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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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

EXPAND OPERATING LLC 103013
BOBBY YANCEY WELL #: 1 RRCID -> 299455 COMPL. DATE 12/22/2024 TOTAL DEPTH 18551 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
FLORENCE, B.A. WELL #: 1 RRCID -> 209546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8204 - 8212

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-C RRCID -> 152192 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9752 - 9792

04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: RRCID -> 246644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10142 - 10690

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JARVIS EAST G.U. WELL #: 1 RRCID -> 257558 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 13253 PERF.13090 - 13100

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

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

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

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236126 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10514 - 10592

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195768 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

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-

MATTHEW MORRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211838 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10115 - 10128

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-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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

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

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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900 N	865	-0-	-35	-0-	865	2			N	-0-					120
05	1054 N	911	-0-	-143	-0-	911	2			N	-0-					120
06	1020 N	873	-0-	-147	-0-	873	2			N	-0-					120
07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					120
08	899 N	737	-0-	-162	-0-	737	2			N	-0-					120
09	870 N	760	-0-	-110	-0-	760	2			N	-0-					120

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER) //CONT.// 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BROWN C GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 253473 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7382 - 7387

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

ALTO (PETTIT) 02080 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
YORK WELL #: 1 RRCID -> 268227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	43	1	1653	2	N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	5	1	369	2	N	-0-					44
07	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	199	178	1			65
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	20	2	83	9	N	75					140
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					140

ALTO (PETTIT) //CONT.// 02080 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
KEM ENERGY, INC. 455126
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 229169 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374

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

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

04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					5
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					5
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					5
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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

04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					132
05	744	N	160	-0-	-584	-0-	160	2			N	-0-	75	7			57
06	840	N	564	-0-	-276	-0-	564	2			N	-0-					57
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					57
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					57
*09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					57

ALTO (TRAVIS PEAK) 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PERDUE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202867 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10213 - 10530

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERDUE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221841 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10256 - 10522

04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					88
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					88
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					88
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					88
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					88
09	750	N	302	-0-	-448	-0-	302	2			N	-0-					-0-

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 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
04	1500	N	1416	-0-	-84	-0-	1405	2	11	9	N	10					72
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1471	2	48	9	N	44	1	8			115
06	1470	N	1321	-0-	-149	-0-	1313	2	8	9	N	7					122
07	1457	N	1325	-0-	-132	-0-	1292	2	33	9	N	30					152
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1699	2	28	9	N	25					177
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					177

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

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

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

04	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	2			N	-0-					3
05	403	N	242	-0-	-161	-0-	242	2			N	-0-					3
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					3
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					3
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					3
09	690	N	391	-0-	-299	-0-	391	2			N	-0-					3

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

04	510	N	318	-0-	-192	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
*09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
WILLIAMS, ALEC WELL #: 1 RRCID -> 086846 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	794	-0-	-46	-0-	794	2			N	-0-					92
05	868	N	844	-0-	-24	-0-	844	2			N	-0-					92
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					92
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					92
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					92
09	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	2			N	-0-					92

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SINGLETARY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123453 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9862 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

HICKS WELL #: 1 RRCID -> 229442 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10142 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	645	2	9	9	N	8					243
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-	15	7			228
06	570	N	456	-0-	-114	-0-	456	2			N	-0-					228
07	589	N	380	-0-	-209	-0-	380	2			N	-0-					228
08	589	N	397	-0-	-192	-0-	397	2			N	-0-					228
*09	450	N	319	-0-	-131	-0-	319	2			N	-0-					228

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 232695 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10478 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	601	-0-	-479	-0-	601	2			N	-0-					181
05	1209	N	441	-0-	-768	-0-	441	2			N	-0-					181
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					181
07	620	N	445	-0-	-175	-0-	445	2			N	-0-					181
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					181
*09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					181

ROSE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 233638 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10607 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					43
05	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-	31	7			12
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					12
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					12
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					12
*09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					12

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SESSIONS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253913 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10404 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	879	-0-	-381	-0-	879	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	854	-0-	-293	-0-	854	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	987	-0-	-191	-0-	987	2			N	-0-					-0-
*09	870	N	781	-0-	-89	-0-	781	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

04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	558	N	56	-0-	-502	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

HILTON B WELL #: 1H RRCID -> 242968 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12472 PERF. 7785 - 12400

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OGLESBEE, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 244716 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8080 - 14800

04	3030	X	1714	-0-	-1316	-0-	1714	2			N	-0-					20
05	3131	X	1928	-0-	-1203	-0-	1928	2			N	-0-					20
06	2970	X	2405	-0-	-565	-0-	2405	2			N	-0-					20
07	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-					20
08	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					20
09	2400	X	1322	-0-	-1078	-0-	1322	2			N	-0-					-0-

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

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

04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					102
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					102
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					102
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					102

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

04	T. A.		124	-0-	124	1112	124	2			Y	-0-					13
05	T. A.		25	-0-	25	1137	25	2			Y	-0-					13
06	1165	X	28	-0-	-1137	-0-	28	2			Y	-0-					13
07	961	X	84	-0-	-877	-0-	84	2			Y	-0-					13
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					13
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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

04	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	370	1	6129	2	N	-0-					77
05	3658	X	3093	-0-	-565	-0-	213	1	2880	2	N	-0-					77
06	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	314	1	4644	2	N	-0-					77
07	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	349	1	5865	2	N	-0-					77
08	3658	X	2150	-0-	-1508	-0-	123	1	2027	2	N	-0-					77
09	3540	X	70	-0-	-3470	-0-	10	1	60	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	87	1	1061	2	N	-0-			18
05	372	N	262	-0-	-110	-0-	17	1	245	2	N	-0-			18
06	1860	N	52	-0-	-1808	-0-	3	1	49	2	N	-0-			18
07	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	317	1	721	2	N	-0-			18
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	77	1	1032	2	N	-0-			18
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	141	1	1015	2	N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

04	1740	X	1315	-0-	-425	-0-	100	1	1215	2	Y	-0-			6
05	1271	X	460	-0-	-811	-0-	29	1	431	2	Y	-0-			6
06	2040	X	1825	-0-	-215	-0-	101	1	1724	2	Y	-0-			6
07	2108	X	845	-0-	-1263	-0-	258	1	587	2	Y	-0-			6
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	73	1	984	2	Y	-0-			6
09	1830	N	1070	-0-	-760	-0-	131	1	939	2	Y	-0-			-0-

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

04	2430	X	2009	-0-	-421	-0-	153	1	1856	2	Y	-0-			6
05	1953	X	567	-0-	-1386	-0-	36	1	531	2	Y	-0-			6
06	3240	X	1875	-0-	-1365	-0-	104	1	1771	2	Y	-0-			6
07	3348	X	128	-0-	-3220	-0-	39	1	89	2	Y	-0-			6
08	3348	X	1530	-0-	-1818	-0-	106	1	1424	2	Y	-0-			6
09	2010	X	1529	-0-	-481	-0-	187	1	1342	2	Y	-0-			-0-

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

04	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-			33
05	1147	X	913	-0-	-234	-0-	913	2			Y	-0-			33
06	1710	X	1595	-0-	-115	-0-	1595	2			Y	-0-			33
07	1767	X	1104	-0-	-663	-0-	1104	2			Y	-0-			33
08	899	N	685	-0-	-214	-0-	685	2			Y	-0-			33
09	1590	N	213	-0-	-1377	-0-	213	2			Y	-0-			-0-

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

04	1770	X	1322	-0-	-448	-0-	101	1	1221	2	N	-0-			30
05	2201	N	1190	-0-	-1011	-0-	76	1	1114	2	N	-0-			30
06	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	126	1	2143	2	N	-0-			30
07	2294	X	1870	-0-	-424	-0-	571	1	1299	2	N	-0-			30
08	2294	X	1677	-0-	-617	-0-	116	1	1561	2	N	-0-			30
09	2220	X	107	-0-	-2113	-0-	13	1	94	2	N	-0-			-0-

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

04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			30
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			30
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			30
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			30
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-			30
09	3000	N	6340	-0-	3340	3340	774	1	5566	2	N	-0-			-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WILKINSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258160 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8099 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					32
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					75
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					75
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					75
07	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					75
08	1798	N	1525	-0-	-273	-0-	1525	2			N	-0-					75
09	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-

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

04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	107	1	1296	2	N	-0-					42
05	1364	N	410	-0-	-954	-0-	26	1	384	2	N	-0-					42
06	2040	N	1618	-0-	-422	-0-	90	1	1528	2	N	-0-					42
07	1457	N	357	-0-	-1100	-0-	109	1	248	2	N	-0-					42
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	80	1	1076	2	N	-0-					42
09	1620	N	682	-0-	-938	-0-	83	1	599	2	N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2010	N	1644	-0-	-366	-0-	464	1	1180	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1707	-0-	-91	-0-	473	1	1234	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1260	-0-	-480	-0-	228	1	1014	2	Y	16					16
							18	9									
07	1705	N	1175	-0-	-530	-0-	142	1	1031	2	Y	2					18
							2	9									
08	1705	N	1532	-0-	-173	-0-	175	1	1357	2	Y	-0-					18
09	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	152	1	1070	2	Y	-0-					18

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

04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	543	1	1383	2	Y	-0-					-0-
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	535	1	1395	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1469	-0-	-31	-0-	274	1	1183	2	Y	11					11
							12	9									
07	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	188	1	1350	2	Y	2					13
							2	9									
08	1922	N	1300	-0-	-622	-0-	150	1	1150	2	Y	-0-					13
09	1470	N	1343	-0-	-127	-0-	157	1	1186	2	Y	-0-					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	3040	-0-	-230	-0-	858	1	2182	2	N	-0-					27
05	3379	X	3295	-0-	-84	-0-	913	1	2382	2	N	-0-					27
06	3270	X	1910	-0-	-1360	-0-	351	1	1559	2	N	-0-					27
07	3379	X	3331	-0-	-48	-0-	401	1	2894	2	N	33					60
							36	9									
08	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	549	1	4189	2	N	-0-					60
09	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	463	1	3312	2	N	-0-					60

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2588	-0-	-142	-0-	730	1	1858	2	Y	-0-					-0-
05	2821	X	2775	-0-	-46	-0-	769	1	2006	2	Y	-0-					-0-
06	2730	X	2134	-0-	-596	-0-	405	1	1729	2	Y	-0-					-0-
07	2759	X	2319	-0-	-440	-0-	281	1	2036	2	Y	2					2
							2	9									
08	2449	N	1918	-0-	-531	-0-	221	1	1697	2	Y	-0-					2
09	2130	N	2118	-0-	-12	-0-	260	1	1858	2	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	1044	1	2656	2	N	-0-					30
05	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	1083	1	2829	2	N	-0-					30
06	3750	X	2531	-0-	-1219	-0-	473	1	2058	2	N	-0-					30
07	3875	X	2481	-0-	-1394	-0-	303	1	2178	2	N	-0-					30
08	3906	X	1987	-0-	-1919	-0-	229	1	1758	2	N	-0-					30
09	3780	X	2391	-0-	-1389	-0-	290	1	2101	2	N	-0-					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	709	1	1806	2	Y	-0-					-0-
05	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	772	1	2014	2	Y	-0-					-0-
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	387	1	1648	2	Y	-0-					-0-
07	2356	N	2113	-0-	-243	-0-	256	1	1855	2	Y	2					2
							2	9									
08	2139	N	1831	-0-	-308	-0-	212	1	1619	2	Y	-0-					2
09	2040	N	1648	-0-	-392	-0-	205	1	1443	2	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	470	1	1195	2	Y	-0-					-0-
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	469	1	1225	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1280	-0-	-280	-0-	242	1	1038	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1226	-0-	-448	-0-	150	1	1075	2	Y	1					1
							1	9									
08	1705	N	1106	-0-	-599	-0-	128	1	978	2	Y	-0-					1
09	1290	N	1209	-0-	-81	-0-	148	1	1061	2	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	573	1	1457	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	1891	-0-	-248	-0-	524	1	1367	2	Y	-0-					-0-
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	362	1	1626	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	1723	-0-	-385	-0-	207	1	1515	2	Y	1					1
							1	9									
08	1891	N	1547	-0-	-344	-0-	177	1	1370	2	Y	-0-					1
09	1980	N	1527	-0-	-453	-0-	190	1	1337	2	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	N	2659	-0-	-11	-0-	750	1	1909	2	Y	-0-					-0-
05	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	739	1	1930	2	Y	-0-					-0-
06	2790	N	2210	-0-	-580	-0-	403	1	1763	2	Y	40					40
							44	9									
07	2759	N	2340	-0-	-419	-0-	285	1	2053	2	Y	2					42
							2	9									
08	2666	N	2304	-0-	-362	-0-	267	1	2037	2	Y	-0-					42
09	2220	N	2059	-0-	-161	-0-	250	1	1809	2	Y	-0-					42

TIMBERSTAR-FORBIS WELL #: 2 RRCID -> 234792 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 8102 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	2294	-0-	-136	-0-	647	1	1647	2	Y	-0-					-0-
05	2356	N	2037	-0-	-319	-0-	564	1	1473	2	Y	-0-					-0-
06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	417	1	1763	2	Y	12					12
							13	9									
07	2356	N	1693	-0-	-663	-0-	205	1	1486	2	Y	2					14
							2	9									
08	2046	N	1923	-0-	-123	-0-	222	1	1701	2	Y	-0-					14
09	2190	N	1913	-0-	-277	-0-	234	1	1679	2	Y	-0-					14

SUSTAINABLE FOREST, LLC WELL #: 2 RRCID -> 235965 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7705 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	140	-0-	-250	-0-	39	1	101	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	13	-0-	-948	-0-	4	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	48	-0-	-462	-0-	1	1	3	2	Y	40					40
							44	9									
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					40
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					40
09	874	X	874	-0-	-0-	-0-	107	1	767	2	Y	-0-					40

SUSTAINABLE FOREST LLC WELL #: 4 RRCID -> 236181 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7597 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	2573	-0-	-907	-0-	726	1	1847	2	Y	-0-					-0-
05	3596	X	2194	-0-	-1402	-0-	608	1	1586	2	Y	-0-					-0-
06	3330	X	2079	-0-	-1251	-0-	389	1	1690	2	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2449	-0-	-403	-0-	298	1	2149	2	Y	2					2
							2	9									
08	2852	X	2220	-0-	-632	-0-	257	1	1963	2	Y	-0-					2
09	2580	X	2354	-0-	-226	-0-	290	1	2064	2	Y	-0-					2

TIMBERSTAR-RUSK CSL 593 WELL #: 1 RRCID -> 236535 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 8483 - 12692

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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TIMBERSTAR-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 237027 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7593 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1580	-0-	-100	-0-	446	1	1134	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1251	-0-	-206	-0-	346	1	905	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1111	-0-	-299	-0-	207	1	904	2	N	-0-					-0-
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	222	1	1589	2	N	1					1
							1	9									
08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	186	1	1433	2	N	-0-					1
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	172	1	1237	2	N	-0-					1

TIMBERSTAR-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 237029 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7602 - 13016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	N	2757	-0-	-3	-0-	778	1	1979	2	Y	-0-					-0-
05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	738	1	1927	2	Y	-0-					-0-
06	2700	N	1949	-0-	-751	-0-	361	1	1577	2	Y	10					10
							11	9									
07	2852	N	2001	-0-	-851	-0-	245	1	1754	2	Y	2					12
							2	9									
08	2852	X	2232	-0-	-620	-0-	259	1	1973	2	Y	-0-					12
09	2760	X	1751	-0-	-1009	-0-	213	1	1538	2	Y	-0-					12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2258	-0-	-832	-0-	637	1	1621	2	Y	-0-					-0-
05	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	1019	1	2659	2	Y	-0-					-0-
06	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	1098	1	1748	2	Y	10					10
							11	9									
07	2945	X	2866	-0-	-79	-0-	976	1	1887	2	Y	3					13
							3	9									
08	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	1009	1	2410	2	Y	-0-					13
09	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	956	1	1906	2	Y	-0-					13

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 2 RRCID -> 237970 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7801 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	627	1	1597	2	Y	-0-					-0-
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	455	1	1187	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1348	-0-	-512	-0-	255	1	1093	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1232	-0-	-690	-0-	149	1	1081	2	Y	2					2
							2	9									
08	1643	N	1169	-0-	-474	-0-	135	1	1034	2	Y	-0-					2
09	1350	N	1029	-0-	-321	-0-	125	1	904	2	Y	-0-					2

TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 1 RRCID -> 238220 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7539 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		18	-0-	18	18	4	1	14	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-

TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 2 RRCID -> 238357 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7681 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					8
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	128	1	1448	2	Y	-0-					8
06	1380	N	1189	-0-	-191	-0-	275	1	914	2	Y	-0-					8
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	361	1	1285	2	Y	-0-					8
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	450	1	1404	2	Y	-0-					8
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	361	1	847	2	Y	-0-					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1371	-0-	-9	-0-	387	1	984	2	Y	-0-					-0-
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	420	1	1097	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	791	-0-	-559	-0-	146	1	645	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	808	-0-	-618	-0-	98	1	709	2	Y	1					1
							1	9									
08	1519	N	1102	-0-	-417	-0-	127	1	975	2	Y	-0-					1
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	132	1	946	2	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 4 RRCID -> 239126 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7659 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1039	-0-	-131	-0-	1039	2			Y	-0-					8
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	89	1	1004	2	Y	-0-					8
06	870	N	791	-0-	-79	-0-	191	1	600	2	Y	-0-					8
07	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	252	1	791	2	Y	-0-					8
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	235	1	855	2	Y	-0-					8
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	278	1	788	2	Y	-0-					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1066	-0-	-314	-0-	301	1	765	2	Y	-0-					-0-
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	433	1	1132	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1125	-0-	-255	-0-	208	1	917	2	Y	-0-					-0-
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	141	1	1025	2	Y	1					1
							1	9									
08	1550	N	1202	-0-	-348	-0-	139	1	1063	2	Y	-0-					1
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	143	1	1028	2	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	241	-0-	-239	-0-	241	2			Y	-0-					4
05	217	N	106	-0-	-111	-0-	9	1	97	2	Y	-0-					4
06	330	N	76	-0-	-254	-0-	17	1	59	2	Y	-0-					4
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	50	1	252	2	Y	-0-					4
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	29	1	93	2	Y	-0-					4
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	50	1	115	2	Y	-0-					4

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
FORBUS-MCKINNEY WELL #: 2 RRCID -> 242312 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7879 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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

04	2520	N	2391	-0-	-129	-0-	674	1	1717	2	Y	-0-					-0-
05	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	790	1	2064	2	Y	-0-					-0-
06	2520	X	2053	-0-	-467	-0-	377	1	1658	2	Y	16					16
							18	9									
07	2604	X	2012	-0-	-592	-0-	243	1	1767	2	Y	2					18
							2	9									
08	2356	X	2108	-0-	-248	-0-	243	1	1865	2	Y	-0-					18
09	2280	X	2153	-0-	-127	-0-	265	1	1888	2	Y	-0-					18

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

04	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	1595	1	4060	2	N	-0-					-0-
05	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	1727	1	4508	2	N	-0-					-0-
06	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	913	1	3971	2	N	-0-					-0-
07	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	571	1	4118	2	N	5					5
							6	9									
08	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	478	1	3632	2	N	-0-					5
09	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	504	1	3587	2	N	-0-					5

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

04	1920	N	1841	-0-	-79	-0-	519	1	1322	2	N	-0-					-0-
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	511	1	1335	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1251	-0-	-609	-0-	237	1	1014	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	325	-0-	-1566	-0-	39	1	285	2	N	1					1
							1	9									
08	1860	N	1664	-0-	-196	-0-	187	1	1477	2	N	-0-					1
09	1260	N	930	-0-	-330	-0-	114	1	816	2	N	-0-					1

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

04	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	506	1	1287	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1934	-0-	-50	-0-	536	1	1398	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1165	-0-	-545	-0-	211	1	954	2	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1444	-0-	-416	-0-	177	1	1266	2	Y	1					1
							1	9									
08	1922	N	1491	-0-	-431	-0-	171	1	1320	2	Y	-0-					1
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	172	1	1234	2	Y	-0-					1

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TIMBERSTAR-KIMBRO 405 WELL #: 1 RRCID -> 244280 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7535 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	359	1	913	2	N	-0-					-0-
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	384	1	1002	2	N	-0-					-0-
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	208	1	905	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1057	-0-	-245	-0-	129	1	927	2	N	1					1
							1	9									
08	1395	N	1196	-0-	-199	-0-	138	1	1058	2	N	-0-					1
09	1110	N	1024	-0-	-86	-0-	126	1	898	2	N	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	760	-0-	-470	-0-	214	1	546	2	Y	-0-					-0-
05	2356	N	1771	-0-	-585	-0-	490	1	1281	2	Y	-0-					-0-
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	330	1	1368	2	Y	10					10
							11	9									
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	148	1	1040	2	Y	1					11
							1	9									
08	1767	N	1514	-0-	-253	-0-	176	1	1338	2	Y	-0-					11
09	1710	N	1679	-0-	-31	-0-	205	1	1474	2	Y	-0-					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	215	1	546	2	Y	-0-					-0-
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	239	1	625	2	Y	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	131	1	581	2	Y	6					6
							7	9									
07	775	N	640	-0-	-135	-0-	77	1	562	2	Y	1					7
							1	9									
08	868	N	599	-0-	-269	-0-	69	1	530	2	Y	-0-					7
09	720	N	364	-0-	-356	-0-	45	1	319	2	Y	-0-					7

WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 244728 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7439 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	436	1	1110	2	Y	-0-					-0-
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	332	1	865	2	Y	-0-					-0-
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	226	1	952	2	Y	-0-					-0-
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	156	1	1111	2	Y	1					1
							1	9									
08	1209	N	1046	-0-	-163	-0-	120	1	926	2	Y	-0-					1
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	159	1	1130	2	Y	-0-					1

TEMPLE-INLAND WELL #: 1 RRCID -> 246043 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7445 - 11421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	196	1	912	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	987	-0-	-98	-0-	141	1	846	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	926	-0-	-124	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	834	-0-	-251	-0-	99	1	734	2	Y	1					1
							1	9									
08	992	N	936	-0-	-56	-0-	111	1	822	2	Y	3					4
							3	9									
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	120	1	1028	2	Y	-0-					4

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
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	271	1	1261	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1077	-0-	-194	-0-	154	1	923	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	587	-0-	-643	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
07	1271	N	636	-0-	-635	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	601	-0-	-484	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	2			Y	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
LUCAS, D. WELL #: 1 RRCID -> 246090 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7421 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	173	1	805	2	Y	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	116	1	699	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	590	-0-	-70	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	788	-0-	-18	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	560	-0-	-40	-0-	560	2			Y	-0-					-0-

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
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	191	1	886	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	674	-0-	-721	-0-	96	1	578	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	987	-0-	-243	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	956	-0-	-34	-0-	956	2			Y	-0-					-0-

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
04	1710	N	1637	-0-	-73	-0-	462	1	1175	2	Y	-0-					-0-
05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	616	1	1609	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1615	-0-	-35	-0-	299	1	1305	2	Y	10					10
							11	9									
07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	248	1	1799	2	Y	1					11
							1	9									
08	2232	N	1778	-0-	-454	-0-	205	1	1573	2	Y	-0-					11
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	236	1	1706	2	Y	-0-					11

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
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	304	1	1413	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1098	-0-	-204	-0-	157	1	941	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	434	-0-	-868	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	140	-0-	-945	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
09	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-

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
04	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	367	1	1707	2	Y	-0-					-0-
05	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	397	1	2384	2	Y	-0-					-0-
06	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-
07	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	284	1	2102	2	Y	2					2
							2	9									
08	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	257	1	1898	2	Y	2					4
							2	9									
09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	238	1	1918	2	Y	-0-					4

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
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	633	1	1611	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3884	-0-	784	784	1076	1	2808	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3259	-0-	259	1043	610	1	2630	2	Y	17					17
							19	9									
07	3100	N	3830	-0-	730	1773	465	1	3363	2	Y	2					19
							2	9									
08	5318	X	3545	-0-	-1773	-0-	410	1	3135	2	Y	-0-					19
09	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	390	1	2792	2	Y	-0-					19

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367

KEATING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248292 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7490 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	875	-0-	-445	-0-	155	1	720	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	233	-0-	-1131	-0-	33	1	200	2	N	-0-					-0-
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	394	-0-	-1106	-0-	394	2			N	-0-					-0-

GALLUP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248317 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7681 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	193	1	899	2	N	-0-					27
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	226	1	1359	2	N	-0-					27
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					27
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					27
08	1581	N	1319	-0-	-262	-0-	1319	2			N	-0-					27
09	1170	N	510	-0-	-660	-0-	510	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
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	195	1	498	2	Y	-0-					-0-
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	391	1	1020	2	Y	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	89	1	422	2	Y	7					7
							8	9									
07	713	N	381	-0-	-332	-0-	48	1	333	2	Y	-0-					7
08	1085	N	244	-0-	-841	-0-	28	1	216	2	Y	-0-					7
09	510	N	498	-0-	-12	-0-	60	1	438	2	Y	-0-					7

BORDERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250019 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7487 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	16	-0-	-1694	-0-	5	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	13	-0-	-1661	-0-	4	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	21	1	142	2	Y	1					1
							1	9									
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	127	1	857	2	Y	-0-					1
09	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	350	1	2559	2	Y	-0-					1

MITCHELL, O.D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250024 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7526 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	597	1	1518	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1908	-0-	-14	-0-	528	1	1380	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	1579	-0-	-551	-0-	293	1	1275	2	N	10					10
							11	9									
07	2201	N	1694	-0-	-507	-0-	206	1	1486	2	N	2					12
							2	9									
08	1922	N	1762	-0-	-160	-0-	202	1	1560	2	N	-0-					12
09	1590	N	1528	-0-	-62	-0-	192	1	1336	2	N	-0-					12

BORDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251598 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7314 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	543	-0-	-27	-0-	153	1	390	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	544	-0-	-14	-0-	151	1	393	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	410	-0-	-70	-0-	79	1	331	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	437	-0-	-121	-0-	53	1	383	2	Y	1					1
							1	9									
08	558	N	387	-0-	-171	-0-	44	1	343	2	Y	-0-					1
09	420	N	348	-0-	-72	-0-	43	1	305	2	Y	-0-					1

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TEMPLE-INLAND WELL #: 4 RRCID -> 252381 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7589 - 11141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4590	X	4456	-0-	-134	-0-	789	1	3667	2	Y	-0-					-0-
05	4743	X	4573	-0-	-170	-0-	653	1	3920	2	Y	-0-					-0-
06	4590	X	3085	-0-	-1505	-0-	3085	2			Y	-0-					-0-
07	4743	X	3359	-0-	-1384	-0-	330	1	3017	2	Y	11					11
							12	9									
08	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	345	1	3044	2	Y	-0-					11
09	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	332	1	3823	2	Y	-0-					11

KIMBRO WELL #: A 2 RRCID -> 252940 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7742 - 12685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3150	X	2620	-0-	-530	-0-	739	1	1881	2	Y	-0-					-0-
05	3069	X	2673	-0-	-396	-0-	740	1	1933	2	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2707	-0-	-263	-0-	506	1	2190	2	Y	10					10
							11	9									
07	3069	X	2358	-0-	-711	-0-	285	1	2070	2	Y	3					13
							3	9									
08	3069	X	2346	-0-	-723	-0-	272	1	2074	2	Y	-0-					13
09	2700	X	1995	-0-	-705	-0-	248	1	1747	2	Y	-0-					13

KIMBRO WELL #: A 1 RRCID -> 253140 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7758 - 10995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	290	1	738	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	820	-0-	-358	-0-	227	1	593	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	358	-0-	-782	-0-	70	1	288	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	19	-0-	-1035	-0-	2	1	16	2	Y	1					1
							1	9									
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					1
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					260
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					260

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1448	-0-	-592	-0-	88	1	1360	2	N	-0-					192
05	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	148	1	2281	2	N	-0-					192
06	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	147	1	2271	2	N	-0-					192
07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	114	1	1759	2	N	-0-					192
08	2325	N	1995	-0-	-330	-0-	121	1	1874	2	N	-0-					192
09	2250	N	1869	-0-	-381	-0-	113	1	1756	2	N	-0-					192

BOGGY CREEK 1044 WELL #: 1H RRCID -> 201682 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8210 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	653	-0-	-667	-0-	69	1	584	2	N	-0-					93
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	161	1	1363	2	N	-0-					93
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	149	1	1259	2	N	-0-					93
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	99	1	838	2	N	-0-					93
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	178	1	1510	2	N	-0-					93
09	1320	N	950	-0-	-370	-0-	100	1	850	2	N	-0-					93

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BRADSHAW G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245099 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7226 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	527	-0-	-253	-0-	527	2			N	-0-					34
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					34
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					34
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					34
08	1209	N	799	-0-	-410	-0-	799	2			N	-0-					34
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					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
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					25
05	248	N	91	-0-	-157	-0-	91	2			N	-0-					25
06	210	N	96	-0-	-114	-0-	96	2			N	-0-					25
07	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-					25
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					25
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					25

MCSWAIN, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 245970 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7307 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	X	99	-0-	-501	-0-	99	2			Y	-0-					92
05	496	X	345	-0-	-151	-0-	345	2			Y	-0-					92
06	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					92
07	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					92
08	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					92
09	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					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
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					38
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					38
06	900	N	698	-0-	-202	-0-	698	2			N	-0-					38
07	930	N	788	-0-	-142	-0-	788	2			N	-0-					38
08	930	N	808	-0-	-122	-0-	808	2			N	-0-					38
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					38

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
MCSWAIN, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246728 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7252 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	1101	2			Y	-0-					33
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					33
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			Y	-0-					33
07	1147	N	807	-0-	-340	-0-	807	2			Y	-0-					33
08	1147	X	761	-0-	-386	-0-	761	2			Y	-0-					33
09	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					33

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

04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					12
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					12
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					12
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					12
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					12
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					12

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

04	1170	N	1025	-0-	-145	-0-	48	1	977	2	Y	-0-					5
05	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	47	1	983	2	Y	-0-					5
06	1110	N	864	-0-	-246	-0-	42	1	822	2	Y	-0-					5
07	1085	N	994	-0-	-91	-0-	48	1	926	2	Y	18					23
							20	9									
08	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	51	1	967	2	Y	-0-					23
09	870	N	763	-0-	-107	-0-	38	1	723	2	Y	2	2	1			23
							2	9									

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

04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	91	1	1861	2	Y	-0-					19
05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	92	1	1906	2	Y	-0-					19
06	2340	N	1830	-0-	-510	-0-	89	1	1741	2	Y	-0-					19
07	2046	N	1926	-0-	-120	-0-	95	1	1831	2	Y	-0-					19
08	2015	N	1902	-0-	-113	-0-	95	1	1807	2	Y	-0-					19
09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	99	1	1853	2	Y	2	2	1			19
							2	9									

TIMBERSTAR-HOPKINS WELL #: 1H RRCID -> 242045 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7796 - 13263

04	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	123	1	2511	2	N	-0-					45
05	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	158	1	3290	2	N	-0-					45
06	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	138	1	2703	2	N	-0-					45
07	3100	N	3446	-0-	346	346	169	1	3277	2	N	-0-					45
08	1853	X	1507	-0-	-346	-0-	75	1	1432	2	N	-0-					45
09	360	X	27	-0-	-333	-0-	1	1	26	2	N	-0-					45

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

04	2130	N	1844	-0-	-286	-0-	86	1	1758	2	N	-0-					13
05	2263	N	2089	-0-	-174	-0-	96	1	1993	2	N	-0-					13
06	2100	N	2005	-0-	-95	-0-	98	1	1907	2	N	-0-					13
07	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	98	1	1893	2	N	-0-					13
08	2108	N	2104	-0-	-4	-0-	105	1	1999	2	N	-0-					13
09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	105	1	1966	2	N	-0-					13

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	48	1	982	2	N	-0-					16
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	46	1	962	2	N	-0-					16
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	39	1	754	2	N	-0-					16
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	43	1	829	2	N	-0-					16
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	47	1	889	2	N	-0-					16
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	47	1	875	2	N	-0-					16

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
04	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	160	1	3276	2	N	-0-					-0-
05	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	230	1	4786	2	N	-0-					-0-
06	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	181	1	3547	2	N	-0-					-0-
07	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	232	1	4487	2	N	-0-					-0-
08	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	221	1	4228	2	N	-0-					-0-
09	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	222	1	4167	2	N	-0-					-0-

TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5H RRCID -> 242390 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8021 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	N	2431	-0-	-149	-0-	113	1	2318	2	Y	-0-					42
05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	118	1	2465	2	Y	14	49	1			7
							15	9									
06	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	130	1	2539	2	Y	-0-					7
07	3100	N	3988	-0-	888	888	196	1	3792	2	Y	-0-					7
08	3100	N	4170	-0-	1070	1958	207	1	3963	2	Y	-0-					7
09	3000	N	2548	-0-	-452	1506	129	1	2417	2	Y	2	2	1			7
							2	9									

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
04	3090	X	2626	-0-	-464	-0-	479	1	2146	2	N	1	128	1			13
							1	9									
05	3193	X	2857	-0-	-336	-0-	496	1	2361	2	N	-0-					13
06	3090	X	2591	-0-	-499	-0-	475	1	2116	2	N	-0-					13
07	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	495	1	2497	2	N	-0-					13
08	2852	X	2755	-0-	-97	-0-	495	1	2260	2	N	-0-					13
09	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	467	1	2303	2	N	-0-					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3643	-0-	-407	-0-	350	1	3293	2	N	-0-					15
05	4185	X	3325	-0-	-860	-0-	368	1	2957	2	N	-0-					15
06	4050	X	1580	-0-	-2470	-0-	149	1	1431	2	N	-0-					15
07	3968	X	2929	-0-	-1039	-0-	344	1	2585	2	N	-0-					15
08	3751	X	3634	-0-	-117	-0-	406	1	3228	2	N	-0-					15
09	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	445	1	3315	2	N	-0-					15

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
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	104	1	2123	2	Y	-0-					-0-
05	2356	N	2289	-0-	-67	-0-	105	1	2184	2	Y	-0-					-0-
06	2310	N	2128	-0-	-182	-0-	104	1	2024	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2246	-0-	-79	-0-	110	1	2136	2	Y	-0-					-0-
08	2325	N	2224	-0-	-101	-0-	111	1	2113	2	Y	-0-					-0-
09	2160	N	2106	-0-	-54	-0-	106	1	2000	2	Y	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	5160	X	4557	-0-	-603	-0-	436	1	4103	2	N	16					48
							18	9									
05	5332	X	4477	-0-	-855	-0-	495	1	3982	2	N	-0-					48
06	5160	X	2510	-0-	-2650	-0-	237	1	2273	2	N	-0-					48
07	5146	X	3749	-0-	-1397	-0-	440	1	3309	2	N	-0-					48
08	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	538	1	4276	2	N	-0-					48
09	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	584	1	4350	2	N	14					62
							15	9									

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
04	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	841	1	2520	2	N	-0-					8
05	3410	X	3333	-0-	-77	-0-	783	1	2550	2	N	-0-					8
06	3300	X	2121	-0-	-1179	-0-	397	1	1724	2	N	-0-					8
07	3410	X	2813	-0-	-597	-0-	694	1	2119	2	N	-0-					8
08	3410	X	2872	-0-	-538	-0-	638	1	2234	2	N	-0-					8
09	3300	X	2410	-0-	-890	-0-	678	1	1732	2	N	-0-					8

TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 6H RRCID -> 246840 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 8174 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2527	-0-	-563	-0-	118	1	2409	2	Y	-0-					5
05	3193	X	2794	-0-	-399	-0-	128	1	2666	2	Y	-0-					5
06	3030	X	2584	-0-	-446	-0-	126	1	2458	2	Y	-0-					5
07	2883	X	2726	-0-	-157	-0-	134	1	2592	2	Y	-0-					5
08	2883	X	2687	-0-	-196	-0-	134	1	2553	2	Y	-0-					5
09	2730	X	2717	-0-	-13	-0-	134	1	2527	2	Y	51	48	1			8
							56	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	2430	X	2153	-0-	-277	-0-	100	1	2053	2	Y	-0-					7
05	2511	X	1631	-0-	-880	-0-	75	1	1556	2	Y	-0-					7
06	2430	X	1727	-0-	-703	-0-	84	1	1643	2	Y	-0-					7
07	2263	X	1723	-0-	-540	-0-	85	1	1638	2	Y	-0-					7
08	2263	X	1757	-0-	-506	-0-	87	1	1670	2	Y	-0-					7
09	2190	X	1671	-0-	-519	-0-	84	1	1585	2	Y	2	2	1			7
							2	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
04	1920	N	1906	-0-	-14	-0-	89	1	1817	2	Y	-0-					12
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	96	1	2005	2	Y	-0-					12
06	2130	N	1841	-0-	-289	-0-	90	1	1751	2	Y	-0-					12
07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	105	1	2034	2	Y	-0-					12
08	2108	N	2046	-0-	-62	-0-	102	1	1944	2	Y	-0-					12
09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	99	1	1856	2	Y	40	2	1			50
							44	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
04	840	N	765	-0-	-75	-0-	36	1	729	2	Y	-0-					10
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	50	1	1045	2	Y	-0-					10
06	840	N	823	-0-	-17	-0-	40	1	783	2	Y	-0-					10
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	43	1	841	2	Y	-0-					10
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	46	1	877	2	Y	-0-					10
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	44	1	829	2	Y	2	2	1			10
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	118	1	2423	2	Y	-0-					13
05	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	116	1	2419	2	Y	-0-	13	1			-0-
06	2550	N	2447	-0-	-103	-0-	119	1	2328	2	Y	-0-					-0-
07	2666	N	2444	-0-	-222	-0-	120	1	2324	2	Y	-0-					-0-
08	2573	N	2413	-0-	-160	-0-	120	1	2293	2	Y	-0-					-0-
09	2460	N	2445	-0-	-15	-0-	123	1	2322	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1559	-0-	-61	-0-	73	1	1486	2	Y	-0-					10
05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	87	1	1821	2	Y	-0-					10
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	84	1	1639	2	Y	-0-					10
07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	92	1	1779	2	Y	-0-					10
08	1922	N	1818	-0-	-104	-0-	90	1	1728	2	Y	-0-					10
09	1740	N	1548	-0-	-192	-0-	78	1	1468	2	Y	2	2	1			10
							2	9									

TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 9H RRCID -> 249632 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7930 - 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
04	1740	N	1710	-0-	-30	-0-	80	1	1630	2	Y	-0-					7
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	91	1	1889	2	Y	-0-					7
06	1800	N	1717	-0-	-83	-0-	84	1	1633	2	Y	-0-					7
07	1798	N	1564	-0-	-234	-0-	77	1	1487	2	Y	-0-					7
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	101	1	1939	2	Y	-0-					7
09	1740	N	1736	-0-	-4	-0-	88	1	1647	2	Y	1	1	1			7
							1	9									

TIMBERSTAR-RAILROAD 153 WELL #: 2H RRCID -> 251591 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8014 - 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
04	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	137	1	2810	2	Y	-0-					3
05	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	149	1	3101	2	Y	-0-					3
06	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	141	1	2757	2	Y	-0-					3
07	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	156	1	3017	2	Y	-0-					3
08	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	151	1	2893	2	Y	-0-					3
09	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	150	1	2822	2	Y	-0-					3

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
04	1980	N	1815	-0-	-165	-0-	85	1	1730	2	Y	-0-					4
05	2108	N	935	-0-	-1173	-0-	43	1	892	2	Y	-0-					4
06	1980	N	1801	-0-	-179	-0-	88	1	1713	2	Y	-0-					4
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	99	1	1915	2	Y	-0-					4
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	91	1	1737	2	Y	1					5
							1	9									
09	1830	N	1579	-0-	-251	-0-	80	1	1497	2	Y	2	2	1			5
							2	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	57	1	1167	2	Y	-0-					7
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	59	1	1240	2	Y	-0-					7
06	1140	N	978	-0-	-162	-0-	48	1	930	2	Y	-0-					7
07	1271	N	928	-0-	-343	-0-	46	1	882	2	Y	-0-					7
08	1302	N	992	-0-	-310	-0-	49	1	943	2	Y	-0-					7
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	50	1	946	2	Y	1	1	1			7
							1	9									

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
04	2220	N	2133	-0-	-87	-0-	99	1	2034	2	Y	-0-					9
05	2294	N	2031	-0-	-263	-0-	93	1	1938	2	Y	-0-					9
06	2310	N	1974	-0-	-336	-0-	96	1	1878	2	Y	-0-					9
07	2232	N	2154	-0-	-78	-0-	106	1	2048	2	Y	-0-					9
08	2046	N	1865	-0-	-181	-0-	93	1	1772	2	Y	-0-					9
09	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	115	1	2165	2	Y	2	2	1			9
							2	9									

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
04	2310	N	2291	-0-	-19	-0-	107	1	2184	2	N	-0-					10
05	2666	N	2470	-0-	-196	-0-	113	1	2357	2	N	-0-					10
06	2400	N	2347	-0-	-53	-0-	114	1	2233	2	N	-0-					10
07	2387	N	2347	-0-	-40	-0-	115	1	2232	2	N	-0-					10
08	2511	N	2315	-0-	-196	-0-	115	1	2200	2	N	-0-					10
09	2370	N	2103	-0-	-267	-0-	106	1	1997	2	N	-0-					10

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 252296 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8036 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	63	1	1292	2	Y	-0-					24
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	54	1	1117	2	Y	-0-					24
06	1110	N	599	-0-	-511	-0-	29	1	570	2	Y	-0-					24
07	1147	N	748	-0-	-399	-0-	37	1	711	2	Y	-0-					24
08	1147	N	659	-0-	-488	-0-	33	1	626	2	Y	-0-					24
09	600	N	425	-0-	-175	-0-	21	1	402	2	Y	2	2	1			24
							2	9									

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
04	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	132	1	2691	2	Y	-0-					17
05	3131	X	3017	-0-	-114	-0-	138	1	2879	2	Y	-0-					17
06	3030	X	1989	-0-	-1041	-0-	97	1	1892	2	Y	-0-					17
07	3131	X	2297	-0-	-834	-0-	113	1	2184	2	Y	-0-					17
08	3038	X	2921	-0-	-117	-0-	145	1	2776	2	Y	-0-					17
09	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	152	1	2860	2	Y	2	2	1			17
							2	9									

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
04	2160	N	1958	-0-	-202	-0-	91	1	1867	2	Y	-0-					9
05	2883	N	2292	-0-	-591	-0-	105	1	2187	2	Y	-0-					9
06	2190	N	2125	-0-	-65	-0-	103	1	2022	2	Y	-0-					9
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	104	1	2007	2	Y	-0-					9
08	2325	N	1925	-0-	-400	-0-	96	1	1829	2	Y	-0-					9
09	2160	N	1880	-0-	-280	-0-	95	1	1783	2	Y	2	2	1			9
							2	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	2730	X	2527	-0-	-203	-0-	118	1	2409	2	Y	-0-					4
05	2821	X	2695	-0-	-126	-0-	123	1	2572	2	Y	-0-					4
06	2670	X	2662	-0-	-8	-0-	130	1	2532	2	Y	-0-					4
07	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	138	1	2674	2	Y	-0-					4
08	2728	N	2607	-0-	-121	-0-	130	1	2477	2	Y	-0-					4
09	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	140	1	2625	2	Y	-0-					4

ADJ MINERALS GU 2 WELL #: 2H RRCID -> 253740 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8198 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	77	1	1575	2	Y	-0-					1
05	1767	N	1707	-0-	-60	-0-	78	1	1629	2	Y	-0-					1
06	1680	N	1614	-0-	-66	-0-	79	1	1535	2	Y	-0-					1
07	1736	N	1650	-0-	-86	-0-	81	1	1569	2	Y	-0-					1
08	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	81	1	1552	2	Y	-0-					1
09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	86	1	1619	2	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	117	1	2393	2	Y	-0-					-0-
05	2697	N	2489	-0-	-208	-0-	114	1	2375	2	Y	-0-					-0-
06	2430	N	2404	-0-	-26	-0-	117	1	2287	2	Y	-0-					-0-
07	2635	N	2472	-0-	-163	-0-	121	1	2351	2	Y	-0-					-0-
08	2511	N	2454	-0-	-57	-0-	122	1	2332	2	Y	-0-					-0-
09	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	123	1	2317	2	Y	-0-					-0-

ADJ MINERALS GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 254127 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8200 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	88	1	1809	2	Y	36	155	1			8
							40	9									
05	2077	N	2075	-0-	-2	-0-	94	1	1951	2	Y	27					35
							30	9									
06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	106	1	2062	2	Y	25					60
							28	9									
07	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	107	1	2063	2	Y	29					89
							32	9									
08	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	112	1	2147	2	Y	29					118
							32	9									
09	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	114	1	2138	2	Y	23	120	1			21
							25	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2944	-0-	-26	-0-	137	1	2807	2	Y	-0-					8
05	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	170	1	3536	2	Y	-0-					8
06	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	213	1	4156	2	Y	3					11
							3	9									
07	3069	X	2770	-0-	-299	-0-	136	1	2634	2	Y	-0-					11
08	3751	X	2593	-0-	-1158	-0-	129	1	2464	2	Y	-0-					11
09	4110	X	2713	-0-	-1397	-0-	137	1	2574	2	Y	2	2	1			11
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	74	1	1523	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	77	1	1614	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1580	-0-	-40	-0-	77	1	1503	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1595	-0-	-79	-0-	78	1	1517	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1281	-0-	-424	-0-	64	1	1217	2	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1480	-0-	-110	-0-	75	1	1405	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	141	1	2883	2	Y	-0-					15
05	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	145	1	3013	2	Y	-0-					15
06	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	143	1	2789	2	Y	-0-					15
07	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	147	1	2852	2	Y	-0-					15
08	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	146	1	2798	2	Y	-0-					15
09	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	146	1	2750	2	Y	19	2	1			32
							21	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	938	-0-	-442	-0-	44	1	894	2	Y	-0-					6
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	83	1	1729	2	Y	-0-					6
06	1710	N	1583	-0-	-127	-0-	77	1	1506	2	Y	-0-					6
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	76	1	1476	2	Y	-0-					6
08	1829	N	1603	-0-	-226	-0-	80	1	1523	2	Y	-0-					6
09	1590	N	1499	-0-	-91	-0-	76	1	1423	2	Y	-0-					6

TIMBERSTAR-BP-WEAVER WELL #: 1H RRCID -> 256211 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7916 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	87	1	1774	2	Y	-0-					11
05	1860	N	1859	-0-	-1	-0-	85	1	1774	2	Y	-0-					11
06	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	89	1	1746	2	Y	-0-					11
07	1953	N	1825	-0-	-128	-0-	90	1	1735	2	Y	-0-					11
08	1891	N	1812	-0-	-79	-0-	90	1	1722	2	Y	-0-					11
09	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	91	1	1716	2	Y	-0-					11

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
04	1830	N	1729	-0-	-101	-0-	81	1	1648	2	Y	-0-					3
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	88	1	1836	2	Y	-0-					3
06	1830	N	1825	-0-	-5	-0-	89	1	1736	2	Y	-0-					3
07	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	87	1	1678	2	Y	-0-					3
08	1891	N	1725	-0-	-166	-0-	86	1	1639	2	Y	-0-					3
09	1830	N	1732	-0-	-98	-0-	87	1	1645	2	Y	-0-					3

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	77	1	1584	2	Y	-0-					3
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	94	1	1963	2	Y	-0-					3
06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	99	1	1940	2	Y	-0-					3
07	1736	N	1572	-0-	-164	-0-	77	1	1495	2	Y	-0-					3
08	1891	N	1492	-0-	-399	-0-	74	1	1418	2	Y	-0-					3
09	1830	N	1358	-0-	-472	-0-	69	1	1289	2	Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	93	1	1900	2	Y	-0-					9
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	93	1	1943	2	Y	-0-					9
06	2220	N	2016	-0-	-204	-0-	98	1	1916	2	Y	2					11
							2	9									
07	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	119	1	2309	2	Y	-0-					11
08	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	110	1	2107	2	Y	-0-					11
09	2040	N	1745	-0-	-295	-0-	88	1	1656	2	Y	1	1	1			11
							1	9									

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
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	91	1	1857	2	Y	-0-					4
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	92	1	1925	2	Y	-0-					4
06	1950	N	1870	-0-	-80	-0-	91	1	1779	2	Y	-0-					4
07	2046	N	1913	-0-	-133	-0-	94	1	1819	2	Y	-0-					4
08	2046	N	1898	-0-	-148	-0-	94	1	1804	2	Y	-0-					4
09	1890	N	1884	-0-	-6	-0-	95	1	1787	2	Y	2	2	1			4
							2	9									

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
04	3360	X	3149	-0-	-211	-0-	147	1	3002	2	Y	-0-					12
05	3441	X	3238	-0-	-203	-0-	148	1	3090	2	Y	-0-					12
06	3270	X	2972	-0-	-298	-0-	145	1	2827	2	Y	-0-					12
07	3379	X	3013	-0-	-366	-0-	148	1	2865	2	Y	-0-					12
08	3317	X	2936	-0-	-381	-0-	146	1	2790	2	Y	-0-					12
09	3180	X	3173	-0-	-7	-0-	160	1	3013	2	Y	-0-					12

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
04	2310	X	2235	-0-	-75	-0-	104	1	2131	2	Y	-0-					5
05	2387	X	2219	-0-	-168	-0-	102	1	2117	2	Y	-0-					5
06	2310	X	2135	-0-	-175	-0-	104	1	2031	2	Y	-0-					5
07	2387	X	2202	-0-	-185	-0-	107	1	2075	2	Y	18					23
							20	9									
08	2232	N	2141	-0-	-91	-0-	106	1	2035	2	Y	-0-					23
09	2160	N	2117	-0-	-43	-0-	107	1	2008	2	Y	2	2	1			23
							2	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
04	2970	X	2805	-0-	-165	-0-	131	1	2674	2	Y	-0-					5
05	3007	X	2950	-0-	-57	-0-	135	1	2815	2	Y	-0-					5
06	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	133	1	2605	2	Y	-0-					5
07	2945	X	2805	-0-	-140	-0-	137	1	2648	2	Y	18					23
							20	9									
08	2976	X	2760	-0-	-216	-0-	137	1	2623	2	Y	-0-					23
09	2880	X	2573	-0-	-307	-0-	130	1	2441	2	Y	2	2	1			23
							2	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	89	1	1816	2	Y	-0-					4
05	2015	N	1930	-0-	-85	-0-	88	1	1842	2	Y	-0-					4
06	1920	N	1774	-0-	-146	-0-	86	1	1688	2	Y	-0-					4
07	1984	N	1866	-0-	-118	-0-	92	1	1774	2	Y	-0-					4
08	1953	N	1831	-0-	-122	-0-	91	1	1740	2	Y	-0-					4
09	1800	N	1736	-0-	-64	-0-	88	1	1646	2	Y	2	2	1			4
							2	9									

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
04	930	N	919	-0-	-11	-0-	43	1	876	2	N	-0-					17
05	992	N	954	-0-	-38	-0-	44	1	910	2	N	-0-					17
06	900	N	883	-0-	-17	-0-	43	1	840	2	N	-0-					17
07	961	N	914	-0-	-47	-0-	45	1	869	2	N	-0-					17
08	961	N	918	-0-	-43	-0-	46	1	872	2	N	-0-					17
09	900	N	869	-0-	-31	-0-	44	1	823	2	N	2	2	1			17
							2	9									

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
04	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	193	1	3952	2	Y	-0-					6
05	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	224	1	4674	2	Y	-0-					6
06	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	213	1	4171	2	Y	-0-					6
07	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	218	1	4210	2	Y	-0-					6
08	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	211	1	4036	2	Y	-0-					6
09	4110	X	4093	-0-	-17	-0-	207	1	3886	2	Y	-0-					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	55	1	1122	2	Y	55					137
							61	9									
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	54	1	1128	2	Y	-0-					137
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	53	1	1034	2	Y	-0-					137
07	1302	N	1080	-0-	-222	-0-	53	1	1027	2	Y	-0-					137
08	1209	N	1091	-0-	-118	-0-	54	1	1037	2	Y	-0-					137
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	57	1	1079	2	Y	2	2	1			137
							2	9									

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
04	5520	X	4830	-0-	-690	-0-	225	1	4605	2	Y	-0-					44
05	5704	X	5134	-0-	-570	-0-	235	1	4899	2	Y	-0-					44
06	5520	X	5051	-0-	-469	-0-	246	1	4805	2	Y	-0-					44
07	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	281	1	5445	2	Y	-0-					44
08	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	308	1	5895	2	Y	-0-					44
09	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	316	1	5935	2	Y	2	2	1			44
							2	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	3840	X	3667	-0-	-173	-0-	171	1	3496	2	Y	-0-					41
05	4309	X	3202	-0-	-1107	-0-	147	1	3055	2	Y	-0-					41
06	4200	X	3344	-0-	-856	-0-	163	1	3181	2	Y	-0-					41
07	4340	X	3499	-0-	-841	-0-	172	1	3327	2	Y	-0-					41
08	4340	X	3534	-0-	-806	-0-	176	1	3358	2	Y	-0-					41
09	3720	X	3664	-0-	-56	-0-	185	1	3477	2	Y	2	2	1			41
							2	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
04	4230	X	2996	-0-	-1234	-0-	749	1	2247	2	N	-0-					23
05	4371	X	3228	-0-	-1143	-0-	758	1	2470	2	N	-0-					23
06	4230	X	2008	-0-	-2222	-0-	376	1	1632	2	N	-0-					23
07	3348	X	2674	-0-	-674	-0-	660	1	2014	2	N	-0-					23
08	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	782	1	2740	2	N	-0-					23
09	3120	X	2928	-0-	-192	-0-	824	1	2104	2	N	-0-					23

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
04	6240	X	5853	-0-	-387	-0-	273	1	5580	2	N	-0-					14
05	6479	X	6165	-0-	-314	-0-	282	1	5883	2	N	-0-					14
06	6270	X	5809	-0-	-461	-0-	283	1	5526	2	N	-0-					14
07	6479	X	5994	-0-	-485	-0-	295	1	5699	2	N	-0-					14
08	6417	X	5921	-0-	-496	-0-	294	1	5627	2	N	-0-					14
09	6030	X	5844	-0-	-186	-0-	295	1	5549	2	N	-0-					14

TIMBERSTAR-SPRR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261347 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7786 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	1917	-0-	-393	-0-	89	1	1828	2	Y	-0-					42
05	2387	X	1922	-0-	-465	-0-	88	1	1834	2	Y	-0-					42
06	2160	X	1820	-0-	-340	-0-	89	1	1731	2	Y	-0-					42
07	2232	X	1907	-0-	-325	-0-	94	1	1813	2	Y	-0-					42
08	1953	N	1919	-0-	-34	-0-	95	1	1824	2	Y	-0-					42
09	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	108	1	2036	2	Y	2	2	1			42
							2	9									

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	67	1	810	2	Y	-0-					-0-
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	106	1	1171	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	91	-0-	-989	-0-	91	1			Y	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	73	1	942	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	733	-0-	-538	-0-	42	1	691	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
04	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	213	1	2568	2	N	-0-					-0-
05	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	143	1	1587	2	N	-0-					-0-
06	540	X	113	-0-	-427	-0-	113	1			N	-0-					-0-
07	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	267	1	3427	2	N	-0-					-0-
08	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	129	1	2111	2	N	-0-					-0-
09	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-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
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	860	2	76	9	N	69	52	1			52
05	1023	N	943	-0-	-80	-0-	845	2	98	9	N	89	106	1			35
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	59	54	1			40
07	961	N	888	-0-	-73	-0-	805	2	83	9	N	75	80	1			35
08	930	N	842	-0-	-88	-0-	724	2	118	9	N	107	113	1			29
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

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
04	1062	N	889	-0-	-173	-0-	290	1	598	2	N	1					287
							1	9									
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	245	1	1522	2	N	32	180	1			139
							35	9									
06	2910	X	352	-0-	-2558	-0-	275	1	77	9	N	70					209
07	3007	X	1854	-0-	-1153	-0-	220	1	1603	2	N	28					237
							31	9									
08	3007	X	1766	-0-	-1241	-0-	285	1	1451	2	N	27					264
							30	9									
09	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					264

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
04	3060	X	2402	-0-	-658	-0-	300	1	2021	2	N	74	177	1			131
							81	9									
05	3162	X	2262	-0-	-900	-0-	280	1	1943	2	N	35					166
							39	9									
06	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	285	1	2193	2	N	99	171	1			94
							109	9									
07	2573	X	2529	-0-	-44	-0-	310	1	2064	2	N	141	168	1			67
							155	9									
08	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	290	1	2312	2	N	79					146
							87	9									
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					146

SKILLERN, K GU WELL #: 1 RRCID -> 265186 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 12602 PERF. 7886 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	2893	2	204	9	N	185	179	1			185
05	3534	X	3077	-0-	-457	-0-	2881	2	196	9	N	178	179	1			184
06	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	119	179	1			124
07	3441	X	3169	-0-	-272	-0-	2957	2	212	9	N	193	178	1			139
08	3193	X	3052	-0-	-141	-0-	2839	2	213	9	N	194	173	1			160
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					160

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1251	2	61	9	N	55	41	1			42
05	1550	N	1441	-0-	-109	-0-	1369	2	72	9	N	65	82	1			25
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	48	41	1			32
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1336	2	66	9	N	60	64	1			28
08	1426	N	1359	-0-	-67	-0-	1281	2	78	9	N	71	77	1			22
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2247	2	79	9	N	72	51	1			53
05	2604	N	2244	-0-	-360	-0-	2144	2	100	9	N	91	108	1			36
06	2340	N	-0-	-0-	-2340	-0-					N	60	55	1			41
07	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2375	2	86	9	N	78	83	1			36
08	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2457	2	120	9	N	109	116	1			29
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3243	-0-	-207	-0-	3148	2	95	9	N	86	64	1			65
05	3565	X	3331	-0-	-234	-0-	3210	2	121	9	N	110	132	1			43
06	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	74	67	1			50
07	3565	X	3308	-0-	-257	-0-	3206	2	102	9	N	93	100	1			43
08	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3212	2	146	9	N	133	140	1			36
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					36

KARDELL, S. GU WELL #: 4H RRCID -> 267801 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8296 - 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
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	709	2	12	9	N	11	8	1			8
05	899	N	819	-0-	-80	-0-	805	2	14	9	N	13	16	1			5
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	9	8	1			6
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	841	2	12	9	N	11	12	1			5
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	821	2	18	9	N	16	17	1			4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	2389	-0-	-131	-0-	2284	2	105	9	N	95	71	1			72
05	2573	X	2433	-0-	-140	-0-	2299	2	134	9	N	122	146	1			48
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	82	74	1			56
07	2573	X	2391	-0-	-182	-0-	2278	2	113	9	N	103	111	1			48
08	2418	N	2246	-0-	-172	-0-	2115	2	131	9	N	119	130	1			37
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

LYONS GU WELL #: 1H RRCID -> 267917 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8252 - 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
04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2097	2	75	9	N	68	51	1			51
05	2418	N	2195	-0-	-223	-0-	2099	2	96	9	N	87	104	1			34
06	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					N	54	50	1			38
07	2232	N	2101	-0-	-131	-0-	2027	2	74	9	N	67	74	1			31
08	2201	N	2144	-0-	-57	-0-	2028	2	116	9	N	105	108	1			28
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

ANGIE,(PETTET) 02870 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
BURDETTE OU B WELL #: 1H RRCID -> 293018 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8700 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					122

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

04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					1
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					47

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	2970	X	2281	-0-	-689	-0-	616 96	1 9	1569	2	N	87					237
05	3069	X	2378	-0-	-691	-0-	659	1	1719	2	N	-0-	162	1			75
06	2970	X	2266	-0-	-704	-0-	411 79	1 9	1776	2	N	72					147
07	3038	X	1156	-0-	-1882	-0-	143 2	1 9	1011	2	N	2					149
08	2604	X	10	-0-	-2594	-0-	1	1	9	2	N	-0-					149
09	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					149

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

04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	27	1	68	2	N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	6	1	15	2	N	-0-					-0-
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	12	1	47	2	N	-0-					-0-
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	8	1	59	2	N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	2	N	-0-					-0-

A. B. HOLT 1092 WELL #: 1 RRCID -> 296264 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7400 - 12235

04	14	N	8	-0-	-6	-0-	2	1	6	2	N	-0-					-0-
05	12	N	7	-0-	-5	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-
06	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	N	-0-					-0-

ANGIE (PETTET, GAS) 02870 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC 102367
TIMBERSTAR-REDDITT WELL #: 3 RRCID -> 226086 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7584 - 11387

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

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BORDERS, GENE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 199781 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7695 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					192
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					192
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					192
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					192
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					192
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					192

ANGIE (RODESSA) 02870 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
IRONOSA SWD WELL #: 1 RRCID -> 257692 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6750 - 6900

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

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
04	4740		391	-0-	-4349	-0-	391	2			N	-0-					111
05	4898		284	-0-	-4614	-0-	281	2	3	9	N	3	1	8			113
06	540	#	6	-0-	-534	-0-	6	2			N	-0-	17	1			96
07	403	#	28	-0-	-375	-0-	28	2			N	-0-					96
08	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					96
09	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					96

ANWAC (900 WILCOX) 03203 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
UPSTREAM RESOURCE PARTNERS, LLC 878962
MAY WELL #: 13 RRCID -> 205914 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 956 - 958

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

MAY WELL #: 11 RRCID -> 282680 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 950 PERF. 947 - 948

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

APPLEBY, N (PETTIT) 03311 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159389 COMPL. DATE 07/16/1995 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7754 - 7790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HART, MAX W. GU WELL #: 1 RRCID -> 098086 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7724 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	400	-0-	-260	-0-	68 6	1 9	326	2	N	5					30
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	73	1	311	2	N	-0-					30
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	76	1	296	2	N	-0-					30
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					30
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					30
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					30

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART, MAX W. GU WELL #: 5 RRCID -> 203175 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8183 - 8780

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 203549 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8080 - 8428

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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	333	-0-	-87	-0-	35	1	298	2	N	-0-					67
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	103	1	760	2	N	-0-					67
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	94	1	606	2	N	-0-					67
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	40	7			27
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					27
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

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

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

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HART, MAX W. GU WELL #: 9 RRCID -> 213033 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7738 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	7			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SANER, MARY R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214977 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8046 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWMAN, D. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215762 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 7880 - 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
04	900	N	503	-0-	-397	-0-	78 14	1 9	411	2	N	13					50
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	5					55
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					55
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216241 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7717 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99					139
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 217198 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7987 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 218642 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8073 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 219588 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8172 - 8903

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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					30
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					30
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 9 RRCID -> 221800 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8026 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 222137 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8054 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 222425 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8008 - 8764

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

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 222448 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8030 - 8794

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

BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 222583 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HART, MAX W. GU WELL #: 10 RRCID -> 222585 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8023 - 8748

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

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 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	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	7			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 225877 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

NEWMAN, D. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225880 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7946 - 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
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	128	1	842	2	N	-0-					65
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	152	1	892	2	N	-0-					65
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	147	1	756	2	N	-0-					65
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					65
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					65
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					65

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HART, MAX JR. WELL #: 13 RRCID -> 227469 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 7938 - 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
04	390	N	302	-0-	-88	-0-	58	1	242	2	N	2					15
							2	9									
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	76	1	330	2	N	5					20
							6	9									
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	78	1	309	2	N	-0-					20
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	20	7			-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 11 RRCID -> 233156 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7990 - 8267

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

HART, MAX JR. WELL #: 2 RRCID -> 237789 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7906 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
NEWMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154976 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8356 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					147
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					147
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					147
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					147
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					147
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					147

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2021

NEWMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165138 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7046 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2025

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					26
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					26

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
KRUSE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 292426 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 7925 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1640	2	3	9	N	3	168	1			55
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1635	2	10	9	N	9					64
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1668	2	34	9	N	31					95
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1628	2	30	9	N	27					122
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1736	2	31	9	N	28					150
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					150

SND OPERATING, L.L.C. 797127
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190988 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7442 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1085	2	6	9	N	5					53
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					53
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1063	2	23	9	N	21					74
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	894	2	25	9	N	23					97
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1100	2	2	9	N	2					99
09	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	1027	2			N	-0-					99

SYDRI OPERATING, LLC 833597
LEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 097186 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7695 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

LEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 138182 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7362 - 7397

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

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
DELONEY "B" WELL #: 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179127 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8012 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-

LEE "D" WELL #: 2 RRCID -> 182451 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7712 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	248	-0-	248	248	248	2			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	248					Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	248					Y	NO RPT					-0-

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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					220

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	180	2	23	9	Y	21	79	1			12
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					12
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					12
07	217	N	173	-0-	-44	-0-	120	2	53	9	Y	48					60
08	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			Y	-0-					60
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					60

DELONEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 219484 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7496 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					15
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					15
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	507	2	94	9	N	85					100
07	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					100
08	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	2			N	-0-					100
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					100

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	780	N	574	-0-	-206	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	577	-0-	-167	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					23
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					23
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1929	2	2	9	N	2					25
07	2046	N	1891	-0-	-155	-0-	1834	2	57	9	N	52					77
08	1984	N	1807	-0-	-177	-0-	1807	2			N	-0-	70	1			7
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					7

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
04	840	N	804	-0-	-36	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	611	-0-	-226	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	346	-0-	-460	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	107	-0-	107	107	107	2			Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	141	-0-	141	248	141	2			Y	-0-					-0-
07	313	X	65	-0-	-248	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
08	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-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
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					9
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					9
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					9
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			Y	-0-					9
08	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			Y	-0-					9
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					9

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					1
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	44	2	39	9	Y	35					36
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	141	2	15	9	Y	14	41	1			9
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					9

JONES "A-1" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234084 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 7568 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	213	-0-	-190	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	18					Y	NO RPT					1

DELONEY "B" WELL #: 7 RRCID -> 234680 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7594 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	659	2	2	9	Y	2					25
05	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	2			Y	-0-					25
06	630	N	437	-0-	-193	-0-	437	2			Y	-0-					25
07	682	N	474	-0-	-208	-0-	474	2			Y	-0-					25
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			Y	-0-					25
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					25

LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235254 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7489 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

JONES "A-1" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235266 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7584 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	62	1			17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
05	1736	N	1229	-0-	-507	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1602	-0-	-165	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-
08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236412 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7248 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	321	-0-	-175	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	389	-0-	-138	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	282	-0-	-48	-0-	21 7	1 9	254	2	Y	6					76
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	27 15	1 9	183	2	Y	14	76	1			14
06	270	N	210	-0-	-60	-0-	27	1	183	2	Y	-0-					14
07	279	N	228	-0-	-51	-0-	30 18	1 9	180	2	Y	16					30
08	217	N	173	-0-	-44	-0-	24	1	149	2	Y	-0-					30
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	85	2	54	9	Y	49					172
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	42	2	19	9	Y	17	126	1			63
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					63
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					63
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	32					95
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					95

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	85	1	1003	2	Y	29					50
							32	9									
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	148	1	1001	2	Y	12	52	1			10
							13	9									
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	111	1	756	2	Y	-0-					10
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	146	1	884	2	Y	16					26
							18	9									
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	125	1	785	2	Y	-0-					26
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					26

DELONEY "B" WELL #: 4 RRCID -> 237305 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 7603 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240976 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 7390 - 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
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	454	2	14	9	Y	13					88
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	397	2	26	9	Y	24	72	1			40
06	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	2			Y	-0-					40
07	496	N	355	-0-	-141	-0-	355	2			Y	-0-					40
08	434	N	339	-0-	-95	-0-	311	2	28	9	Y	25					65
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					65

DELONEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 244243 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 7440 - 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
04	3090	X	2981	-0-	-109	-0-	2907	2	74	9	Y	67					83
05	3193	X	2940	-0-	-253	-0-	2907	2	33	9	Y	30	111	1			2
06	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			Y	-0-					2
07	3069	X	2986	-0-	-83	-0-	2921	2	65	9	Y	59					61
08	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3061	2	8	9	Y	7	57	1			11
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					11

BLOUNT A WELL #: 7 RRCID -> 244245 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7654 - 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
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	39	1	462	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	151	-0-	-128	-0-	19	1	132	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	46	1	312	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	235	-0-	-292	-0-	33	1	202	2	Y	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	65	1	408	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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

04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1351	2	8	9	Y	7	87	1			18
05	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	1351	2			Y	-0-					18
06	1440	N	1404	-0-	-36	-0-	1341	2	63	9	Y	57					75
07	1395	N	1324	-0-	-71	-0-	1324	2			Y	-0-					75
08	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	1341	2			Y	-0-					75
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					75

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

04	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	95	1	1122	2	Y	15	5	5			61
							17	9									
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	53	1	360	2	Y	7	52	1			16
							8	9									
06	1530	N	435	-0-	-1095	-0-	56	1	379	2	Y	-0-	5	5			11
07	1271	N	282	-0-	-989	-0-	39	1	234	2	Y	8	1	5			18
							9	9									
08	434	N	244	-0-	-190	-0-	34	1	210	2	Y	-0-					18
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					18

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

04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1					2
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					2
06	14B2	EXT	105	-0-	105	105	105	2			Y	-0-					2
07	14B2	EXT	111	-0-	111	216	111	2			Y	-0-					2
08	14B2	EXT	133	-0-	133	349	133	2			Y	-0-					2
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	349					Y	NO RPT					2

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
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1143	2	8	9	Y	7					13
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					13
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1140	2	6	9	Y	5	11	1			7
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1174	2	9	9	Y	8	10	1			5
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1139	2	4	9	Y	4					9
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1146	2	1	9	Y	1					10

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
04	9810	X	9034	-0-	-776	-0-	8918	2	116	9	Y	105					197
05	9858	X	8670	-0-	-1188	-0-	8670	2			Y	-0-					197
06	9540	X	9305	-0-	-235	-0-	9220	2	85	9	Y	77	164	1			110
07	9641	X	9561	-0-	-80	-0-	9437	2	124	9	Y	113	153	1			70
08	9641	X	9453	-0-	-188	-0-	9381	2	72	9	Y	65	1	8			134
09	9300	X	8716	-0-	-584	-0-	8701	2	15	9	Y	14	1	8			147

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
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

MCFADDIN, ROSINE B. GAS UNIT"B" WELL #: 3 RRCID -> 189557 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7725 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	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
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
09	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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2015

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

04	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1124	3	12	9	N	11					124
05	1271 N	741	-0-	-530	-0-	731	3	10	9	N	9	79	1			54
06	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1155	3	19	9	N	17					71
07	1178 N	1055	-0-	-123	-0-	1037	3	18	9	N	16					87
08	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1037	3	14	9	N	13					100
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					100

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

04	3000 N	3001	-0-	1	1	2993	3	8	9	Y	7					22
05	2819 N	2818	-0-	-1	-0-	2808	3	10	9	Y	9					31
06	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2739	3	7	9	Y	6					37
07	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2765	3	3	9	Y	3	32	1			8
08	3100 X	1983	-0-	-1117	-0-	1983	3			Y	-0-					8
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					8

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

04	1140 N	1048	-0-	-92	-0-	1024	3	24	9	Y	22					67
05	1209 N	1111	-0-	-98	-0-	1083	3	28	9	Y	25					92
06	1110 N	1012	-0-	-98	-0-	990	3	22	9	Y	20					112
07	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	1040	3	8	9	Y	7	96	1			23
08	1116 N	1021	-0-	-95	-0-	1020	3	1	9	Y	1					24
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					24

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

04	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2437	3	39	9	N	35					185
05	2728 N	2564	-0-	-164	-0-	2503	3	61	9	N	55	177	1			63
06	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2678	3	40	9	N	36					99
07	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2883	3	44	9	N	40					139
08	3100 N	3104	-0-	4	4	3057	3	47	9	N	43					182
09	2730 N	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					182

CUNNINGHAM WELL #: 6 RRCID -> 250324 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8984 - 10259

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	3210	X	2847	-0-	-363	-0-	2836	3	11	9	Y	10					29
05	3317	X	3081	-0-	-236	-0-	3070	3	11	9	Y	10					39
06	3210	X	2918	-0-	-292	-0-	2908	3	10	9	Y	9					48
07	3286	X	3011	-0-	-275	-0-	3007	3	4	9	Y	4	42	1			10
08	3131	X	2894	-0-	-237	-0-	2894	3			Y	-0-					10
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					10

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
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
04	360	N	317	-0-	-43	-0-	317	3			N	-0-					23
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					23
06	450	N	284	-0-	-166	-0-	284	3			N	-0-					23
07	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					23
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					23
*09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					23

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
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			Y	-0-					-0-
05	1147	X	679	-0-	-468	-0-	679	3			Y	-0-					-0-
06	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			Y	-0-					-0-
07	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			Y	-0-					-0-
08	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			Y	-0-					-0-
09	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					-0-

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
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-

DAVIS UNIT WELL #: 4X RRCID -> 167891 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9012 - 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
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	736	-0-	-70	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
09	780	N	484	-0-	-296	-0-	484	2			Y	-0-					-0-

DAVIS UNIT WELL #: 5X RRCID -> 179212 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9227 - 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
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	952	3	15	9	Y	14					35
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	947	3	20	9	Y	18	11	1			42
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1053	3	11	9	Y	10					52
07	992	N	952	-0-	-40	-0-	945	3	7	9	Y	6					58
08	961	N	744	-0-	-217	-0-	743	3	1	9	Y	1					59
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

DAVIS UNIT WELL #: 6X RRCID -> 179631 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8848 - 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
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1207	3	34	9	Y	31					76
05	1085	N	979	-0-	-106	-0-	936	3	43	9	Y	39	24	1			91
06	1140	N	1035	-0-	-105	-0-	1012	3	23	9	Y	21					112
07	1271	N	752	-0-	-519	-0-	738	3	14	9	Y	13					125
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1268	3	1	9	Y	1					126
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					143
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	638	3	4	9	Y	4	124	1			23
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	553	3	4	9	Y	4					27
07	403	N	270	-0-	-133	-0-	269	3	1	9	Y	1					28
08	558	N	491	-0-	-67	-0-	489	3	2	9	Y	2					30
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-

LAYTON WELL #: 1 RRCID -> 209651 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9866 - 10113

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS UNIT WELL #: 10X RRCID -> 216282 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9002 - 12058

04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, SUSAN B. GU NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 219494 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9892 - 10126

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		66	-0-	66	66	66	2			N	-0-					-0-

HARRISON, B. S. WELL #: 5 RRCID -> 219566 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9877 - 10110

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, B. S. WELL #: 4 RRCID -> 222009 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9926 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					39
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					39
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					39
07	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					39
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, SUSAN B. GU NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 222414 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9992 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					30
05	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					30
06	420	N	328	-0-	-92	-0-	328	3			N	-0-					30
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					30
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					30
09	330	N	209	-0-	-121	-0-	209	2			N	-0-					-0-

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
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	878	3	9	9	N	8					53
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					53
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					53
07	930	N	693	-0-	-237	-0-	693	3			N	-0-					53
08	806	N	586	-0-	-220	-0-	586	3			N	-0-					53
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-

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
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					40
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					40
06	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	3			N	-0-					40
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					40
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					40
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

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
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	841	3	92	9	N	84					172
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1072	3	19	9	N	17	154	1			35
06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1962	3	53	9	N	48					83
07	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2924	3	52	9	N	47					130
08	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2209	3	35	9	N	32					162
09	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
HARRIS, SUSAN B. GU NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 225317 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10082 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					60
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					60
06	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	3			N	-0-					60
07	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					60
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					60
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

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
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					39
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					39
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					39
07	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-					39
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					39
09	150	N	8	-0-	-142	-0-	8	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAYTON WELL #: 6 RRCID -> 226563 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9380 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS UNIT WELL #: 12X RRCID -> 227087 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9098 - 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
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	833	3	9	9	N	8					83
05	589	N	562	-0-	-27	-0-	551	3	11	9	N	10					93
06	840	N	823	-0-	-17	-0-	819	3	4	9	N	4					97
07	868	N	671	-0-	-197	-0-	664	3	7	9	N	6					103
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					103
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-

DAVIS UNIT WELL #: 11X RRCID -> 227225 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8944 - 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
04	1410	N	704	-0-	-706	-0-	704	3			N	-0-					127
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1807	3	7	9	N	6					133
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					133
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					133
08	1550	N	708	-0-	-842	-0-	708	3			N	-0-					133
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

DAVIS UNIT WELL #: 9X RRCID -> 227589 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 10325 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
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					72
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	716	3	3	9	N	3					75
06	780	N	634	-0-	-146	-0-	631	3	3	9	N	3					78
07	744	N	682	-0-	-62	-0-	672	3	10	9	N	9					87
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					87
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-

DAVIS UNIT WELL #: 14X RRCID -> 227679 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9016 - 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
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	220	3	10	9	N	9					42
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	441	3	7	9	N	6					48
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	342	3	6	9	N	5					53
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	508	3	2	9	N	2					55
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	442	3	9	9	N	8					63
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-

HARRIS, SUSAN B. GU NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 228292 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10026 - 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
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1132	3	2	9	N	2					58
05	1488	N	1389	-0-	-99	-0-	1331	3	58	9	N	53					111
06	1320	N	983	-0-	-337	-0-	975	3	8	9	N	7					118
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1462	3	2	9	N	2					120
08	1395	N	1014	-0-	-381	-0-	1013	3	1	9	N	1					121
09	990	N	687	-0-	-303	-0-	687	2			N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	944	3	25	9	Y	23					57
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1522	3	33	9	Y	30	18	1			69
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1255	3	17	9	Y	15					84
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1186	3	11	9	Y	10					94
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1139	3	1	9	Y	1					95
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	352	-0-	-68	-0-	352	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
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					48
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					63
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	388	3	8	9	N	7					70
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					70
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					70
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					70
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					69
05	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					69
06	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					69
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					69
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					69
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE LAKE OPERATING, LLC 100953
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	928	X	928	-0-	-0-	-0-	127	1	801	2	N	-0-					56
05	899	X	778	-0-	-121	-0-	124	1	654	2	N	-0-					56
06	870	X	627	-0-	-243	-0-	86	1	541	2	N	-0-					56
07	961	X	311	-0-	-650	-0-	59	1	252	2	N	-0-					56
08	775	N	450	-0-	-325	-0-	71	1	379	2	N	-0-					56
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					56

YOUNG HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 206672 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9191 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	65 19	1 9	1079	2	N	17	19	1			5
05	1426	N	1268	-0-	-158	-0-	73 6	1 9	1189	2	N	5	6	1			4
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	71	1	1088	2	N	-0-					4
07	1209	N	1062	-0-	-147	-0-	68	1	994	2	N	-0-					4
*08	1271	N	1063	-0-	-208	-0-	65	1	998	2	N	-0-					4
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					4

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	56	1	917	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	810	-0-	-182	-0-	47	1	763	2	Y	-0-					-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	49	1	750	2	Y	-0-					-0-
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	68	1	997	2	Y	-0-					-0-
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	59	1	908	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 209166 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9384 - 10440

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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	2242	-0-	-758	3920	128	1	2114	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2381	-0-	-719	3201	138	1	2243	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2339	-0-	-661	2540	142	1	2197	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2364	-0-	-736	1804	151	1	2213	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2406	-0-	-694	1110	146	1	2260	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 211742 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9502 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 211873 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9291 - 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
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	40	1	654	2	Y	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	25	1	403	2	Y	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	18	1	281	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	652	-0-	-61	-0-	42	1	610	2	Y	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	31	1	476	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDREW GU WELL #: 1 RRCID -> 212496 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9089 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SMITH-YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 213910 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9250 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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

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

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	851	-0-	-49	-0-	49	1	802	2	Y	-0-					-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	56	1	916	2	Y	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	53	1	821	2	Y	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	56	1	830	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	854	-0-	-107	-0-	52	1	802	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	30	1	491	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	651	N	396	-0-	-255	-0-	23	1	373	2	Y	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	23	1	355	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	357	-0-	-170	-0-	23	1	334	2	Y	-0-					-0-
08	620	X	308	-0-	-312	-0-	19	1	289	2	Y	-0-					-0-
09	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
GOODRICH CARTER WELL #: A 2 RRCID -> 216222 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9346 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	143	-0-	-322	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	69	-0-	-86	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	87	-0-	-68	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	51	1	847	2	Y	-0-					-0-
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	61	1	999	2	Y	-0-					-0-
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	71	1	1096	2	Y	-0-					-0-
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	64	1	946	2	Y	-0-					-0-
08	1054	X	931	-0-	-123	-0-	57	1	874	2	Y	-0-					-0-
09	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

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
04	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	163	1	2702	2	Y	33	30	1			5
							36	9									
05	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	172	1	2803	2	Y	-0-	5	1			-0-
06	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	164	1	2535	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
07	3007	X	2524	-0-	-483	-0-	161	1	2363	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	DLQ G-10		2387	-0-	2387	2387	144	1	2228	2	Y	14	11	1			3
							15	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2387					Y	NO RPT					3

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
04	T. A.		159	-0-	159	2679	9	1	150	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2679					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2679					Y	-0-					-0-
07	T. A.		51	-0-	51	2730	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		315	-0-	315	3045	19	1	296	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3045					Y	NO RPT					-0-

BEARD, PO GU WELL #: 3 L RRCID -> 218492 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8992 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	58	X	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-	23	1			-0-
05	682	X	6	-0-	-676	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	660	X	61	-0-	-599	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
07	682	X	1	-0-	-681	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BEARD, PO GU WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	38	1	624	2	Y	17	19	1			3
							19	9									
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	72	1	1168	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
06	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	158	1	2442	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
07	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	168	1	2472	2	Y	18	16	1			4
							20	9									
08	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	162	1	2500	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
09	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					3

BROOKS, JOHN GU WELL #: 2 RRCID -> 218636 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9310 - 10550

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BROOKS, HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 219057 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 8913 - 10182

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WALDROP, G.T. GU WELL #: 1 L RRCID -> 219077 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8943 - 10190

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 3 T RRCID -> 219080 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9130 - 10163

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WALDROP, G.T. GU WELL #: 2 RRCID -> 219251 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9370 - 10618

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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

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
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	37	1	620	2	Y	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	21	1	348	2	Y	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	40	1	609	2	Y	-0-					-0-
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	45	1	656	2	Y	-0-					-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	35	1	545	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 D RRCID -> 219902 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8943 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	X	2030	-0-	-340	-0-	114	1	1879	2	Y	34	38	1			20
							37	9									
05	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	143	1	2332	2	Y	8	11	1			17
							9	9									
06	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	165	1	2547	2	Y	14	13	1			18
							15	9									
07	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	172	1	2525	2	Y	27	25	1			20
							30	9									
08	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	150	1	2316	2	Y	17	19	1			18
							19	9									
09	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					18

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	29	1	483	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	465	-0-	-682	-0-	27	1	438	2	Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	406	-0-	-121	-0-	26	1	380	2	Y	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
09	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTER, KF WH GU WELL #: C 2 RRCID -> 221460 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9453 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	96	1	1585	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1221	-0-	-391	-0-	71	1	1150	2	Y	-0-					-0-
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	87	1	1341	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1298	-0-	-314	-0-	83	1	1215	2	Y	-0-					-0-
08	1736	X	1127	-0-	-609	-0-	68	1	1059	2	Y	-0-					-0-
09	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					-0-

CROSS, L.D. WELL #: 1 L RRCID -> 221464 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9014 - 10277

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
04	T. A.		2401	-0-	2401	13318	329	1	2072	2	N	-0-					80
05	T. A.		2043	-0-	2043	15361	326	1	1717	2	N	-0-					80
06	T. A.		2205	-0-	2205	17566	303	1	1902	2	N	-0-					80
07	19637	X	2071	-0-	-17566	-0-	394	1	1677	2	N	-0-					80
08	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	305	1	1637	2	N	-0-					80
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					80

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221633 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9057 - 10329

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

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
04	1889	N	82	-0-	-1807	-0-	11	1	71	2	Y	-0-					15
05	713	N	113	-0-	-600	-0-	18	1	95	2	Y	-0-					15
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	151	1	951	2	Y	-0-					15
07	713	X	167	-0-	-546	-0-	32	1	135	2	Y	-0-					15
08	4898	X	465	-0-	-4433	-0-	73	1	392	2	Y	-0-					15
09	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	50	1	830	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	1147	N	920	-0-	-227	-0-	53	1	867	2	Y	-0-					1
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	47	1	730	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	899	N	707	-0-	-192	-0-	45	1	662	2	Y	-0-					1
08	930	N	858	-0-	-72	-0-	52	1	806	2	Y	-0-					1
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	41	1	216	2	Y	-0-					2
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	132	1	678	2	Y	-0-					2
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	34	1	175	2	Y	-0-					2
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	77	1	396	2	Y	-0-					2
*08	1395	X	248	-0-	-1147	-0-	43	1	205	2	Y	-0-					2
09	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					2

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
04	3750	X	3069	-0-	-681	-0-	175	1	2894	2	Y	-0-			-0-
05	2914	X	2715	-0-	-199	-0-	157	1	2558	2	Y	-0-			-0-
06	2820	X	2355	-0-	-465	-0-	143	1	2212	2	Y	-0-			-0-
07	3162	X	2224	-0-	-938	-0-	142	1	2082	2	Y	-0-			-0-
08	3162	X	2274	-0-	-888	-0-	138	1	2136	2	Y	-0-			-0-
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

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

04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	25	1	408	2	Y	-0-			-0-
05	868	N	613	-0-	-255	-0-	36	1	577	2	Y	-0-			-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	49	1	752	2	Y	-0-			-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	36	1	532	2	Y	-0-			-0-
08	894	X	894	-0-	-0-	-0-	54	1	840	2	Y	-0-			-0-
09	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEARD, PO GU WELL #: 7 RRCID -> 222050 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 8903 - 10068

04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-			8
05	620	X	191	-0-	-429	-0-	11	1	180	2	Y	-0-			8
06	198	X	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	Y	-0-			8
07	201	X	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	2	Y	-0-			8
08	202	X	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	Y	-0-			8
09	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			8

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

04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	1177	1	988	2	Y	-0-			18
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	698	1	881	2	Y	-0-			18
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	676	1	792	2	Y	-0-			18
07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	1218	1	892	2	Y	-0-			18
08	2294	X	2080	-0-	-214	-0-	1339	1	741	2	Y	-0-			18
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT			18

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

04	180	N	176	-0-	-4	-0-	28	1	148	2	Y	-0-			1
05	217	N	167	-0-	-50	-0-	27	1	140	2	Y	-0-			1
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	27	1	139	2	Y	-0-			1
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	29	1	149	2	Y	-0-			1
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	28	1	135	2	Y	-0-			1
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			1

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

04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	53	1	880	2	Y	-0-			10
05	1147	N	272	-0-	-875	-0-	16	1	256	2	Y	-0-			10
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	Y	-0-			10
07	961	N	155	-0-	-806	-0-	10	1	145	2	Y	-0-			10
08	1147	X	104	-0-	-1043	-0-	6	1	98	2	Y	-0-			10
09	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			10

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	813	-0-	-357	-0-	85	1	728	2	Y	-0-			-0-
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	103	1	879	2	Y	-0-			-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	83	1	669	2	Y	-0-			-0-
07	837	N	786	-0-	-51	-0-	90	1	696	2	Y	-0-			-0-
08	992	X	544	-0-	-448	-0-	70	1	474	2	Y	-0-			-0-
09	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	16	1	267	2	Y	-0-			-0-
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	14	1	234	2	Y	-0-			-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	25	1	387	2	Y	-0-			-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	21	1	305	2	Y	-0-			-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	18	1	285	2	Y	-0-			-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

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
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	333	1	1758	2	Y	-0-			20
05	2542	N	1844	-0-	-698	-0-	301	1	1543	2	Y	-0-			20
06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	350	1	1818	2	Y	-0-			20
07	2170	N	1618	-0-	-552	-0-	264	1	1354	2	Y	-0-			20
*08	1829	N	1520	-0-	-309	-0-	262	1	1258	2	Y	-0-			20
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT			20

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

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
04	540	N	537	-0-	-3	-0-	56	1	481	2	Y	-0-			71
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	70	1	596	2	Y	-0-			71
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	73	1	588	2	Y	-0-			71
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	85	1	652	2	Y	-0-			71
08	651	N	635	-0-	-16	-0-	82	1	553	2	Y	-0-			71
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT			71

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
04	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	134	1	2215	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	160	1	2596	2	Y	-0-					-0-
06	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	164	1	2527	2	Y	-0-					-0-
07	2697	X	2663	-0-	-34	-0-	170	1	2493	2	Y	-0-					-0-
08	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	177	1	2744	2	Y	-0-					-0-
09	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	863	-0-	-7	-0-	49	1	806	2	Y	7	9	1			14
							8	9									
05	899	N	781	-0-	-118	-0-	45	1	735	2	Y	1	2	1			13
							1	9									
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	27	1	414	2	Y	5	4	1			14
							6	9									
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-	1	1			13
08	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	128	1	1972	2	Y	10	8	1			15
							11	9									
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	33	1	545	2	Y	-0-					10
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	38	1	614	2	Y	7	5	1			12
							8	9									
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	36	1	560	2	Y	-0-	2	1			10
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	37	1	548	2	Y	12	9	1			13
							13	9									
08	708	X	708	-0-	-0-	-0-	42	1	644	2	Y	20	18	1			15
							22	9									
09	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	77	1	1276	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	71	1	1150	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	51	1	783	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	92	1	1359	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	1209	N	1016	-0-	-193	-0-	62	1	954	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
04	3000	N	2518	-0-	-482	3051	144	1	2374	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2776	-0-	-324	2727	161	1	2615	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2363	-0-	-637	2090	144	1	2219	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2430	-0-	-670	1420	155	1	2275	2	Y	-0-					-0-
08	4196	X	2776	-0-	-1420	-0-	169	1	2607	2	Y	-0-					-0-
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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

04	3000	N	1764	-0-	-1236	2041	185	1	1579	2	Y	-0-					22
05	3100	N	2145	-0-	-955	1086	225	1	1920	2	Y	-0-					22
06	3000	N	2108	-0-	-892	194	233	1	1875	2	Y	-0-					22
07	2464	N	2270	-0-	-194	-0-	260	1	2010	2	Y	-0-					22
08	2139	N	2086	-0-	-53	-0-	268	1	1818	2	Y	-0-					22
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					22

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 2 RRCID -> 232924 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9223 - 10342

04	2344	N	2014	-0-	-330	-0-	112 53	1 9	1849	2	Y	48	117	1			20
05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	120	1	1956	2	Y	-0-					20
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	119	1	1832	2	Y	-0-					20
07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	134	1	1963	2	Y	-0-					20
08	2077	N	1876	-0-	-201	-0-	114	1	1762	2	Y	-0-					20
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					20

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BROOKS, R.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 232929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9250 - 10206

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2673	-0-	-117	-0-	552	1	2121	2	Y	-0-					18
05	2759	X	2610	-0-	-149	-0-	518	1	2092	2	Y	-0-					18
06	2670	X	2123	-0-	-547	-0-	444	1	1679	2	Y	-0-					18
07	2759	X	2056	-0-	-703	-0-	434	1	1622	2	Y	-0-					18
08	2759	X	1899	-0-	-860	-0-	414	1	1485	2	Y	-0-					18
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KYLE WELL #: 1 RRCID -> 233725 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9170 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	72	1	1196	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
05	1023	N	570	-0-	-453	-0-	33	1	536	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	30	1	465	2	Y	-0-					2
07	1302	N	390	-0-	-912	-0-	25	1	365	2	Y	-0-					2
*08	558	N	435	-0-	-123	-0-	26	1	409	2	Y	-0-					2
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					2

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					118
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					118
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					118
07	1550	N	1218	-0-	-332	-0-	1218	2			Y	-0-					118
08	1333	N	703	-0-	-630	-0-	703	2			Y	-0-					118
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					118

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	2218	-0-	-782	6805	458	1	1760	2	Y	-0-					16
05	3100	N	2678	-0-	-422	6383	531	1	2147	2	Y	-0-					16
06	3000	N	2236	-0-	-764	5619	467	1	1769	2	Y	-0-					16
07	3100	N	2288	-0-	-812	4807	483	1	1805	2	Y	-0-					16
08	3100	N	2718	-0-	-382	4425	593	1	2125	2	Y	-0-					16
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	2175					Y	NO RPT					16

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
04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	100	1	1651	2	Y	-0-					-0-
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	103	1	1682	2	Y	-0-					-0-
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	85	1	1307	2	Y	-0-					-0-
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	100	1	1463	2	Y	-0-					-0-
08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	128	1	1982	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 234375 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9596 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	55	1	910	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	54	1	873	2	Y	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	41	1	632	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	992	X	898	-0-	-94	-0-	55	1	843	2	Y	-0-					-0-
09	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 234780 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 9114 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	21	1	350	2	Y	-0-	20	1			-0-
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	49	1	798	2	Y	104	75	1			29
							114	9									
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	39	1	604	2	Y	81	88	1			22
							89	9									
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	46	1	674	2	Y	-0-	22	1			-0-
08	1023	X	560	-0-	-463	-0-	34	1	526	2	Y	-0-					-0-
09	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
04	1290	N	1143	-0-	-147	-0-	182	1	961	2	Y	-0-					5
05	1333	N	1152	-0-	-181	-0-	188	1	964	2	Y	-0-					5
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	172	1	896	2	Y	-0-					5
07	1178	N	1089	-0-	-89	-0-	178	1	911	2	Y	-0-					5
08	1147	N	1032	-0-	-115	-0-	178	1	854	2	Y	-0-					5
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					5

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 3 RRCID -> 235126 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9216 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2620	N	1618	-0-	-1002	-0-	92	1	1526	2	Y	-0-					-0-
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	121	1	1961	2	Y	-0-					-0-
06	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	135	1	2082	2	Y	-0-					-0-
07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	136	1	2003	2	Y	-0-					-0-
08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	131	1	2020	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	224	1	1414	2	Y	-0-					3
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	197	1	1039	2	Y	-0-					3
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	159	1	996	2	Y	-0-					3
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	223	1	948	2	Y	-0-					3
08	1705	X	921	-0-	-784	-0-	145	1	776	2	Y	-0-					3
09	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					3

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	599	1	3160	2	Y	-0-					6
05	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	645	1	3309	2	Y	-0-					6
06	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	624	1	3248	2	Y	-0-					6
07	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	657	1	3364	2	Y	-0-					6
08	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	676	1	3244	2	Y	-0-					6
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					6

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
PRICER, J. GU WELL #: 5 RRCID -> 236607 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9182 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	2365	-0-	-1445	-0-	324	1	2041	2	Y	-0-					40
05	3813	X	2508	-0-	-1305	-0-	400	1	2108	2	Y	-0-					40
06	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	594	1	3728	2	Y	-0-					40
07	3720	X	2537	-0-	-1183	-0-	483	1	2054	2	Y	-0-					40
08	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	542	1	2906	2	Y	-0-					40
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	156	1	1337	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	862	-0-	-99	-0-	90	1	772	2	Y	-0-					-0-
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	86	1	688	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	470	-0-	-491	-0-	54	1	416	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	351	-0-	-517	-0-	45	1	306	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	244	-0-	-86	-0-	26	1	218	2	Y	-0-					13
05	372	N	314	-0-	-58	-0-	33	1	281	2	Y	-0-					13
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	28	1	224	2	Y	-0-					13
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	31	1	238	2	Y	-0-					13
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	38	1	260	2	Y	-0-					13
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					13

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237620 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 10174

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

KYLE WELL #: 3 RRCID -> 237972 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9171 - 10071

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

WILLIAMS, J.K. WELL #: 6 RRCID -> 238528 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9170 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1676	-0-	-1324	2695	696 46	1 9	934	2	Y	42	84	1			21
05	3100	N	1942	-0-	-1158	1537	704	1	1238	2	Y	-0-					21
06	3000	N	1716	-0-	-1284	253	720	1	996	2	Y	-0-					21
07	2370	N	2117	-0-	-253	-0-	744	1	1373	2	Y	-0-					21
08	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	739	1	1736	2	Y	-0-					21
09	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					21

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MCKAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238570 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9104 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	79	1	1309	2	Y	-0-	3	1			2
05	1643	N	1150	-0-	-493	-0-	66	1	1081	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	63	1	968	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
07	1426	N	1114	-0-	-312	-0-	71	1	1039	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
08	T. A.		1099	-0-	1099	1099	66	1	1021	2	Y	11	9	1			5
							12	9									
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	1099					Y	NO RPT					5

SEALEY, G.T. WELL #: 3 RRCID -> 239374 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9258 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3085	-0-	85	85	637	1	2448	2	Y	-0-					11
05	3100	N	3269	-0-	169	254	648	1	2621	2	Y	-0-					11
06	3000	N	3337	-0-	337	591	697	1	2640	2	Y	-0-					11
07	4127	X	3536	-0-	-591	-0-	747	1	2789	2	Y	-0-					11
08	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	697	1	2498	2	Y	-0-					11
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					11

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 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	213	1	818	2	Y	-0-					4
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	236	1	954	2	Y	-0-					4
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	171	1	649	2	Y	-0-					4
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	168	1	627	2	Y	-0-					4
08	775	N	664	-0-	-111	-0-	145	1	519	2	Y	-0-					4
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		1730	-0-	1730	18185	357	1	1373	2	Y	-0-					11
05	19995	X	1810	-0-	-18185	-0-	359	1	1451	2	Y	-0-					11
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	438	1	1657	2	Y	-0-					11
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	460	1	1717	2	Y	-0-					11
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	443	1	1588	2	Y	-0-					11
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					11

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
04	T. A.		1264	-0-	1264	4345	173	1	1091	2	N	-0-					60
05	T. A.		911	-0-	911	5256	145	1	766	2	N	-0-					60
06	T. A.		630	-0-	630	5886	87	1	543	2	N	-0-					60
07	T. A.		566	-0-	566	6452	108	1	458	2	N	-0-					60
08	7491	X	1039	-0-	-6452	-0-	163	1	876	2	N	-0-					60
09	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					60

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245041 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9230 - 10214

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
07	T. A.		37	-0-	37	101	7	1	30	2	Y	-0-					-0-
08	468	N	367	-0-	-101	-0-	58	1	309	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTER, KF WH GU WELL #: C 4 RRCID -> 246599 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9642 - 10751

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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

04	2749	N	1952	-0-	-797	-0-	262	1	1648	2	Y	38	88	1			23
							42	9									
05	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	240	1	1263	2	Y	-0-					23
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	141	1	888	2	Y	-0-					23
07	2015	N	1168	-0-	-847	-0-	222	1	946	2	Y	-0-					23
08	2015	X	1254	-0-	-761	-0-	197	1	1057	2	Y	-0-					23
09	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					23

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 4 RRCID -> 248236 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9174 - 10462

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	44	-0-	-266	-0-	16	1	28	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	5	1	11	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	193	1	1018	2	Y	-0-					3
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	112	1	573	2	Y	-0-					3
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	159	1	827	2	Y	-0-					3
07	1240	N	1077	-0-	-163	-0-	176	1	901	2	Y	-0-					3
*08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	145	1	696	2	Y	-0-					3
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	13290	X	11359	-0-	-1931	-0-	646 39	1 9	10674	2	Y	35	39	1			11
05	13733	X	12713	-0-	-1020	-0-	736 12	1 9	11965	2	Y	11	13	1			9
06	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	748 18	1 9	11544	2	Y	16	15	1			10
07	13206	X	12362	-0-	-844	-0-	785 37	1 9	11540	2	Y	34	31	1			13
08	13206	X	12337	-0-	-869	-0-	748 26	1 9	11563	2	Y	24	26	1			11
09	12300	X	NO RPT	-0-	-12300	-0-					Y	NO RPT					11

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
04	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	235	1	3885	2	Y	-0-	6	1			6
05	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	341	1	5553	2	Y	10	7	1			9
							11	9									
06	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	225	1	3465	2	Y	15	14	1			10
							17	9									
07	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	229	1	3370	2	Y	10	12	1			8
							11	9									
08	DLQ G-10		3815	-0-	3815	3815	230	1	3557	2	Y	25	21	1			12
							28	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3815					Y	NO RPT					12

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	221	1	3657	2	Y	34	37	1			6
							37	9									
05	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	229	1	3716	2	Y	10	13	1			3
							11	9									
06	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	232	1	3581	2	Y	17	15	1			5
							19	9									
07	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	270	1	3966	2	Y	33	31	1			7
							36	9									
08	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	241	1	3722	2	Y	25	26	1			6
							28	9									
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	8370	X	8347	-0-	-23	-0-	474	1	7836	2	N	34	39	1			12
							37	9									
05	8649	X	8102	-0-	-547	-0-	469	1	7621	2	N	11	13	1			10
							12	9									
06	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	513	1	7911	2	N	16	15	1			11
							18	9									
07	8649	X	8467	-0-	-182	-0-	537	1	7893	2	N	34	31	1			14
							37	9									
08	8649	X	8499	-0-	-150	-0-	515	1	7956	2	N	25	26	1			13
							28	9									
09	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					N	NO RPT					13

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
04	T. A.		3828	-0-	3828	30293	216	1	3565	2	Y	43	36	1			11
							47	9									
05	33483	X	3190	-0-	-30293	-0-	185	1	3005	2	Y	-0-	7	1			4
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					4
07	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					4
08	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					4
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					4

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC 102948
HARRELL, JEANETTE WELL #: 10H RRCID -> 265845 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 9501 PERF.10006 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	3			N	-0-					-0-
05	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
06	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	2863	-0-	-578	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRELL, JEANETTE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267836 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9868 - 12025

04	5490	X	2325	-0-	-3165	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
05	5673	X	949	-0-	-4724	-0-	949	3			N	-0-					-0-
06	5490	X	955	-0-	-4535	-0-	955	3			N	-0-					-0-
07	5673	X	1081	-0-	-4592	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
08	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268296 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9268 - 11600

04	4320	X	4223	-0-	-97	-0-	4223	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	4309	-0-	-124	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	4050	-0-	-210	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	4365	-0-	-6	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
08	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					-0-

JEANETTE HARRELL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 273075 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9832 - 12119

04	5610	X	5442	-0-	-168	-0-	5442	3			N	-0-					-0-
05	5797	X	5336	-0-	-461	-0-	5336	3			N	-0-					-0-
06	5610	X	5520	-0-	-90	-0-	5520	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	5441	-0-	-170	-0-	5441	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
09	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

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

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2024

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/21/2019

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

04	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1690	3	2	9	Y	2					151
05	1612	X	941	-0-	-671	-0-	941	3			Y	-0-					151
06	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1939	3	17	9	Y	15	3	8			163
07	1767	X	1708	-0-	-59	-0-	1699	3	9	9	Y	8					171
08	1767	X	1045	-0-	-722	-0-	1032	3	13	9	Y	12	1	8			182
09	1950	X	1603	-0-	-347	-0-	1577	3	26	9	Y	24	1	8			205

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

04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	79	3	2	9	Y	2					158
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					158
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	15	3	13	9	Y	12					170
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	46	3	9	9	Y	8					178
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	451	3	12	9	Y	11					189
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	24	3	25	9	Y	23					212

BROWN WELL #: 4 RRCID -> 247524 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10140 - 10308

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 217114 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8938 - 9936

04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	305	2	7	9	Y	6	1	8			5
05	465	N	235	-0-	-230	-0-	235	2			Y	-0-					5
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					5
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					5
08	DLQ	G-10	302	-0-	302	302	300	2	2	9	Y	2					7
09	DLQ	G-10	330	-0-	330	632	329	2	1	9	Y	1	6	1			2

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219734 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9042 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221039 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8818 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		212	-0-	212	212	212	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		164	-0-	164	376	164	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	11					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	993	N	993	-0-	-0-	-0-	974	2	19	9	Y	17	5	8			32
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	776	2	8	9	Y	7					39
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					39
07	1023	N	772	-0-	-251	-0-	771	2	1	9	Y	1					40
*08	DLQ G-10		838	-0-	838	838	831	2	7	9	Y	6	1	8			45
*09	DLQ G-10		839	-0-	839	1677	836	2	3	9	Y	3	37	1	1	8	10

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229167 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10167 PERF. 8970 - 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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		78	-0-	78	89	78	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		86	-0-	86	175	86	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		76	-0-	76	251	76	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WOODS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 233801 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8938 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					104
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					104
06	1980	N	429	-0-	-1551	-0-	429	2			Y	-0-					104
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					104
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					104
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					104

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					129
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 092523 COMPL. DATE 02/22/1981 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9450 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					1
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					1
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			Y	-0-					1
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-					1
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			Y	-0-					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	1022	N	801	-0-	-221	-0-	801	2			Y	-0-					33
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					33
06	2040	X	71	-0-	-1969	-0-	71	2			Y	-0-					33
07	2108	X	211	-0-	-1897	-0-	211	2			Y	-0-					33
08	2108	X	11	-0-	-2097	-0-	11	2			Y	-0-					33
09	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					33

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	7			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	43	2	31	9	N	28	60	1			-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	990	N	958	-0-	-32	-0-	952	2	6	9	N	5					72
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1100	2	3	9	N	3					75
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					75
07	992	N	742	-0-	-250	-0-	742	2			N	-0-	67	7			8
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					8
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					8

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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 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	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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 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	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

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 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	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224923 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8798 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					21
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1372	2	2	9	N	2					23
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1498	2	2	9	N	2					25
07	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					25
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2006	2	11	9	N	10					35
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					35

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MEEK-HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 226101 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9886 - 10144

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

JENKINS "A" WELL #: 8 RRCID -> 227698 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9862 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK-HAYNES WELL #: 5 RRCID -> 231465 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9878 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 233843 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9884 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-	32	1			5
05	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					5
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-	45	1			18
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1578	2	2	9	N	2					20
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1530	2	3	9	N	3					23
07	1550	N	1512	-0-	-38	-0-	1510	2	2	9	N	2					25
08	1581	N	1484	-0-	-97	-0-	1482	2	2	9	N	2					27
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					27

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234142 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9870 - 10230

04	1620	N	1420	-0-	-200	-0-	1408	2	12	9	N	11					82
05	1581	N	1438	-0-	-143	-0-	1430	2	8	9	N	7					89
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					89
07	1457	N	1206	-0-	-251	-0-	1206	2			N	-0-	73	7			16
08	1426	N	1177	-0-	-249	-0-	1177	2			N	-0-					16
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					16

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 235919 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8956 - 10138

04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-	39	1			3
05	1705	N	1387	-0-	-318	-0-	1383	2	4	9	N	4					7
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1860	2	3	9	N	3					10
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					10
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1575	2	24	9	N	22					32
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					32

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

04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2690	2	3	9	N	3					28
05	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					28
06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2414	2	2	9	N	2					30
07	2449	N	2325	-0-	-124	-0-	2317	2	8	9	N	7					37
08	2449	N	2263	-0-	-186	-0-	2263	2			N	-0-					37
09	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					37

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238294 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9862 - 10122

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	35	1			33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

JENKINS "A" WELL #: 13 RRCID -> 239205 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10104

04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					28
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					28
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	803	2	2	9	N	2					30
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	869	2	22	9	N	20					50
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					50
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					50

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240413 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9882 - 10446

04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					30
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					30
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1320	2	8	9	N	7					37
07	1333	N	1123	-0-	-210	-0-	1123	2			N	-0-	35	7			2
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1374	2	3	9	N	3					5
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					5

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242861 COMPL. DATE 08/14/2014 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

JENKINS "A" WELL #: 14 RRCID -> 243367 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 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
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					5
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					5
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					5
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					5
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					5
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					5

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
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					3
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					3
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					3
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					3
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					3
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					3

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					9
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					9
06	960	N	945	-0-	-15	-0-	942	2	3	9	N	3					12
07	992	N	674	-0-	-318	-0-	674	2			N	-0-					12
08	992	N	432	-0-	-560	-0-	432	2			N	-0-					12
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					12

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
04	720	N	582	-0-	-138	-0-	582	2			N	-0-	54	1			7
05	713	N	574	-0-	-139	-0-	574	2			N	-0-					7
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					7
07	589	N	561	-0-	-28	-0-	549	2	12	9	N	11					18
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	662	2	4	9	N	4					22
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					22

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
VICE-SHIVERS-PEPPER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283049 COMPL. DATE 05/11/2020 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10572 - 16513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15960	X	15195	-0-	-765	-0-	3845	1	11261	3	N	81					181
							89	9									
05	16151	X	14884	-0-	-1267	-0-	3159	1	11690	3	N	32	179	1			34
							35	9									
06	15210	X	14594	-0-	-616	-0-	3614	1	10910	3	N	64					98
							70	9									
07	15717	X	14599	-0-	-1118	-0-	4197	1	10349	3	N	48					146
							53	9									
08	15717	X	14422	-0-	-1295	-0-	3880	1	10500	3	N	38	172	1			12
							42	9									
09	15210	X	NO RPT	-0-	-15210	-0-					N	NO RPT					12

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
*01	3999	X	3953	-0-	-46	-0-	725	1	3228	3	N	-0-					-0-
*02	3640	X	3472	-0-	-168	-0-	712	1	2760	3	N	-0-					-0-
*03	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	838	1	3285	3	N	-0-					-0-
*04	3930	X	3846	-0-	-84	-0-	763	1	3083	3	N	-0-					-0-
*05	4061	X	3893	-0-	-168	-0-	694	1	3199	3	N	-0-					-0-
*06	3840	X	3709	-0-	-131	-0-	676	1	3033	3	N	-0-					-0-
*07	4123	X	3785	-0-	-338	-0-	700	1	3085	3	N	-0-					-0-
*08	4123	X	3728	-0-	-395	-0-	689	1	3039	3	N	-0-					-0-
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMBY-VICE-SHIVERS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284665 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10439 PERF.10645 - 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
04	14220	X	12490	-0-	-1730	-0-	3038	1	9399	3	N	48					182
							53	9									
05	14694	X	12331	-0-	-2363	-0-	2517	1	9735	3	N	72	168	1			86
							79	9									
06	14070	X	11425	-0-	-2645	-0-	2740	1	8667	3	N	16					102
							18	9									
07	14167	X	11236	-0-	-2931	-0-	3129	1	8072	3	N	32					134
							35	9									
08	13857	X	11193	-0-	-2664	-0-	2963	1	8190	3	N	36					170
							40	9									
09	12480	X	NO RPT	-0-	-12480	-0-					N	NO RPT					170

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
04	19740	X	16915	-0-	-2825	-0-	4128	1	12770	3	N	15					153
							17	9									
05	20367	X	17249	-0-	-3118	-0-	3537	1	13680	3	N	29					182
							32	9									
06	18780	X	16228	-0-	-2552	-0-	3886	1	12294	3	N	44	160	1			66
							48	9									
07	17794	X	16328	-0-	-1466	-0-	4559	1	11762	3	N	6					72
							7	9									
08	17484	X	16267	-0-	-1217	-0-	4311	1	11914	3	N	38					110
							42	9									
09	16920	X	NO RPT	-0-	-16920	-0-					N	NO RPT					110

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 197998 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9904 - 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
04	1350	N	1299	-0-	-51	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
TAYLOR WELL #: RRCID -> 091558 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8879 - 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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2013

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

04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 1 RRCID -> 218689 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 8980 - 10247

04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					36
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					36
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					36
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					36
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					36
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

LUTHERAN CHURCH WELL #: 6 RRCID -> 221620 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8920 - 10166

04	1140	X	907	-0-	-233	-0-	907	2			Y	-0-					54
05	1178	X	880	-0-	-298	-0-	880	2			Y	-0-					54
06	1140	X	927	-0-	-213	-0-	927	2			Y	-0-					54
07	1178	X	1027	-0-	-151	-0-	1027	2			Y	-0-					54
08	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					54
09	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					54

LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 2 RRCID -> 222049 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9101 - 10381

04	2310	X	2059	-0-	-251	-0-	2059	2			Y	-0-					107
05	2387	X	1998	-0-	-389	-0-	1998	2			Y	-0-					107
06	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			Y	-0-					107
07	2914	X	2460	-0-	-454	-0-	2460	2			Y	-0-					107
08	2914	X	1635	-0-	-1279	-0-	1635	2			Y	-0-					107
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					107

LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 3 RRCID -> 238355 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9112 - 10192

04	2340	X	2234	-0-	-106	-0-	2234	2			Y	-0-					36
05	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			Y	-0-					36
06	1980	X	1938	-0-	-42	-0-	1938	2			Y	-0-					36
07	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			Y	-0-					36
08	2294	X	1830	-0-	-464	-0-	1830	2			Y	-0-					36
09	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					36

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHIVERS WELL #: 3 RRCID -> 239896 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8617 - 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
04	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2019	2	22	9	N	20					51
*05	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					51
*06	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	229	1	1205	2	N	-0-					51
*07	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					51
*08	1922 N	1251	-0-	-671	-0-	1251	2			N	-0-					51
09	1590 N	1211	-0-	-379	-0-	1211	2			N	-0-					51

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JENKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203546 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8964 - 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
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	219	1	633	3	N	-0-					182
05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	239	1	748	3	N	-0-					182
06	1230 N	1047	-0-	-183	-0-	257	1	790	3	N	-0-					182
07	868 N	642	-0-	-226	-0-	165	1	477	3	N	-0-					182
08	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	588	1	1600	3	N	-0-					182
*09	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	610	1	1676	3	N	-0-					182

GENECOV WELL #: 4 RRCID -> 205139 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9970 - 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
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	129	1	347	3	Y	-0-					74
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	87	1	387	3	Y	-0-					74
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	86	1	383	3	Y	-0-					74
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	146	1	393	3	Y	-0-					74
08	465 N	339	-0-	-126	-0-	91	1	248	3	Y	-0-					74
*09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					74

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

GENECOV WELL #: 3 RRCID -> 205205 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8942 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13

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
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	151	1	430	3	N	-0-			32
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	113	1	348	3	N	-0-			32
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	117	1	352	3	N	-0-			32
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	122	1	346	3	N	-0-			32
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	114	1	308	3	N	-0-			32
*09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	148	1	397	3	N	-0-			32

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
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	37	1	100	3	Y	-0-			19
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	25	1	114	3	Y	-0-			19
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	26	1	114	3	Y	-0-			19
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	45	1	123	3	Y	-0-			19
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	27	1	75	3	Y	-0-			19
*09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					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
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	420	1	1191	3	N	-0-			56
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	154	1	471	3	N	-0-			56
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	93	1	280	3	N	-0-			56
07	465	N	301	-0-	-164	-0-	78	1	223	3	N	-0-			56
08	465	N	236	-0-	-229	-0-	64	1	172	3	N	-0-			56
*09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	315	1	849	3	N	-0-			56

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
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	104	1	293	3	N	-0-			52
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	78	1	237	3	N	-0-			52
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	80	1	240	3	N	-0-			52
07	403	N	319	-0-	-84	-0-	83	1	236	3	N	-0-			52
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	78	1	210	3	N	-0-			52
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	101	1	271	3	N	-0-			52

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
04	3000	N	3098	-0-	98	98	928	1	2167	3	N	3					100
							3	9									
05	1863	N	1765	-0-	-98	-0-	496	1	1269	3	N	-0-					100
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	67	1	165	3	N	-0-					100
07	186	X	165	-0-	-21	-0-	48	1	111	3	N	5					105
							6	9									
08	186	X	135	-0-	-51	-0-	41	1	94	3	N	-0-					105
09	180	X	39	-0-	-141	-0-	12	1	27	3	N	-0-					105

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BECKVILLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225402 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 8888 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT		2	-0-	2	2	1	1	1	3	N	-0-					90
07	14B2 EXT		2	-0-	2	4	1	1	1	3	N	-0-					90
08	14B2 EXT		2	-0-	2	6	1	1	1	3	N	-0-					90
*09	7	X	1	-0-	-6	-0-	1	1			N	-0-					90

JENKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226095 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 8878 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	187	-0-	-203	-0-	51	1	136	3	Y	-0-					113
05	403	X	186	-0-	-217	-0-	34	1	152	3	Y	-0-					113
06	184	X	184	-0-	-0-	-0-	34	1	150	3	Y	-0-					113
07	211	X	211	-0-	-0-	-0-	57	1	154	3	Y	-0-					113
08	186	N	133	-0-	-53	-0-	36	1	97	3	Y	-0-					113
*09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					113

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
GENECOV WELL #: 15 RRCID -> 229613 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9937 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENECOV WELL #: 10 RRCID -> 246159 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9924 - 10138

04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	34	1	92	3	Y	-0-					35
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	25	1	113	3	Y	-0-					35
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	26	1	114	3	Y	-0-					35
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	43	1	116	3	Y	-0-					35
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	27	1	73	3	Y	-0-					35
*09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					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

04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					132
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					132
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					132
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					132
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206006 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

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

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208378 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9337 - 9720

04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					82
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					82
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					82
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					82
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					82
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					82

MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208436 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9228 - 10462

04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					7
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					7
06	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	2			N	-0-					7
07	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	2			N	-0-					7
08	279	N	169	-0-	-110	-0-	169	2			N	-0-					7
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					7

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	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
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					25
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					25
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					25
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					25
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					25
09	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	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
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	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
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					280
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					280
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					280
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					280
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					280
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					280

STRONG, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213133 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9296 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213846 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9130 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

THOMAS GU WELL #: 1 RRCID -> 214484 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9500 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	2			N	-0-					8
05	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	2			N	-0-					8
06	300	N	208	-0-	-92	-0-	208	2			N	-0-					8
07	310	N	147	-0-	-163	-0-	147	2			N	-0-					8
08	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					8
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					8

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

MENEFEE, THEO. WELL #: 1 RRCID -> 214491 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9154 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					33
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					33
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					33
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					33
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					33
09	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	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
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	2			Y	-0-					1
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					1
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					1
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					1
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					1
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					6
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					6
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					6
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215593 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9526 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2			Y	-0-					75
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					75
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-					75
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					75
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					75
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					75

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					3
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					3
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					3
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					3
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					3
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	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
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	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
04	T. A.		37	-0-	37	110	37	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		25	-0-	25	135	25	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		14	-0-	14	149	14	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		23	-0-	23	172	23	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		52	-0-	52	224	52	2			Y	-0-					-0-
09	282	X	58	-0-	-224	-0-	58	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
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					5
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					5
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					5
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					5
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					5
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					5

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
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					39
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					39
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					39
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					39
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					39
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					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
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					19
05	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	2			Y	-0-					19
06	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	2			Y	-0-					19
07	248	N	124	-0-	-124	-0-	124	2			Y	-0-					19
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					19
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	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
04	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	2			Y	-0-					10
05	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	2			Y	-0-					10
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					10
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					10
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					10
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					10

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	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
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					5
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					5
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					5
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					5
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					5
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					5

GRANT, J.M. WELL #: RRCID -> 221784 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9036 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2020

STRONG, CLYDE GU WELL #: 1 RRCID -> 222036 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9106 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					12
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					12
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					12
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					12
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					12
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					28
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					28
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					28
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					28
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					28
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					28

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
POOL, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 222046 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9392 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					77
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					77
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					77
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					77
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					77
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					77

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					354
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					354
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					354
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					354
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					354
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					354

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					401
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					401
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					401
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					401
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					401
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					401

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					134
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					134
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					134
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					134
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					134
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					134

SMITH, R. WELL #: 1 RRCID -> 222179 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9335 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222322 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9582 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					1
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					1
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					1
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					1
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					1
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			Y	-0-					1

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
WYLIE, A. WELL #: 2 RRCID -> 222330 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9173 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					139
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					139
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					139
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					139
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					139
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					139

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					5
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					5
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					5
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					5
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					5
09	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			Y	-0-					5

PRIOR, W.P. WELL #: 1 RRCID -> 227997 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9457 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					20
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					20
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					20
07	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					20
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					20
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	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
04	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	2			Y	-0-					3
05	403	N	204	-0-	-199	-0-	204	2			Y	-0-					3
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					3
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					3
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					3
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	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
04	150	N	86	-0-	-64	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	2			N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
04	450	N	309	-0-	-141	-0-	309	2			Y	-0-					5
05	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			Y	-0-					5
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					5
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			Y	-0-					5
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					5
09	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	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
04	330	N	174	-0-	-156	-0-	174	2			Y	-0-					9
05	527	N	178	-0-	-349	-0-	178	2			Y	-0-					9
06	330	N	194	-0-	-136	-0-	194	2			Y	-0-					9
07	372	N	147	-0-	-225	-0-	147	2			Y	-0-					9
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					9
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223740 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8804 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-					238
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					238
06	1620	N	1565	-0-	-55	-0-	1565	2			Y	-0-					238
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1717	2	119	9	Y	108	109	1			237
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			Y	-0-					237
09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					237

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
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					86
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					86
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					86
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1025	2	52	9	Y	47	59	1			74
08	1054	N	931	-0-	-123	-0-	931	2			Y	-0-					74
09	1020	N	896	-0-	-124	-0-	896	2			Y	-0-					74

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					1
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					2
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-					2
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					2
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	186	2	18	9	Y	16	2	1			16
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					16
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					16

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					1
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					1
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	175	2	4	9	Y	4					5
07	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			Y	-0-					5
08	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			Y	-0-					5
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-	4	1			1

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 2 RRCID -> 242859 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10416 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	N	6	-0-	-744	-0-	6	2			N	-0-					42
05	279	N	2	-0-	-277	-0-	2	2			N	-0-					42
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					42
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					42
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					112
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776

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
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					3
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	369	2	1	9	Y	1					4
06	330	N	304	-0-	-26	-0-	303	2	1	9	Y	1					5
07	341	N	60	-0-	-281	-0-	60	2			Y	-0-					5
08	372	N	107	-0-	-265	-0-	107	2			Y	-0-					5
09	300	N	4	-0-	-296	-0-	4	2			Y	-0-	4	1			1

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
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	312	2	8	9	Y	7					7
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					7
08	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			Y	-0-					7
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-	5	1			2

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
04	4110	X	4081	-0-	-29	-0-	4080	2	1	9	Y	1					45
05	4247	X	4185	-0-	-62	-0-	4181	2	4	9	Y	4	3	5			46
06	4080	X	3335	-0-	-745	-0-	3322	2	13	9	Y	12					58
07	4216	X	2873	-0-	-1343	-0-	2863	2	10	9	Y	9					67
08	4154	X	667	-0-	-3487	-0-	667	2			Y	-0-					67
09	4020	X	3733	-0-	-287	-0-	3733	2			Y	-0-	51	1			16

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
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					6
05	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	2			Y	-0-					6
06	570	N	448	-0-	-122	-0-	447	2	1	9	Y	1					7
07	651	N	93	-0-	-558	-0-	92	2	1	9	Y	1					8
08	558	N	270	-0-	-288	-0-	270	2			Y	-0-					8
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-	7	1			1

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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					92
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

BRIGGS, H. W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 268383 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 8794 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2704	-0-	-236	-0-	2702	2	2	9	N	2					159
05	3255	X	2213	-0-	-1042	-0-	2213	2			N	-0-					159
06	3150	X	1022	-0-	-2128	-0-	1022	2			N	-0-					159
07	3255	X	2276	-0-	-979	-0-	2276	2			N	-0-					159
08	2790	X	2735	-0-	-55	-0-	2735	2			N	-0-					159
09	2700	X	2259	-0-	-441	-0-	2259	2			N	-0-					159

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 279337 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10468 PERF.10750 - 15912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7440	X	5847	-0-	-1593	-0-	5844	2	3	9	Y	3					229
05	7688	X	5580	-0-	-2108	-0-	5530	2	50	9	Y	45	114	1	18	5	142
06	8400	X	4671	-0-	-3729	-0-	4646	2	25	9	Y	23					165
07	8680	X	6	-0-	-8674	-0-	6	2			Y	-0-					165
08	6758	X	186	-0-	-6572	-0-	186	2			Y	-0-					165
09	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					Y	-0-	54	1			111

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
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
04	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7848	2	2	9	Y	2					151
05	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	8318	2	37	9	Y	34	63	1	13	5	109
06	8940	X	6961	-0-	-1979	-0-	6927	2	34	9	Y	31					140
07	9238	X	6026	-0-	-3212	-0-	6014	2	12	9	Y	11					151
08	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	10099	2	3	9	Y	3					154
09	8100	X	6836	-0-	-1264	-0-	6836	2			Y	-0-	62	1			89

BECKVILLE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295884 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10782 - 16383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46590	X	31980	-0-	-14610	-0-	31743	2	237	9	N	215	91	1			371
05	43090	X	30233	-0-	-12857	-0-	30211	2	22	9	N	20	191	1			200
06	40260	X	24066	-0-	-16194	-0-	24036	2	30	9	N	27					227
07	35650	X	31767	-0-	-3883	-0-	31766	2	1	9	N	1					228
08	33914	X	29062	-0-	-4852	-0-	29049	2	13	9	N	12					240
09	31980	X	28819	-0-	-3161	-0-	28607	2	212	9	N	193					433

BECKVILLE-TXU TATUM GU1 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295909 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10877 - 16933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26700	X	23851	-0-	-2849	-0-	23748	2	103	9	N	94	68	1			261
05	28799	X	22428	-0-	-6371	-0-	22416	2	12	9	N	11	130	1			142
06	27870	X	20627	-0-	-7243	-0-	20595	2	32	9	N	29					171
07	28799	X	22101	-0-	-6698	-0-	22100	2	1	9	N	1					172
08	26660	X	21076	-0-	-5584	-0-	21067	2	9	9	N	8					180
09	23850	X	19662	-0-	-4188	-0-	19502	2	160	9	N	145					325

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
04	10830	X	10624	-0-	-206	-0-	1192	1	9373	2	N	54	22	8			127
							59	9									
05	11191	X	10954	-0-	-237	-0-	1260	1	9616	2	N	71	172	1	6	8	20
							78	9									
06	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	1302	1	9592	2	N	10	10	8			20
							11	9									
07	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	1180	1	9907	2	N	17					37
							19	9									
08	11067	X	10749	-0-	-318	-0-	1088	1	9625	2	N	33					70
							36	9									
09	10890	X	NO RPT	-0-	-10890	-0-					N	NO RPT					70

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

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

SHARP, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 228050 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9022 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
05	T. A.		32	-0-	32	35	32	2			Y	-0-					-0-
06	47	X	12	-0-	-35	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	5462	-0-	2362	2362	5462	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	4239	-0-	1139	3501	4239	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3898	-0-	898	4399	3898	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	45	-0-	-1155	-0-	34	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	400	-0-	-200	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
07	3087	N	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			Y	-0-					-0-
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
*09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1412	-0-	-88	-0-	1372	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1484	-0-	-16	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1377	-0-	-173	-0-	1349	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
09	1470	N	1407	-0-	-63	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1348	-0-	-152	-0-	1230	2	118	9	Y	107	107	1			-0-
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1327	-0-	1327	1327	1253	2	74	9	Y	67	67	1			-0-
09	DLQ G-10		1194	-0-	1194	2521	1194	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	X	1779	-0-	-171	-0-	1760	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
05	2015	X	1611	-0-	-404	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
06	1950	X	1758	-0-	-192	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1764	-0-	-65	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1641	-0-	1641	1641	1627	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
09	DLQ G-10		1554	-0-	1554	3195	1554	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	50	-0-	-100	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	150	N	70	-0-	-80	-0-	70	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236026 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9012 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1070	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1072	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1221	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1164	2	31	9	Y	28	28	1			-0-

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
WILLIAMS, TOMMY GENE WELL #: 1 RRCID -> 243445 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 11657 PERF. 9004 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	683	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1398	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2410	2	200	9	N	182	182	1			-0-
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
*09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-

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

04	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			Y	-0-					-0-
05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3387	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
06	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			Y	-0-					-0-
07	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3368	2	59	9	Y	54	54	1			-0-
08	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3837	2	58	9	Y	53	53	1			-0-
09	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3657	2	63	9	Y	57	57	1			-0-

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

04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			Y	-0-					-0-
05	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3222	2	106	9	Y	96	96	1			-0-
06	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			Y	-0-					-0-
07	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3187	2	61	9	Y	55	55	1			-0-
08	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3239	2	61	9	Y	55	55	1			-0-
09	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3213	2	64	9	Y	58	58	1			-0-

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

04	2439	N	1422	-0-	-1017	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	1428	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1100	-0-	-357	-0-	1094	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
08	1457	N	1158	-0-	-299	-0-	1152	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1603	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

MANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 255847 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8807 - 10282

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	660	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	637	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	648	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	643	2	31	9	Y	28	28	1			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			62
08	14B2	EXT	776	-0-	776	776	172	1	604	3	N	-0-	5	5			57
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	776					N	NO RPT					57

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 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	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

EDENS WELL #: 8 RRCID -> 162501 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1305	-0-	-1695	1270	228 4	1 9	1073	3	Y	4					29
05	2672	N	1402	-0-	-1270	-0-	241 13	1 9	1148	3	Y	12					41
06	1680	X	1494	-0-	-186	-0-	266 14	1 9	1214	3	Y	13					54
07	1364	X	1039	-0-	-325	-0-	188	1	851	3	Y	-0-					54
08	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	232	1	1077	3	Y	-0-	45	1	4	5	5
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					5

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 165827 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8912 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

METCALF "C" WELL #: 4 RRCID -> 170034 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8745 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	33	1	507	3	N	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	47	1	684	3	N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	38	1	522	3	N	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	53 40	1 9	682	3	N	36	36	1			-0-
08	744	N	655	-0-	-89	-0-	39	1	616	3	N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

EDENS WELL #: 9 RRCID -> 170046 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8790 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1812	-0-	-1188	1590	314 20	1 9	1478	3	Y	18					114
05	3100	N	1696	-0-	-1404	186	293 9	1 9	1394	3	Y	8					122
06	1680	X	1494	-0-	-186	-0-	267 6	1 9	1221	3	Y	5					127
07	1860	X	1452	-0-	-408	-0-	263	1	1189	3	Y	-0-					127
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	318	1	1476	3	Y	-0-	61	1	5	5	61
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					61

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2190	N	1144	-0-	-1046	-0-	200	1	944	3	N	-0-	3	5			105
05	2263	N	1484	-0-	-779	-0-	256	1	1215	3	N	12					117
							13	9									
06	1650	N	1191	-0-	-459	-0-	196	1	893	3	N	93					210
							102	9									
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	244	1	1102	3	N	-0-	5	5			205
08	1488	N	1042	-0-	-446	-0-	185	1	857	3	N	-0-	117	1	5	5	83
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					83

EDENS WELL #: 12 RRCID -> 183179 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			72
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

EDENS WELL #: 11 RRCID -> 185096 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8828 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

EDENS WELL #: 14 RRCID -> 185097 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8870 - 9740

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

EDENS WELL #: 15 RRCID -> 185575 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8875 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

EDENS WELL #: 10 RRCID -> 234197 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8808 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
EDENS WELL #: 19 RRCID -> 238535 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8835 - 10071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	321	1	978	3	N	-0-	5	5			65
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	336	1	964	3	N	5					70
							6	9									
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	408	1	1148	3	N	3					73
							3	9									
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	424	1	1244	3	N	14					87
							15	9									
08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	320	1	1120	3	N	8	57	1			38
							9	9									
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					38

EDENS WELL #: 20 RRCID -> 246978 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8776 - 10098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

EDENS WELL #: 16 RRCID -> 255105 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8820 - 9245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	525	1	2477	3	N	-0-					45
05	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	479	1	2276	3	N	22					67
							24	9									
06	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	532	1	2429	3	N	10					77
							11	9									
07	3100	N	3118	-0-	18	18	563	1	2544	3	N	10					87
							11	9									
08	3011	N	2993	-0-	-18	-0-	526	1	2438	3	N	26	70	1			43
							29	9									
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					43

MOON WELL #: 1 RRCID -> 261991 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9882 - 10120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					70
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
SEARCY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136227 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9260 - 9880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	404	N	404	-0-	-0-	-0-	400	3	4	9	Y	4	1	1			3
05	434	N	402	-0-	-32	-0-	398	3	4	9	Y	4	5	1			2
06	420	N	394	-0-	-26	-0-	392	3	2	9	Y	2	2	1			2
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	410	3	4	9	Y	4	2	1			4
08	403	N	398	-0-	-5	-0-	396	3	2	9	Y	2	5	1			1
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					1

SEARCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142709 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9390 - 9900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	121	3	1	9	Y	1					1
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	105	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	105	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	270	N	241	-0-	-29	-0-	238	3	3	9	Y	3	1	1			2
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	382	3	4	9	Y	4	4	1			2
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	276	3	2	9	Y	2	2	1			2
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	314	3	3	9	Y	3	2	1			3
08	372	N	271	-0-	-101	-0-	270	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1257	3	11	9	Y	10	3	1			8
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1161	3	12	9	Y	11	14	1			5
06	1200	N	991	-0-	-209	-0-	982	3	9	9	Y	8	7	1			6
07	1302	N	909	-0-	-393	-0-	900	3	9	9	Y	8	6	1			8
08	1116	N	699	-0-	-417	-0-	695	3	4	9	Y	4	11	1			1
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	821	3	7	9	Y	6	2	1			5
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	924	3	10	9	Y	9	10	1			4
06	990	N	889	-0-	-101	-0-	881	3	8	9	Y	7	6	1			5
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	915	3	10	9	Y	9	6	1			8
08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1923	3	11	9	Y	10	15	1			3
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					3

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2-T RRCID -> 149090 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8850 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	2509	-0-	-161	-0-	2486	3	23	9	Y	21	7	1			17
05	2759	X	2276	-0-	-483	-0-	2253	3	23	9	Y	21	29	1			9
06	2520	X	2183	-0-	-337	-0-	2162	3	21	9	Y	19	14	1			14
07	2604	X	2202	-0-	-402	-0-	2180	3	22	9	Y	20	14	1			20
08	2015	N	1846	-0-	-169	-0-	1836	3	10	9	Y	9	26	1			3
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					3

SEARCY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152235 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8772 - 9902

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

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
04	1260	X	637	-0-	-623	-0-	631	3	6	9	Y	5	2	1			4
05	1302	X	349	-0-	-953	-0-	343	3	6	9	Y	5	7	1			2
06	1260	X	699	-0-	-561	-0-	693	3	6	9	Y	5	3	1			4
07	961	X	750	-0-	-211	-0-	742	3	8	9	Y	7	4	1			7
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	852	3	4	9	Y	4	10	1			1
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					1

SEARCY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168448 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8824 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2477	-0-	-523	4842	2455	3	22	9	Y	20	7	1			16
05	3100	N	2410	-0-	-690	4152	2386	3	24	9	Y	22	29	1			9
06	3000	N	2144	-0-	-856	3296	2124	3	20	9	Y	18	14	1			13
07	3100	N	2188	-0-	-912	2384	2165	3	23	9	Y	21	14	1			20
08	3100	N	2142	-0-	-958	1426	2131	3	11	9	Y	10	27	1			3
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					3

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	120	N	41	-0-	-79	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	137	3	2	9	Y	2	1	1			1
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	111	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	238	3	2	9	Y	2	1	1			2
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	286	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	2940	X	2791	-0-	-149	-0-	2766	3	25	9	Y	23	8	1			18
05	2790	X	2328	-0-	-462	-0-	2304	3	24	9	Y	22	31	1			9
06	2820	X	2113	-0-	-707	-0-	2094	3	19	9	Y	17	13	1			13
07	2914	X	1654	-0-	-1260	-0-	1637	3	17	9	Y	15	13	1			15
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1259	3	7	9	Y	6	19	1			2
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					2

SEARCY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232588 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8824 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	2699	-0-	-1231	-0-	2675	3	24	9	Y	22	8	1			18
05	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4034	3	41	9	Y	37	39	1			16
06	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3688	3	35	9	Y	32	24	1			24
07	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3909	3	39	9	Y	35	24	1			35
08	3782	X	3638	-0-	-144	-0-	3618	3	20	9	Y	18	48	1			5
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					5

SEARCY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233694 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8758 - 9849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	184	3	1	9	Y	1					1
05	186	N	92	-0-	-94	-0-	91	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	312	3	3	9	Y	3	1	1			2
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	209	3	2	9	Y	2	2	1			2
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-	2	1			-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEARCY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 238219 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8702 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2159	N	1792	-0-	-367	-0-	1775	3	17	9	Y	15	5	1			12
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1810	3	18	9	Y	16	21	1			7
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1674	3	17	9	Y	15	11	1			11
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1736	3	18	9	Y	16	11	1			16
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1751	3	10	9	Y	9	22	1			3
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					3

SEARCY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243218 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8807 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1639	3	15	9	Y	14	5	1			11
05	1767	N	1400	-0-	-367	-0-	1387	3	13	9	Y	12	18	1			5
06	1950	N	1537	-0-	-413	-0-	1522	3	15	9	Y	14	9	1			10
07	1705	N	1646	-0-	-59	-0-	1629	3	17	9	Y	15	10	1			15
08	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	1291	3	7	9	Y	6	19	1			2
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					2

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1748	3	17	9	Y	15	5	1			12
05	1736	X	1553	-0-	-183	-0-	1538	3	15	9	Y	14	20	1			6
06	1770	X	1152	-0-	-618	-0-	1141	3	11	9	Y	10	9	1			7
07	1829	X	1745	-0-	-84	-0-	1726	3	19	9	Y	17	8	1			16
08	1550	N	858	-0-	-692	-0-	855	3	3	9	Y	3	18	1			1
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					1

SEARCY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251167 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8871 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	838	X	838	-0-	-0-	-0-	830	3	8	9	Y	7	3	1			5
05	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1207	3	13	9	Y	12	12	1			5
06	1140	X	698	-0-	-442	-0-	692	3	6	9	Y	5	6	1			4
07	1178	X	463	-0-	-715	-0-	459	3	4	9	Y	4	4	1			4
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1385	3	8	9	Y	7	9	1			2
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					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
04	2670	X	1843	-0-	-827	-0-	1826	3	17	9	Y	15	6	1			12
05	2666	X	1469	-0-	-1197	-0-	1454	3	15	9	Y	14	20	1			6
06	2640	X	2047	-0-	-593	-0-	2026	3	21	9	Y	19	11	1			14
07	2728	X	2039	-0-	-689	-0-	2019	3	20	9	Y	18	14	1			18
08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1772	3	10	9	Y	9	24	1			3
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					3

SEARCY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251738 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8933 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	2662	-0-	-968	-0-	2639	3	23	9	Y	21	6	1			17
05	3410	X	2426	-0-	-984	-0-	2402	3	24	9	Y	22	30	1			9
06	2820	X	1650	-0-	-1170	-0-	1635	3	15	9	Y	14	13	1			10
07	2759	X	1422	-0-	-1337	-0-	1408	3	14	9	Y	13	10	1			13
08	2759	X	1546	-0-	-1213	-0-	1538	3	8	9	Y	7	18	1			2
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					2

SEARCY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256919 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8778 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2258	3	21	9	Y	19	7	1			15
05	2728	X	2477	-0-	-251	-0-	2452	3	25	9	Y	23	28	1			10
06	2640	X	1641	-0-	-999	-0-	1627	3	14	9	Y	13	13	1			10
07	2728	X	1827	-0-	-901	-0-	1809	3	18	9	Y	16	10	1			16
08	2387	N	2170	-0-	-217	-0-	2158	3	12	9	Y	11	24	1			3
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					3

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DANIELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143834 COMPL. DATE 12/25/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8920 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	65 21	1 9	2317	2	Y	19	5	8			59
05	3100	N	3265	-0-	165	165	86 15	1 9	3164	2	Y	14	1	8			72
06	3000	N	3054	-0-	54	219	75 14	1 9	2965	2	Y	13	1	8			84
07	2480	N	2160	-0-	-320	-0-	78 3	1 9	2079	2	Y	3	1	8			86
08	2759	X	1920	-0-	-839	-0-	69 11	1 9	1840	2	Y	10	78	1	2	8	16
09	2670	X	1512	-0-	-1158	-0-	56 8	1 9	1448	2	Y	7					23

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
DANIELS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143945 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	301	-0-	-119	-0-	8	1	291	2	Y	2					11
							2	9									
05	434	N	386	-0-	-48	-0-	10	1	374	2	Y	2					13
							2	9									
06	420	N	359	-0-	-61	-0-	9	1	349	2	Y	1					14
							1	9									
07	310	N	155	-0-	-155	-0-	6	1	149	2	Y	-0-					14
08	372	N	235	-0-	-137	-0-	8	1	226	2	Y	1	13	1			2
							1	9									
09	360	N	208	-0-	-152	-0-	8	1	199	2	Y	1					3
							1	9									

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 185828 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9226 - 10462

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 214329 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9420 - 10130

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231384 COMPL. DATE 02/06/2025 TOTAL DEPTH 11946 PERF. 8816 - 11800

04	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	25	1	2488	2	N	26	9	8			67
							29	9									
05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	15	1	2138	2	N	18	3	8			82
							20	9									
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	15	1	1866	2	N	37	7	8			112
							41	9									
07	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	18	1	2146	2	N	20	8	8			124
							22	9									
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	20	1	1999	2	N	27	63	1	3	8	85
							30	9									
09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	13	1	1759	2	N	2	2	8			85
							2	9									

REESE WELL #: 1 RRCID -> 240554 COMPL. DATE 02/12/2025 TOTAL DEPTH 11977 PERF. 8818 - 11772

04	3000	N	3955	-0-	955	3573	39	1	3876	2	N	36	8	8			55
							40	9									
05	6698	X	3125	-0-	-3573	-0-	22	1	3075	2	N	25	3	8			77
							28	9									
06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	25	1	3036	2	N	16	1	8			92
							18	9									
07	5363	X	3092	-0-	-2271	-0-	26	1	3036	2	N	27	5	8			114
							30	9									
08	5363	X	2961	-0-	-2402	-0-	29	1	2904	2	N	25	109	1	3	8	27
							28	9									
09	3960	X	2289	-0-	-1671	-0-	17	1	2257	2	N	14	1	8			40
							15	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262195 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 10516

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

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263463 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
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
04	11700	X	11413	-0-	-287	-0-	201	1	11181	2	N	28					183
							31	9									
05	12090	X	11445	-0-	-645	-0-	170	1	11255	2	N	18	174	1			27
							20	9									
06	12098	X	12098	-0-	-0-	-0-	217	1	11826	2	N	50					77
							55	9									
07	12178	X	12178	-0-	-0-	-0-	221	1	11907	2	N	45					122
							50	9									
08	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	218	1	12040	2	N	47	142	1			27
							52	9									
09	12090	X	11977	-0-	-113	-0-	220	1	11705	2	N	47					74
							52	9									

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
04	18166	X	18166	-0-	-0-	-0-	319	1	17783	2	Y	58	50	1			20
							64	9									
05	18569	X	17207	-0-	-1362	-0-	255	1	16905	2	Y	43	39	1			24
							47	9									
06	17970	X	17580	-0-	-390	-0-	315	1	17206	2	Y	54	65	1			13
							59	9									
07	18569	X	17996	-0-	-573	-0-	326	1	17608	2	Y	56	47	1			22
							62	9									
08	17730	X	17730	-0-	-0-	-0-	315	1	17341	2	Y	67	76	1			13
							74	9									
09	17270	X	17270	-0-	-0-	-0-	317	1	16885	2	Y	62	57	1			18
							68	9									

JORDAN WELL #: 4H RRCID -> 279911 COMPL. DATE 05/16/2020 TOTAL DEPTH 10067 PERF.10334 - 15955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13050	X	10662	-0-	-2388	-0-	202	1	10363	2	Y	88	111	1			95
							97	9									
05	12245	X	11122	-0-	-1123	-0-	207	1	10781	2	Y	122	108	1			109
							134	9									
06	11370	X	10472	-0-	-898	-0-	198	1	10173	2	Y	92	142	1	13	8	46
							101	9									
07	11067	X	10840	-0-	-227	-0-	206	1	10534	2	Y	91	112	1	4	8	21
							100	9									
08	11129	X	10991	-0-	-138	-0-	206	1	10709	2	Y	69					90
							76	9									
09	10770	X	10364	-0-	-406	-0-	194	1	10083	2	Y	79	110	1			59
							87	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
04	10890	X	9040	-0-	-1850	-0-	171	1	8811	2	Y	53	68	1			57
							58	9									
05	10726	X	9342	-0-	-1384	-0-	175	1	9088	2	Y	72	64	1			65
							79	9									
06	9450	X	8791	-0-	-659	-0-	167	1	8558	2	Y	60	85	1	13	8	27
							66	9									
07	9765	X	9060	-0-	-705	-0-	172	1	8829	2	Y	54	66	1	3	8	12
							59	9									
08	9765	X	9372	-0-	-393	-0-	176	1	9150	2	Y	42					54
							46	9									
09	9030	X	8643	-0-	-387	-0-	162	1	8429	2	Y	47	66	1			35
							52	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
04	25770	X	25770	-0-	-0-	-0-	25543	2	227	9	Y	206	153	1			232
05	26463	X	26463	-0-	-0-	-0-	26226	2	237	9	Y	215	295	1			152
06	25410	X	23487	-0-	-1923	-0-	23326	2	161	9	Y	146	239	1			59
07	26257	X	24116	-0-	-2141	-0-	23915	2	201	9	Y	183	143	1	1	8	98
08	26257	X	24168	-0-	-2089	-0-	24024	2	144	9	Y	131	140	1			89
09	25410	X	22632	-0-	-2778	-0-	22467	2	165	9	Y	150	143	1			96

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
04	35640	X	35246	-0-	-394	-0-	34718	2	528	9	Y	480	435	1			166
05	36828	X	35810	-0-	-1018	-0-	35438	2	372	9	Y	338	313	1			191
06	38740	X	38740	-0-	-0-	-0-	38358	2	382	9	Y	347	458	1			80
07	42274	X	42274	-0-	-0-	-0-	770	1	41117	2	Y	352	297	1			135
							387	9									
08	38853	X	38853	-0-	-0-	-0-	687	1	37733	2	Y	394	453	1			76
							433	9									
09	37854	X	37854	-0-	-0-	-0-	784	1	36718	2	Y	320	302	1			94
							352	9									

XTO ENERGY INC. 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142706 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8934 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	13	1	273	2	Y	17	1	8			30
							19	9									
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	280	2	Y	5	19	1			16
							6	9									
06	270	N	123	-0-	-147	-0-	5	1	118	2	Y	-0-					16
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	11	1	242	2	Y	16	20	1	2	8	10
							18	9									
08	310	N	280	-0-	-30	-0-	12	1	268	2	Y	-0-					10
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	2	Y	-0-					10

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 143580 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8990 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144222 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9008 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146253 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8909 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	330	1	7174	2	Y	16	10	8			11
							18	9									
05	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	340	1	7387	2	Y	2	7	1			6
							2	9									
06	4710	X	2471	-0-	-2239	-0-	109	1	2362	2	Y	-0-					6
07	6820	X	3881	-0-	-2939	-0-	169	1	3680	2	Y	29	8	1	23	8	4
							32	9									
08	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	395	1	8595	2	Y	-0-					4
09	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	456	1	9918	2	Y	-0-					4

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 146803 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8850 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	22	1	482	2	Y	23	1	8			41
							25	9									
05	558	N	482	-0-	-76	-0-	21	1	453	2	Y	7	27	1			21
							8	9									
06	540	N	365	-0-	-175	-0-	16	1	349	2	Y	-0-					21
07	558	N	389	-0-	-169	-0-	16	1	348	2	Y	23	28	1	2	8	14
							25	9									
08	496	N	445	-0-	-51	-0-	20	1	425	2	Y	-0-					14
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	19	1	407	2	Y	-0-					14

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148124 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8977 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	369	-0-	-471	-0-	37	1	301	2	Y	28	1	8			47
							31	9									
05	1054	N	207	-0-	-847	-0-	13	1	191	2	Y	3	34	1			16
							3	9									
06	1080	N	334	-0-	-746	-0-	25	1	309	2	Y	-0-					16
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	23	1	404	2	Y	30	33	1	2	8	11
							33	9									
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	56	1	564	2	Y	-0-					11
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	62	1	596	2	Y	-0-					11

TOMPKINS, ELVE WELL #: 4 RRCID -> 151056 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8856 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	645	2	Y	-0-					1
05	713	N	669	-0-	-44	-0-	29	1	639	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	690	N	560	-0-	-130	-0-	25	1	535	2	Y	-0-					1
07	713	N	678	-0-	-35	-0-	30	1	647	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	35	1	764	2	Y	-0-					1
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	31	1	666	2	Y	-0-					1

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 172876 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8892 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2025

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 173375 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2092	-0-	-698	-0-	223	1	1822	2	Y	43	2	8			71
							47	9									
05	2232	X	1226	-0-	-1006	-0-	75	1	1144	2	Y	6	51	1			26
							7	9									
06	1890	X	1664	-0-	-226	-0-	125	1	1539	2	Y	-0-					26
07	2170	X	1398	-0-	-772	-0-	71	1	1276	2	Y	46	52	1	4	8	16
							51	9									
08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	209	1	2087	2	Y	-0-					16
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	193	1	1858	2	Y	-0-					16

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 173876 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8800 - 9935

04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2025

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 6 RRCID -> 174264 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9120 - 9796

04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2025

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 174359 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9916

04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	55	1	1200	2	Y	9	1	8			15
							10	9									
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	55	1	1189	2	Y	3	10	1			8
							3	9									
06	1200	N	729	-0-	-471	-0-	32	1	697	2	Y	-0-					8
07	1240	N	787	-0-	-453	-0-	34	1	743	2	Y	9	10	1	2	8	5
							10	9									
08	1240	N	749	-0-	-491	-0-	33	1	716	2	Y	-0-					5
09	720	N	586	-0-	-134	-0-	26	1	560	2	Y	-0-					5

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 175665 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8868 - 10032

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	Y	17	1	8			24
							19	9									
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	180	2	Y	4	15	1			13
							4	9									
06	180	N	105	-0-	-75	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					13
07	217	N	143	-0-	-74	-0-	5	1	119	2	Y	17	18	1	2	8	10
							19	9									
08	186	N	147	-0-	-39	-0-	6	1	141	2	Y	-0-					10
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					10

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
04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	248	1	2029	2	Y	38	2	8			62
							42	9									
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	118	1	1792	2	Y	4	44	1			22
							4	9									
06	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	211	1	2599	2	Y	-0-					22
07	3100	N	3208	-0-	108	108	168	1	2995	2	Y	41	45	1	4	8	14
							45	9									
08	2605	N	2497	-0-	-108	-0-	227	1	2270	2	Y	-0-					14
09	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	249	1	2399	2	Y	-0-					14

GENECOV WELL #: 1 RRCID -> 182982 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9000 - 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
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184363 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8884 - 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
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	45	1	983	2	Y	26	1	8			48
							29	9									
05	1302	N	859	-0-	-443	-0-	37	1	812	2	Y	9	32	1			25
							10	9									
06	1410	N	453	-0-	-957	-0-	20	1	433	2	Y	-0-					25
07	1085	N	639	-0-	-446	-0-	27	1	582	2	Y	27	33	1	3	8	16
							30	9									
08	868	N	595	-0-	-273	-0-	26	1	569	2	Y	-0-					16
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	22	1	483	2	Y	-0-					16

GENECOV WELL #: 2 RRCID -> 185566 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 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
04	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	103	-0-	-77	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 11 RRCID -> 188140 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 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
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	47	1	1020	2	Y	19	2	8			33
							21	9									
05	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	46	1	1004	2	Y	6	22	1			17
							7	9									
06	1080	N	646	-0-	-434	-0-	28	1	618	2	Y	-0-					17
07	1116	N	967	-0-	-149	-0-	41	1	902	2	Y	22	23	1	5	8	11
							24	9									
08	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	46	1	997	2	Y	-0-					11
							3	4									
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	47	1	1019	2	Y	-0-					11

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	33	1	709	2	Y	7	2	8			10
							8	9									
05	1085	N	47	-0-	-1038	-0-	2	1	43	2	Y	2	7	1			5
							2	9									
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	52	1	1131	2	Y	-0-					5
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	37	1	811	2	Y	10	7	1	5	8	3
							11	9									
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	38	1	826	2	Y	-0-					3
09	1050	N	720	-0-	-330	-0-	32	1	688	2	Y	-0-					3

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 1 RRCID -> 188752 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 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
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	517	-0-	-263	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	662	-0-	-144	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	596	-0-	-210	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 2 RRCID -> 189181 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9922 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					69
05	806	N	749	-0-	-57	-0-	749	2			Y	-0-					69
06	720	N	496	-0-	-224	-0-	439	2	57	9	Y	52					121
07	682	N	573	-0-	-109	-0-	563	2	10	9	Y	9					130
08	744	N	595	-0-	-149	-0-	507	2	88	9	Y	80	173	1			37
09	510	N	495	-0-	-15	-0-	476	2	19	9	Y	17					54

TOMPKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189191 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8736 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	228	-0-	-42	-0-	111	2	117	9	Y	106					148
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					148
06	180	N	67	-0-	-113	-0-	67	2			Y	-0-					148
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			Y	-0-					148
08	155	N	117	-0-	-38	-0-	52	2	65	9	Y	59					207
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					207

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 3 RRCID -> 190634 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9130 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	751	N	751	-0-	-0-	-0-	686	2	65	9	Y	59					121
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	734	2	57	9	Y	52					173
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	675	2	44	9	Y	40	184	1			29
07	775	N	654	-0-	-121	-0-	654	2			Y	-0-					29
08	806	N	636	-0-	-170	-0-	600	2	36	9	Y	33					62
09	720	N	416	-0-	-304	-0-	381	2	35	9	Y	32					94

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 7 RRCID -> 190984 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8779 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 12 RRCID -> 191185 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8812 - 9570

04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	Y	19	2	8			33
							21	9									
05	341	N	288	-0-	-53	-0-	12	1	269	2	Y	6	22	1			17
							7	9									
06	300	N	219	-0-	-81	-0-	10	1	209	2	Y	-0-					17
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	12	1	261	2	Y	21	23	1	4	8	11
							23	9									
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	12	1	265	2	Y	-0-					11
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	2	Y	-0-					11

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 4 RRCID -> 191304 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9070 - 10170

04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1675	-0-	-92	-0-	1675	2			Y	-0-					-0-
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1494	-0-	-118	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
08	1674	N	1370	-0-	-304	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
09	1530	N	869	-0-	-661	-0-	869	2			Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 6 RRCID -> 191450 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8772 - 9612

04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	57	1	1229	2	Y	4	1	8			6
							4	9									
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	62	1	1346	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
06	900	N	188	-0-	-712	-0-	8	1	180	2	Y	-0-					3
07	1147	N	361	-0-	-786	-0-	16	1	341	2	Y	4	4	1	1	8	2
							4	9									
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	69	1	1491	2	Y	-0-					2
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	73	1	1588	2	Y	-0-					2

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 5 RRCID -> 191669 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9056 - 10136

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 191976 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8901 - 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
04	1020	N	613	-0-	-407	-0-	63	1	516	2	Y	31	1	8			52
							34	9									
05	1147	N	469	-0-	-678	-0-	29	1	436	2	Y	4	37	1			19
							4	9									
06	1050	N	655	-0-	-395	-0-	49	1	606	2	Y	-0-					19
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	40	1	718	2	Y	34	38	1	3	8	12
							37	9									
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	73	1	732	2	Y	-0-					12
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	75	1	722	2	Y	-0-					12

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
04	1710	N	1643	-0-	-67	-0-	177	1	1449	2	Y	15	1	8			24
							17	9									
05	1767	N	783	-0-	-984	-0-	48	1	734	2	Y	1	17	1			8
							1	9									
06	1620	N	1604	-0-	-16	-0-	120	1	1484	2	Y	-0-					8
07	1705	N	1232	-0-	-473	-0-	64	1	1150	2	Y	16	17	1	2	8	5
							18	9									
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	146	1	1460	2	Y	-0-					5
09	1590	N	1496	-0-	-94	-0-	141	1	1355	2	Y	-0-					5

TOMPKINS, ELVE WELL #: 8 RRCID -> 192896 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9028 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	87	1	1104	2	Y	16	37	1			11
							18	9									
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	139	1	1974	2	Y	-0-					11
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	132	1	1431	2	Y	-0-					11
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	100	1	1194	2	Y	27	33	1	1	8	4
							30	9									
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	98	1	1231	2	Y	-0-					4
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	107	1	1343	2	Y	-0-					4

TOMPKINS, ELVE WELL #: 10 RRCID -> 193040 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9004 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	35	1	447	2	Y	7	11	1	1	8	4
							8	9									
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	31	1	434	2	Y	-0-					4
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	34	1	369	2	Y	-0-					4
07	496	N	346	-0-	-150	-0-	26	1	311	2	Y	8	10	1	1	8	1
							9	9									
08	465	N	266	-0-	-199	-0-	20	1	246	2	Y	-0-					1
09	390	N	316	-0-	-74	-0-	23	1	293	2	Y	-0-					1

TOMPKINS, ELVE WELL #: 9 RRCID -> 194064 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8983 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	82	1	1780	2	Y	4	1	8			26
							4	9									
05	1736	N	1703	-0-	-33	-0-	75	1	1627	2	Y	1	17	1			10
							1	9									
06	1680	N	1312	-0-	-368	-0-	58	1	1254	2	Y	-0-					10
07	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	74	1	1618	2	Y	6	12	1	1	8	3
							7	9									
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	76	1	1654	2	Y	-0-					3
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	60	1	1312	2	Y	-0-					3

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
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	109	1	1378	2	Y	20	1	8			26
							22	9									
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	103	1	1453	2	Y	11					37
							12	9									
06	1440	N	1179	-0-	-261	-0-	100	1	1078	2	Y	1	33	1			5
							1	9									
07	1550	N	812	-0-	-738	-0-	63	1	748	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	127	1	1595	2	Y	-0-					5
09	1170	N	872	-0-	-298	-0-	65	1	807	2	Y	-0-					5

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
04	2160	N	2113	-0-	-47	-0-	154	1	1949	2	Y	9					12
							10	9									
05	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	94	1	1327	2	Y	-0-					12
06	2010	N	53	-0-	-1957	-0-	4	1	49	2	Y	-0-	11	1			1
07	2170	N	838	-0-	-1332	-0-	65	1	772	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	118	1	1480	2	Y	-0-					1
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	126	1	1571	2	Y	-0-					1

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 196665 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8958 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	209	-0-	-151	-0-	209	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
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	382	-0-	-83	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	242	-0-	-178	-0-	242	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
04	300	N	129	-0-	-171	-0-	9	1	112	2	Y	7	11	1			4
							8	9									
05	558	N	78	-0-	-480	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					4
06	390	N	118	-0-	-272	-0-	10	1	108	2	Y	-0-					4
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	122	2	Y	1	4	1	1	8	-0-
							1	9									
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	Y	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	15	1	187	2	Y	-0-					-0-

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
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	46	1	579	2	Y	17	2	8			20
							19	9									
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	42	1	596	2	Y	8					28
							9	9									
06	600	N	587	-0-	-13	-0-	50	1	536	2	Y	1	25	1			4
							1	9									
07	651	N	501	-0-	-150	-0-	38	1	459	2	Y	4	4	8			4
							4	9									
08	651	N	502	-0-	-149	-0-	37	1	465	2	Y	-0-					4
09	600	N	496	-0-	-104	-0-	37	1	459	2	Y	-0-					4

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
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	32	1	400	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	29	1	409	2	Y	-0-					2
06	390	N	370	-0-	-20	-0-	31	1	339	2	Y	-0-					2
07	465	N	363	-0-	-102	-0-	28	1	331	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	434	N	228	-0-	-206	-0-	17	1	211	2	Y	-0-					1
09	360	N	346	-0-	-14	-0-	26	1	320	2	Y	-0-					1

TOMPKINS, ELVE WELL #: 12 RRCID -> 199302 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8980 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	41	1	525	2	Y	6	11	1			4
							7	9									
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	38	1	539	2	Y	-0-					4
06	570	N	530	-0-	-40	-0-	45	1	485	2	Y	-0-					4
07	589	N	506	-0-	-83	-0-	38	1	459	2	Y	8	10	1	1	8	1
							9	9									
08	589	N	279	-0-	-310	-0-	21	1	258	2	Y	-0-					1
09	540	N	294	-0-	-246	-0-	22	1	272	2	Y	-0-					1

TOMPKINS TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222710 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8865 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	475	-0-	-114	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2			Y	-0-					-0-

TXU SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 224740 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9694 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	361	-0-	-1319	-0-	25	1	322	2	Y	13	18	1	1	8	6
							14	9									
05	1426	N	6	-0-	-1420	-0-	6	2			Y	-0-					6
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	65	1	698	2	Y	-0-					6
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	56	1	663	2	Y	16	18	1	2	8	2
							18	9									
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	64	1	805	2	Y	-0-					2
09	750	N	630	-0-	-120	-0-	47	1	583	2	Y	-0-					2

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	59	1	752	2	Y	48	91	1			30
							53	9									
05	961	N	748	-0-	-213	-0-	49	1	699	2	Y	-0-					30
06	870	N	778	-0-	-92	-0-	66	1	712	2	Y	-0-					30
07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	133	1	1584	2	Y	57	79	1			8
							63	9									
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	159	1	1994	2	Y	-0-					8
09	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	165	1	2058	2	Y	-0-					8

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
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	38	1	485	2	Y	27	4	8			30
							30	9									
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	34	1	482	2	Y	12					42
							13	9									
06	480	N	412	-0-	-68	-0-	35	1	376	2	Y	1	38	1			5
							1	9									
07	558	N	436	-0-	-122	-0-	33	1	392	2	Y	10	10	8			5
							11	9									
08	527	N	361	-0-	-166	-0-	27	1	334	2	Y	-0-					5
09	420	N	355	-0-	-65	-0-	26	1	329	2	Y	-0-					5

ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232805 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8841 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	252	1	3203	2	Y	32	4	8			38
							35	9									
05	3162	X	3103	-0-	-59	-0-	204	1	2882	2	Y	15					53
							17	9									
06	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	327	1	3541	2	Y	2	48	1			7
							2	9									
07	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	290	1	3459	2	Y	9	9	8			7
							10	9									
08	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	251	1	3141	2	Y	-0-					7
09	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	265	1	3318	2	Y	-0-					7

TXU SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 246145 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8984 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	5	6	1	1	8	3
							6	9									
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					3
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					3
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	Y	31	25	1	5	8	4
							34	9									
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					4
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					4

TXU-TOMPKINS WELL #: 3R RRCID -> 246238 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9186 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	1552	-0-	-1118	-0-	112	1	1416	2	Y	22	3	8			26
							24	9									
05	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	281	1	3971	2	Y	11					37
							12	9									
06	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	155	1	1674	2	Y	1	33	1			5
							1	9									
07	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	237	1	2825	2	Y	8	8	8			5
							9	9									
08	3658	X	2308	-0-	-1350	-0-	171	1	2137	2	Y	-0-					5
09	3540	X	2608	-0-	-932	-0-	193	1	2415	2	Y	-0-					5

BECKVILLE (PETTIT 6800) 06648 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
VICE-SHIVERS WELL #: 2 RRCID -> 202500 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 6746 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					1
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-					1
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-					1
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					1
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					1
*09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					1

VICE-SHIVERS WELL #: 5 RRCID -> 282106 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 6778 - 6846

04	570	N	556	-0-	-14	-0-	548	2	8	9	Y	7					37
05	558	N	459	-0-	-99	-0-	456	2	3	9	Y	3					40
06	570	N	389	-0-	-181	-0-	389	2			Y	-0-					40
07	589	N	420	-0-	-169	-0-	420	2			Y	-0-					40
08	465	N	439	-0-	-26	-0-	437	2	2	9	Y	2					42
09	390	N	201	-0-	-189	-0-	200	2	1	9	Y	1					43

VICE-SHIVERS WELL #: 6 RRCID -> 287389 COMPL. DATE 11/10/2016 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 6746 - 6876

04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 293689 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 6420 - 6426

04	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	11231	2	105	9	N	95					155
05	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-	11577	2	109	9	N	99	180	1			74
06	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	10279	2	86	9	N	78					152
07	12121	X	9879	-0-	-2242	-0-	9803	2	76	9	N	69	169	1			52
08	12121	X	9663	-0-	-2458	-0-	9663	2			N	-0-					52
09	11340	X	NO RPT	-0-	-11340	-0-					N	NO RPT					52

H & T EXPLORATION, INC. 341571
HEMPHILL-HURST WELL #: 1 RRCID -> 206003 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6810 - 6820

04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					35
05	806	N	121	-0-	-685	-0-	121	2			N	-0-					35
06	780	N	118	-0-	-662	-0-	118	2			N	-0-					35
07	806	N	89	-0-	-717	-0-	89	2			N	-0-					35
08	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-					35
09	120	N	45	-0-	-75	-0-	45	2			N	-0-					35

ROBINSON-FAULK WELL #: 1 RRCID -> 218468 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6832 - 6844

04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1087	2	21	9	N	19					88
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1164	2	23	9	N	21					109
06	1020	N	947	-0-	-73	-0-	947	2			N	-0-	98	1			11
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1253	2	12	9	N	11					22
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1049	2	43	9	N	39					61
*09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1049	2	19	9	N	17					78

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
H & T EXPLORATION, INC. //CONT.// 341571
CARTER-HURST WELL #: 1 RRCID -> 222755 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6782 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1412	2	10	9	N	9					118
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-	106	1			12
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1345	2	1	9	N	1					13
07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1963	2	11	9	N	10					23
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1590	2	23	9	N	21					44
*09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1590	2	8	9	N	7					51

SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284389 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6456 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

OSBORNE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 297377 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 10362 PERF. 6418 - 6423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12210	X	3680	-0-	-8530	-0-	3662	2	18	9	N	16					196
05	11966	X	2202	-0-	-9764	-0-	2202	2			N	-0-					196
06	9150	X	571	-0-	-8579	-0-	571	2			N	-0-					196
07	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-					196
08	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					196
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					196

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2-C RRCID -> 149454 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 6598 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
BEARD, PO GU WELL #: 2 F RRCID -> 217741 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 F RRCID -> 218952 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 7266 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BEARD, PO GU WELL #: 1 RRCID -> 219278 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6978 - 7325

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

BEARD, PO GU WELL #: 3 U RRCID -> 219527 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 F RRCID -> 219906 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 6885 - 6909

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CROSS, L.D. WELL #: 1 U RRCID -> 221467 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 6965 - 6970

04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 221568 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 7183 - 7198

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

SEALEY G.U. WELL #: 1-U RRCID -> 222177 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7169 - 7662

04	0 W	-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	8417				Y	NO RPT			-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 C RRCID -> 225262 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 7159 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6600					Y	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 U RRCID -> 227279 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 7090

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237621 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 6864

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242455 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 7068

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE GU WELL #: 1 RRCID -> 243383 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 6921

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
PRICER, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246665 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7180 - 7190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 249084 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 7152

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BROOKS, C. WELL #: 1 RRCID -> 187611 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 6807 - 6836

04	2993 N	2557	-0-	-436	-0-	2544	2	13	9	N	12					105
05	1519 N	881	-0-	-638	-0-	881	2			N	-0-					105
06	1470 X	224	-0-	-1246	-0-	223	2	1	9	N	1					106
07	1519 X	628	-0-	-891	-0-	628	2			N	-0-					106
*08	1519 X	727	-0-	-792	-0-	727	2			N	-0-					106
*09	1470 X	83	-0-	-1387	-0-	81	2	2	9	N	2					108

BROOKS, C. WELL #: 2 RRCID -> 195040 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6764 - 6776

04	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					80
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					80
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					80
07	1395 N	244	-0-	-1151	-0-	244	2			N	-0-					80
*08	3100 N	4572	-0-	1472	1472	4555	2	17	9	N	15					95
*09	3000 N	2820	-0-	-180	1292	2817	2	3	9	N	3					98

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BROOKS, C. WELL #: 3 RRCID -> 199179 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6743 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 262045 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 6847 - 6855

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					17
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					17
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					17
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					17
*08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					17
*09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					17

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265637 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROSS WELL #: 2 RRCID -> 102524 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6777 - 6795

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206968 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRIOR, FRANK WELL #: 1 U RRCID -> 211872 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WYLIE, A. WELL #: 1 D RRCID -> 214492 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7036 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 219258 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7441 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					3
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					3
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					3
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					3
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					3
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221766 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 7515

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

LANGSTON GU WELL #: 1-U RRCID -> 222183 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 7310 - 7320

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 232781 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7348 - 7400

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-

RFE OPERATING, LLC 704776
MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 286332 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 6492 - 6499

04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					52
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	642	2	4	9	N	4	9	1			47
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	507	2	8	9	N	7					54
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					54
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					54
09	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	2			N	-0-					54

MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 286404 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6528 - 6549

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263991 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-		43
05	620 N	519	-0-	-101	-0-	519	3		N	-0-		43
06	480 N	332	-0-	-148	-0-	332	3		N	-0-		43
07	558 N	466	-0-	-92	-0-	466	3		N	-0-		43
*08	527 N	493	-0-	-34	-0-	490	3	3 9	N	3		46
09	330 N	307	-0-	-23	-0-	307	3		N	-0-		46

GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 116252 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9899 - 10161

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BERGIN, L.L. WELL #: 2 RRCID -> 144956 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5551 - 5613

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BELL WELL #: 1 RRCID -> 269636 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 6542 - 6553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	N	2721	-0-	-249	-0-	199	1	2478	3	N	40	163	1			67
							44	9									
05	2945	N	2755	-0-	-190	-0-	205	1	2514	3	N	33					100
							36	9									
06	2790	N	2559	-0-	-231	-0-	199	1	2321	3	N	35					135
							39	9									
07	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	205	1	2713	3	N	24					159
							26	9									
08	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	205	1	2724	3	N	31					190
							34	9									
09	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					190

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 21 RRCID -> 268273 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6026 - 6034

04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	68	1	1317	2	Y	-0-					-0-
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	69	1	1303	2	Y	-0-					-0-
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	67	1	1245	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	71	1	1290	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	69	1	1238	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1302	-0-	-18	-0-	69	1	1233	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 286784 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5942 - 5960

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 4 RRCID -> 197076 COMPL. DATE 08/29/2022 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6214 - 6362

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERRETT WELL #: 7 RRCID -> 203927 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6204 - 6370

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 15 RRCID -> 213092 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6180 - 6349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	40	1	1890	2	Y	36	31	1	2	8	13
							40	9									
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	68	1	2299	2	Y	49	53	1	1	8	8
							54	9									
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	84	1	1685	2	Y	43	28	1	4	8	19
							47	9									
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	44	1	1417	2	Y	36	39	1			16
							40	9									
08	2046	N	1519	-0-	-527	-0-	43	1	1435	2	Y	37	35	1	2	8	16
							41	9									
09	1830	N	1258	-0-	-572	-0-	29	1	1197	2	Y	29	22	1	1	8	22
							32	9									

STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 217558 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6246 - 6409

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257120 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 6860

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	35	1	1657	2	Y	-0-					-0-
05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	47	1	2060	2	Y	-0-					-0-
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	54	1	2104	2	Y	-0-					-0-
07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	56	1	2236	2	Y	-0-					-0-
08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	46	1	1968	2	Y	-0-					-0-
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	38	1	1602	2	Y	-0-					-0-

WALLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 276851 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 5998 - 6688

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3629	3	33	9	Y	30	10	1			24
05	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3665	3	37	9	Y	34	43	1			15
06	DLQ G-10		3118	-0-	3118	3118	3089	3	29	9	Y	26	21	1			20
07	DLQ G-10		3170	-0-	3170	6288	3138	3	32	9	Y	29	21	1			28
08	9321	X	3033	-0-	-6288	-0-	3016	3	17	9	Y	15	39	1			4
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					4

BECKVILLE, WEST (PETTET, LOWER) 06653 437 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC 186717
ADAMS G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 208089 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 6476 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
SEARCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224070 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6495 - 6501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	191	2	7	9	N	6					27
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					27
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	161	2	3	9	N	3					30
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					30
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					30
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					30

BELLE BOWER (COTTON VALLEY) 06917 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
PYLE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 068610 COMPL. DATE 06/06/1976 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 6576 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					191
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					191
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1866	2	70	9	N	64					255
07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					255
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					255
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					255

WERNER SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 092851 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9718 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6204		6204	-0-	-0-	-0-	6094	2	110	9	N	100					102
05	6470		6470	-0-	-0-	-0-	6383	2	87	9	N	79	178	1			3
06	6413		6413	-0-	-0-	-0-	6208	2	205	9	N	186	187	1			2
07	6456		6456	-0-	-0-	-0-	6346	2	110	9	N	100					102
08	6436		6436	-0-	-0-	-0-	6350	2	86	9	N	78	177	1			3
09	5610		NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT					3

BELLE BOWER (COTTON VALLEY) //CONT.// 06917 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 095552 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8928 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELLE BOWER (PALUXY) 06917 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 044679 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3226 - 3260

04	1362	R	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					13
05	1922	R	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					13
06	1761	R	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					13
07	1630	R	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					13
08	1922	#	1128	-0-	-794	-0-	1128	2			N	-0-					13
09	1860	#	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					13

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 199805 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3080 - 3084

04	870	N	596	-0-	-274	-0-	596	2			N	-0-					89
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					89
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					89
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					89
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					89
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 210569 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3182 - 3186

04	1590	N	1313	-0-	-277	-0-	1313	2			N	-0-					72
05	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	1524	2			N	-0-					72
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					72
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					72
08	1519	N	1449	-0-	-70	-0-	1449	2			N	-0-					72
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 211618 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3070 - 3116

04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISTOL WELL #: 1 RRCID -> 216163 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3423 PERF. 3062 - 3191

04	1950	X	1701	-0-	-249	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
05	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
06	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
07	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	2861	-0-	-766	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
REED ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 216164 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3148 - 3210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	904	-0-	904	908	904	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	3942	-0-	3942	4850	3942	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4850					N	NO RPT					-0-

BRISTOL WELL #: 2 RRCID -> 219184 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 3402 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TRAVIS PEAK ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 220251 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3042 - 3107

04	3360	X	1391	-0-	-1969	-0-	1385	2	6	9	N	5					153
05	2759	X	1093	-0-	-1666	-0-	1086	2	7	9	N	6					159
06	1620	X	845	-0-	-775	-0-	839	2	6	9	N	5					164
07	1333	X	996	-0-	-337	-0-	986	2	10	9	N	9	65	1			108
08	1426	X	1249	-0-	-177	-0-	1237	2	12	9	N	11					119
09	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					119

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 208896 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3163 - 3166

04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	270	N	10	-0-	-260	-0-	10	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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					17
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					17
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					17
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					17
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					17
09	840	N	361	-0-	-479	-0-	60	1	301	3	N	-0-					17

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
WIENER WELL #: 2 RRCID -> 191640 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3032 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

JANUARY "A" WELL #: 3 RRCID -> 243487 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3094 - 3198

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

BELLE BOWER (PETTIT) 06917 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WERNER-KOYLE WELL #: 2A RRCID -> 186709 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6020 - 6157

04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	983	-0-	-133	-0-	983	3			N	-0-					-0-
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	959	-0-	-61	-0-	959	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) //CONT.// 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 3A RRCID -> 206431 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6065 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					33
05	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3157	3	6	9	N	5					38
06	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3005	3	47	9	N	43					81
07	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			N	-0-					81
08	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3092	3	41	9	N	37					118
09	2880	X	128	-0-	-2752	-0-	120	3	8	9	N	7					125

WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 296634 COMPL. DATE 09/27/2021 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1725					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1725					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1725					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1725					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1725					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1725					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
CARROLL, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 221311 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6082 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125	3			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2025

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596
MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282374 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 5970 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (RODESSA 'HILL') 06917 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 201956 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 4882 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
TWOMEY-ROWE WELL #: 1 RRCID -> 234154 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6556 - 7015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	74	1			-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	6	1	14	2	N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	8	1	9	2	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
OLIN INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 117306 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6713 - 6723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	7910	-0-	4910	27073	7893	2	17	9	N	15					451
05	33798	X	6725	-0-	-27073	-0-	6708	2	17	9	N	15					466
06	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5922	2	12	9	N	11					477
07	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5228	2	12	9	N	11					488
08	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6181	2	12	9	N	11					499
09	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					499

OLIN INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 117310 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6347 - 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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
05		14B2 EXT	68	-0-	68	68	68	2			N	-0-					209
06		14B2 EXT	1907	-0-	1907	1975	1907	2			N	-0-					209
07		14B2 EXT	970	-0-	970	2945	970	2			N	-0-					209
08	3038	X	93	-0-	-2945	-0-	93	2			N	-0-					209
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					209

MCLEROY WELL #: 1 RRCID -> 248320 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6822 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2842	2	11	9	N	10					291
05	6076	X	3553	-0-	-2523	-0-	3541	2	12	9	N	11	159	1			143
06	5700	X	2881	-0-	-2819	-0-	2878	2	3	9	N	3					146
07	4650	X	1386	-0-	-3264	-0-	1375	2	11	9	N	10					156
08	3565	X	2264	-0-	-1301	-0-	2245	2	19	9	N	17					173
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					173

LYNCH, MAIZIE WELL #: 1 RRCID -> 260510 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6820 - 6825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					52
05	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	1498	2			N	-0-					52
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					52
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					52
08	1488	N	1304	-0-	-184	-0-	1304	2			N	-0-					52
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

OLIN INDUSTRIES WELL #: 5 RRCID -> 262884 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1717 - 1721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2676	2	1	9	N	1					12
05	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4068	2	8	9	N	7					19
06	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3589	2	4	9	N	4					23
07	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2381	2	2	9	N	2					25
08	4061	X	2502	-0-	-1559	-0-	2498	2	4	9	N	4					29
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					29

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 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
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2023

BELLE BOWER (5200) 06917 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY 296448
MCNEESE WELL #: 2 RRCID -> 123978 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5206 - 5211

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

BELLE BOWER (6150) 06917 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
SAWMILL, WERNER WELL #: 4 RRCID -> 117819 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6136 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	5376	-0-	5376	5376	5372	2	4	9	N	4					4
06	14B2	EXT	6124	-0-	6124	11500	6122	2	2	9	N	2					6
07	14B2	EXT	5218	-0-	5218	16718	5218	2			N	-0-					6
08	5000		4647	-0-	-353	16365	4646	2	1	9	N	1					7
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	16365					N	NO RPT					7

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596
SABINE ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 122563 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 5896 - 6130

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

BESSIE "T" (SMACKOVER) 07455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
AMRWR, LLC 102699
NEWTON, GEORGE WELL #: 1ST RRCID -> 253735 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8506 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
09	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
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELMS OIL COMPANY 250120
LAWLESS, J.H. WELL #: H 1A RRCID -> 087445 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1905 - 1913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	210	N	66	-0-	-144	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (BLOSSOM) //CONT.// 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ELMS OIL COMPANY //CONT.// 250120
LAWLESS, W.E. WELL #: Z 1A RRCID -> 087446 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1925 - 1964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
08	155	N	29	-0-	-126	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 189500 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1946 - 1956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
08	372	N	97	-0-	-275	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER, L. SAWMILL WELL #: 6 RRCID -> 045884 COMPL. DATE 04/12/1923 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 1877 - 1944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JONES WELL #: 2A RRCID -> 234694 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9382 - 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
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					10
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					10
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					10
07	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-					10
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					10
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					10

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HUFFMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 234697 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9404 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					17
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					17
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					17
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					17
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					17
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					17

JONES WELL #: 3A RRCID -> 246054 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9412 - 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
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					45
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					45
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					45
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					45
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	200	3	19	9	N	17					62
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					62

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 118938 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10080 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 177696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8542 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 180410 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9280 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 180926 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8674 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 182558 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8550 - 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
04	3000	N	167	-0-	-2833	2863	167	2			Y	-0-					2
05	2863	N	-0-	-0-	-2863	-0-					Y	-0-					2
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					2
07	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	2			Y	-0-					2
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					2
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					2

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 183431 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8618 - 9740

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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	3390	X	2088	-0-	-1302	-0-	2088	2			Y	-0-					29
05	3503	X	3160	-0-	-343	-0-	3160	2			Y	-0-					29
06	3390	X	2513	-0-	-877	-0-	2513	2			Y	-0-					29
07	2294	X	2007	-0-	-287	-0-	2007	2			Y	-0-					29
08	3162	X	1305	-0-	-1857	-0-	1305	2			Y	-0-					29
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					29

BURTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186253 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9148 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	49	1	192	2	Y	-0-					3
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					3
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	240	1	1135	2	Y	-0-					3
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	299	1	1550	2	Y	-0-					3
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	149	1	701	2	Y	17	17	8			3
							19	9									
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					3

STOUGH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 190476 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8506 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191760 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9244 - 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
04	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	867	1	3422	2	Y	-0-					16
05	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	1213	1	3696	2	Y	-0-					16
06	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	716	1	3389	2	Y	-0-					16
07	6975	X	3632	-0-	-3343	-0-	588	1	3044	2	Y	-0-					16
08	4898	X	3491	-0-	-1407	-0-	604	1	2844	2	Y	39	39	8			16
							43	9									
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					16

FIELDS, ALCIE WELL #: 3 RRCID -> 194553 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8538 - 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
04	3000	N	2384	-0-	-616	6205	2384	2			Y	-0-					27
05	3100	N	2393	-0-	-707	5498	2393	2			Y	-0-					27
06	3000	N	2409	-0-	-591	4907	2306	2	103	9	Y	94					121
07	3100	N	2596	-0-	-504	4403	2560	2	36	9	Y	33	127	1			27
08	3100	N	2260	-0-	-840	3563	2260	2			Y	-0-					27
09	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	1163					Y	NO RPT					27

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195738 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 196075 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197000 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8428 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	2285	-0-	-715	3081	462	1	1823	2	Y	-0-					6
05	3100	N	1793	-0-	-1307	1774	443	1	1350	2	Y	-0-					6
06	3000	N	2242	-0-	-758	1016	391	1	1851	2	Y	-0-					6
07	3100	N	2276	-0-	-824	192	368	1	1908	2	Y	-0-					6
08	2487	N	2295	-0-	-192	-0-	396	1	1866	2	Y	30	30	8			6
							33	9									
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					6

BURTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 197857 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	7191	-0-	7191	7191	1254	1	5937	2	N	-0-					44
07	14B2	EXT	10155	-0-	10155	17346	1636	1	8477	2	N	38	49	1			33
							42	9									
08	14B2	EXT	7627	-0-	7627	24973	1336	1	6291	2	N	-0-					33
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24973					N	NO RPT					33

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 198937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 200698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9258 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BURTON ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 201585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9278 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	4250	-0-	1250	2233	859	1	3391	2	N	-0-					17
05	3100	N	2468	-0-	-632	1601	610	1	1858	2	N	-0-					17
06	3000	N	2840	-0-	-160	1441	495	1	2345	2	N	-0-					17
07	3100	N	2738	-0-	-362	1079	443	1	2295	2	N	-0-					17
08	3100	N	2688	-0-	-412	667	471	1	2217	2	N	-0-					17
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					17

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9268 - 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
04	3000	N	2566	-0-	-434	5159	519	1	2047	2	Y	-0-					16
05	3100	N	1987	-0-	-1113	4046	491	1	1496	2	Y	-0-					16
06	3000	N	2482	-0-	-518	3528	433	1	2049	2	Y	-0-					16
07	3100	N	2516	-0-	-584	2944	407	1	2109	2	Y	-0-					16
08	3100	N	2503	-0-	-597	2347	436	1	2054	2	Y	12	12	8			16
							13	9									
09	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					16

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TILLER, JOSH WELL #: 1 RRCID -> 203470 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9320 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	412	1	1626	2	Y	-0-					11
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	372	1	1134	2	Y	-0-					11
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	339	1	1606	2	Y	-0-					11
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	304	1	1574	2	Y	-0-					11
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	324	1	1525	2	Y	33	33	8			11
							36	9									
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					11

ANDERSON, ROLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11742 PERF. 9659 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BURTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 204453 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9348 - 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
04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	498	1	1967	2	Y	-0-					10
05	1953	N	1779	-0-	-174	-0-	440	1	1339	2	Y	-0-					10
06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	381	1	1803	2	Y	-0-					10
07	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	350	1	1812	2	Y	-0-					10
08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	379	1	1784	2	Y	15	15	8			10
							17	9									
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					10

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 207213 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 5046 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 207215 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8354 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	237	1	935	2	N	-0-					23
05	930	N	882	-0-	-48	-0-	218	1	664	2	N	-0-					23
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	199	1	945	2	N	-0-					23
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	181	1	938	2	N	-0-					23
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	193	1	911	2	N	-0-					23
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					23

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213476 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8518 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

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
04	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2		N	-0-			36
05	1457 N	1269	-0-	-188	-0-	1269	2		N	-0-			36
06	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2		N	-0-			36
07	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2		N	-0-			36
08	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2		N	-0-			36
09	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-				N	NO RPT			36

MYERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 223766 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8494 - 9782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
08	T. A.	1	-0-	1	1	1	2		N	-0-			53
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			53

MYERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 224202 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8536 - 9808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
04	3030	X	1985	-0-	-1045	-0-	1985	2			N	-0-					20
05	3131	X	2723	-0-	-408	-0-	2723	2			N	-0-					20
06	3030	X	2344	-0-	-686	-0-	2344	2			N	-0-					20
07	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					20
08	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					20
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					20

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
04	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	1380	1	3823	2	Y	-0-					22
05	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	1426	1	4057	2	Y	-0-					22
06	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	1380	1	3973	2	Y	-0-					22
07	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	1426	1	4001	2	Y	-0-					22
*08	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	1426	1	3863	2	Y	85	85	8			22
							94	9									
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					22

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235253 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11692 PERF. 8469 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					41
05	713	N	212	-0-	-501	-0-	212	2			N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					41
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					41
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 7R RRCID -> 239330 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8580 - 10988

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

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MIKE WELL #: 1 RRCID -> 209813 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9829 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	426	1	917	3	Y	-0-					27
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	594	1	857	3	Y	-0-					27
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	201	1	732	3	Y	-0-					27
07	1395	N	886	-0-	-509	-0-	142	1	744	3	Y	-0-					27
08	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	290	1	2693	3	Y	-0-					27
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					27

GILL GU WELL #: 2 RRCID -> 211875 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9818 - 10047

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GILL GU WELL #: 1 RRCID -> 216620 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9820 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

JUSTICE GU WELL #: 2 RRCID -> 218557 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 1000 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GILL GU WELL #: 4 RRCID -> 227975 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9821 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	283	1	609	3	Y	-0-					22
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	378	1	546	3	Y	-0-					22
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	186	1	679	3	Y	-0-					22
07	930	N	664	-0-	-266	-0-	107	1	557	3	Y	-0-					22
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	94	1	875	3	Y	-0-					22
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					22

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 L RRCID -> 187874 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9224 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

MOORE, SANDERS WELL #: 1 L RRCID -> 189083 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8530 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 122835 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10072 - 10094

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 087447 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9778 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	47	1	928	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	555	-0-	-3	-0-	29	1	526	2	Y	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	25	1	506	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	117	-0-	-906	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2025

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 129890 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8718 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132445 COMPL. DATE 07/12/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6042 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	15 179	1 9	301	2	Y	163	145	1			43
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	17 199	1 9	310	2	Y	181	187	1			37
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	14 143	1 9	293	2	Y	130	124	1			43
07	527	N	463	-0-	-64	-0-	15 142	1 9	306	2	Y	129	123	1			49
08	527	N	476	-0-	-51	-0-	15 157	1 9	304	2	Y	143	165	1			27
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	14 160	1 9	277	2	Y	145	132	1			40

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HODGE, F.L. WELL #: 4 RRCID -> 133904 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9064 - 9637

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134521 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 3 RRCID -> 141827 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8544 - 9731

04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	108	1	2106	2	Y	15	12	1			6
							17	9									
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	42	1	767	2	Y	24	26	1			4
							26	9									
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	56	1	1132	2	Y	11	10	1			5
							12	9									
07	1581	N	1073	-0-	-508	-0-	49	1	1006	2	Y	16	17	1			4
							18	9									
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	39	1	788	2	Y	10	13	1			1
							11	9									
09	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	130	1	2530	2	Y	11	7	1			5
							12	9									

BLACK, VERA WELL #: 3 RRCID -> 143486 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8463 - 9762

04	3570	X	3318	-0-	-252	-0-	156	1	3054	2	Y	98	85	1			26
							108	9									
05	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	201	1	3665	2	Y	108	112	1			22
							119	9									
06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	165	1	3356	2	Y	79	75	1			26
							87	9									
07	3441	X	3226	-0-	-215	-0-	147	1	2994	2	Y	77	74	1			29
							85	9									
08	3999	X	3171	-0-	-828	-0-	146	1	2929	2	Y	87	100	1			16
							96	9									
09	3870	X	3181	-0-	-689	-0-	151	1	2933	2	Y	88	80	1			24
							97	9									

BLACK, VERA WELL #: 4 RRCID -> 144822 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8534 - 8973

04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	170	-0-	-40	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	29	1	598	2	Y	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	26	1	513	2	Y	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	20	1	393	2	Y	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 4 RRCID -> 149533 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9256 - 9266

04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	56	1	1094	2	Y	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	27	1	489	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	416	-0-	-64	-0-	19	1	397	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	388	-0-	-108	-0-	18	1	370	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	361	-0-	-135	-0-	17	1	344	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	336	-0-	-84	-0-	16	1	320	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 150783 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8547 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2022	-0-		-978	3279	96	1	1872	2	Y	49	42	1			13
								54	9									
05	3100	N	2066	-0-		-1034	2245	104	1	1903	2	Y	54	56	1			11
								59	9									
06	3000	N	1359	-0-		-1641	604	62	1	1254	2	Y	39	37	1			13
								43	9									
07	3100	N	2535	-0-		-565	39	116	1	2376	2	Y	39	37	1			15
								43	9									
08	2179	N	2140	-0-		-39	-0-	99	1	1994	2	Y	43	50	1			8
								47	9									
09	1943	N	1943	-0-		-0-	-0-	93	1	1802	2	Y	44	40	1			12
								48	9									

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 151009 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8505 - 8810

04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	2139	N	2139	-0-		-0-	-0-	103	1	2013	2	Y	21	18	1			7
								23	9									
05	2542	N	2542	-0-		-0-	-0-	130	1	2376	2	Y	33	33	1			7
								36	9									
06	2504	N	2504	-0-		-0-	-0-	116	1	2363	2	Y	23	22	1			8
								25	9									
07	2361	N	2361	-0-		-0-	-0-	109	1	2227	2	Y	23	22	1			9
								25	9									
08	2201	N	1969	-0-		-232	-0-	92	1	1848	2	Y	26	30	1			5
								29	9									
09	2130	N	2013	-0-		-117	-0-	97	1	1887	2	Y	26	24	1			7
								29	9									

HOLCOMBE WELL #: 8 RRCID -> 168588 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8782 - 9824

04	H15	VIOL	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	H15	VIOL	1902	-0-		1902	1902	89	1	1813	2	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1475	-0-		1475	3377	69	1	1406	2	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1177	-0-		1177	4554	56	1	1121	2	Y	-0-					-0-
09	5093	X	539	-0-		-4554	-0-	26	1	513	2	Y	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 6 RRCID -> 168890 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8460 - 9734

04	2854	N	2854	-0-		-0-	-0-	138	1	2703	2	Y	12	9	1			5
								13	9									
05	2711	N	2711	-0-		-0-	-0-	140	1	2552	2	Y	17	19	1			3
								19	9									
06	1999	N	1999	-0-		-0-	-0-	93	1	1897	2	Y	8	9	1			2
								9	9									
07	2480	N	1510	-0-		-970	-0-	70	1	1432	2	Y	7	8	1			1
								8	9									
08	2480	N	1806	-0-		-674	-0-	85	1	1709	2	Y	11	12	1			-0-
								12	9									
09	2314	N	2314	-0-		-0-	-0-	113	1	2190	2	Y	10	9	1			1
								11	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, VERA WELL #: 7 RRCID -> 170154 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8508 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1251	N	1251	-0-		-0-	-0-	56	1	1098	2	Y	88	79	1			23
								97	9									
05	1599	N	1599	-0-		-0-	-0-	77	1	1414	2	Y	98	101	1			20
								108	9									
06	2252	N	2252	-0-		-0-	-0-	102	1	2073	2	Y	70	67	1			23
								77	9									
07	2422	N	2422	-0-		-0-	-0-	110	1	2235	2	Y	70	67	1			26
								77	9									
08	2408	N	2408	-0-		-0-	-0-	110	1	2212	2	Y	78	90	1			14
								86	9									
09	2117	N	2117	-0-		-0-	-0-	99	1	1930	2	Y	80	72	1			22
								88	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 5 RRCID -> 172651 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8468 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3873	X	3873	-0-		-0-	-0-	186	1	3637	2	Y	45	40	1			12
								50	9									
05	4145	X	4145	-0-		-0-	-0-	212	1	3879	2	Y	49	51	1			10
								54	9									
06	3703	X	3703	-0-		-0-	-0-	171	1	3492	2	Y	36	34	1			12
								40	9									
07	3937	X	3837	-0-		-100	-0-	177	1	3621	2	Y	35	34	1			13
								39	9									
08	3937	X	3754	-0-		-183	-0-	176	1	3535	2	Y	39	45	1			7
								43	9									
09	3810	X	3227	-0-		-583	-0-	156	1	3027	2	Y	40	36	1			11
								44	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	1707	-0-		-1413	-0-	82	1	1605	2	Y	18	16	1			5
								20	9									
05	3503	X	3343	-0-		-160	-0-	172	1	3149	2	Y	20	21	1			4
								22	9									
06	2880	X	2879	-0-		-1	-0-	134	1	2728	2	Y	15	14	1			5
								17	9									
07	2976	X	2938	-0-		-38	-0-	136	1	2785	2	Y	15	14	1			6
								17	9									
08	3348	X	2887	-0-		-461	-0-	136	1	2733	2	Y	16	19	1			3
								18	9									
09	3240	X	2668	-0-		-572	-0-	130	1	2519	2	Y	17	15	1			5
								19	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14460	X	2611	-0-		-11849	-0-	127	1	2484	2	Y	-0-					-0-
05	2991	X	2991	-0-		-0-	-0-	155	1	2836	2	Y	-0-					-0-
06	2644	X	2644	-0-		-0-	-0-	124	1	2520	2	Y	-0-					-0-
07	2697	X	2682	-0-		-15	-0-	125	1	2557	2	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2643	-0-		-333	-0-	125	1	2518	2	Y	-0-					-0-
09	2880	X	1968	-0-		-912	-0-	96	1	1872	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
04	685	N	685	-0-		-0-	-0-	33	1	638	2	Y	13	11	1			5
								14	9									
05	961	N	869	-0-		-92	-0-	44	1	803	2	Y	20	21	1			4
								22	9									
06	720	N	667	-0-		-53	-0-	30	1	620	2	Y	15	14	1			5
								17	9									
07	713	N	694	-0-		-19	-0-	32	1	647	2	Y	14	13	1			6
								15	9									
08	868	N	792	-0-		-76	-0-	37	1	737	2	Y	16	19	1			3
								18	9									
09	761	N	761	-0-		-0-	-0-	36	1	706	2	Y	17	15	1			5
								19	9									

BLACK, VERA WELL #: 8 RRCID -> 193200 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

04	2580	X	1093	-0-		-1487	-0-	52	1	1021	2	N	18					314
								20	9									
05	3489	X	3489	-0-		-0-	-0-	180	1	3280	2	N	26	173	1			167
								29	9									
06	2310	X	1804	-0-		-506	-0-	82	1	1668	2	N	49					216
								54	9									
07	2387	X	1842	-0-		-545	-0-	82	1	1680	2	N	73					289
								80	9									
08	3503	X	2387	-0-		-1116	-0-	108	1	2172	2	N	97	175	1			211
								107	9									
09	3390	X	2662	-0-		-728	-0-	124	1	2408	2	N	118	173	1			156
								130	9									

BLACK, C. O. WELL #: 7 RRCID -> 202473 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9583 - 9785

04	30383	X	3207	-0-		-27176	-0-	155	1	3030	2	Y	20	17	1			8
								22	9									
05	3641	X	3641	-0-		-0-	-0-	187	1	3415	2	Y	35	36	1			7
								39	9									
06	3237	X	3237	-0-		-0-	-0-	150	1	3058	2	Y	26	24	1			9
								29	9									
07	3317	X	3283	-0-		-34	-0-	152	1	3103	2	Y	25	24	1			10
								28	9									
08	3627	X	2775	-0-		-852	-0-	130	1	2614	2	Y	28	33	1			5
								31	9									
09	3510	X	1952	-0-		-1558	-0-	94	1	1826	2	Y	29	26	1			8
								32	9									

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202575 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A

04	1865	X	1865	-0-		-0-	-0-	90	1	1765	2	Y	9	8	1			2
								10	9									
05	2015	X	1936	-0-		-79	-0-	100	1	1824	2	Y	11	11	1			2
								12	9									
06	1770	X	1739	-0-		-31	-0-	81	1	1650	2	Y	7	7	1			2
								8	9									
07	1922	X	1751	-0-		-171	-0-	81	1	1661	2	Y	8	7	1			3
								9	9									
08	1922	X	1669	-0-		-253	-0-	79	1	1580	2	Y	9	10	1			2
								10	9									
09	1860	X	1568	-0-		-292	-0-	76	1	1483	2	Y	8	8	1			2
								9	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204026 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9580 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	160	1	3127	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3561	-0-	-4	-0-	185	1	3376	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2774	-0-	-166	-0-	130	1	2644	2	Y	-0-					-0-
07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	162	1	3304	2	Y	-0-					-0-
08	3565	X	3108	-0-	-457	-0-	147	1	2961	2	Y	-0-					-0-
09	3450	X	2474	-0-	-976	-0-	121	1	2353	2	Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 204917 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9618 - 9800

04	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	80	1	1559	2	Y	-0-					-0-
05	1860	X	1698	-0-	-162	-0-	88	1	1610	2	Y	-0-					-0-
06	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	77	1	1560	2	Y	-0-					-0-
07	1705	X	1581	-0-	-124	-0-	74	1	1507	2	Y	-0-					-0-
08	1705	X	1592	-0-	-113	-0-	76	1	1516	2	Y	-0-					-0-
09	1650	X	1483	-0-	-167	-0-	73	1	1410	2	Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 11 RRCID -> 206196 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9516 - 9724

04	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	119	1	2323	2	Y	-0-					-0-
05	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	101	1	1852	2	Y	-0-					-0-
06	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	78	1	1591	2	Y	-0-					-0-
07	2511	X	1664	-0-	-847	-0-	78	1	1586	2	Y	-0-					-0-
08	2511	X	1584	-0-	-927	-0-	75	1	1509	2	Y	-0-					-0-
09	2430	X	1435	-0-	-995	-0-	70	1	1365	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 9 RRCID -> 206344 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8590 - 9926

04	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	66 12	1 9	1293	2	Y	11	10	1			3
05	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	77 14	1 9	1407	2	Y	13	13	1			3
06	1320	X	1106	-0-	-214	-0-	51 10	1 9	1045	2	Y	9	9	1			3
07	1426	X	1187	-0-	-239	-0-	55 10	1 9	1122	2	Y	9	9	1			3
08	1488	X	1131	-0-	-357	-0-	53 11	1 9	1067	2	Y	10	11	1			2
09	1440	X	1063	-0-	-377	-0-	51 11	1 9	1001	2	Y	10	9	1			3

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 8 RRCID -> 206377 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9720 - 9770

04	900	X	747	-0-	-153	-0-	36	1	711	2	Y	-0-					-0-
05	1178	X	908	-0-	-270	-0-	47	1	861	2	Y	-0-					-0-
06	977	X	977	-0-	-0-	-0-	46	1	931	2	Y	-0-					-0-
07	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	51	1	1043	2	Y	-0-					-0-
08	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	55	1	1098	2	Y	-0-					-0-
09	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	51	1	995	2	Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 10 RRCID -> 209943 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9172 - 9709

04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	478	2	Y	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	21	1	383	2	Y	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	341	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	376	-0-	-151	-0-	18	1	358	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	353	-0-	-50	-0-	17	1	336	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	336	-0-	-24	-0-	16	1	320	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211004 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9647 - 9844

04	6497	X	1986	-0-	-4511	-0-	93	1	1827	2	Y	60	52	1			22
							66	9									
05	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	150	1	2746	2	Y	102	103	1			21
							112	9									
06	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	106	1	2160	2	Y	73	70	1			24
							80	9									
07	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	107	1	2181	2	Y	74	70	1			28
							81	9									
08	3007	X	2230	-0-	-777	-0-	102	1	2040	2	Y	80	93	1			15
							88	9									
09	2910	X	2110	-0-	-800	-0-	99	1	1921	2	Y	82	75	1			22
							90	9									

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212288 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9606 - 9790

04	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	59	1	1154	2	Y	-0-					-0-
05	1302	X	1299	-0-	-3	-0-	67	1	1232	2	Y	-0-					-0-
06	1560	X	1155	-0-	-405	-0-	54	1	1101	2	Y	-0-					-0-
07	1612	X	1177	-0-	-435	-0-	55	1	1122	2	Y	-0-					-0-
08	1612	X	1161	-0-	-451	-0-	55	1	1106	2	Y	-0-					-0-
09	1260	X	1180	-0-	-80	-0-	58	1	1122	2	Y	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 9 RRCID -> 212291 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8518 - 9839

04	16453	X	4870	-0-	-11583	-0-	237	1	4623	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
05	1023	X	812	-0-	-211	-0-	41	1	756	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
06	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	159	1	3236	2	Y	12	10	1			4
							13	9									
07	5022	X	2855	-0-	-2167	-0-	133	1	2715	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
08	5022	X	2449	-0-	-2573	-0-	116	1	2323	2	Y	9	11	1			2
							10	9									
09	4860	X	2611	-0-	-2249	-0-	127	1	2471	2	Y	12	11	1			3
							13	9									

LISTON, W.L. WELL #: 6 RRCID -> 213735 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9628 - 9679

04	1170	X	1070	-0-	-100	-0-	52	1	1018	2	Y	-0-					-0-
05	1240	X	1158	-0-	-82	-0-	60	1	1098	2	Y	-0-					-0-
06	1230	X	614	-0-	-616	-0-	29	1	585	2	Y	-0-					-0-
07	1271	X	1206	-0-	-65	-0-	56	1	1150	2	Y	-0-					-0-
08	1271	X	1172	-0-	-99	-0-	56	1	1116	2	Y	-0-					-0-
09	1110	X	775	-0-	-335	-0-	38	1	737	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 13 RRCID -> 224273 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9100 - 9511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	139	-0-	-47	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 L RRCID -> 224276 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9156 - 9306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	Y	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	Y	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (GLEN ROSE 3550) 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LIONS DEN OPERATING LLC 102674
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 177373 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3250 - 3254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					20
05	341	N	135	-0-	-206	-0-	135	2			N	-0-					20
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					20
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					20
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					20
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					20

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 2 RRCID -> 076793 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3383 - 3384

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2025

CRENSHAW "A" WELL #: 7 RRCID -> 077267 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (MERCER) 07527 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COWRIE ENERGY LLC 183056
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 120585 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					129
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					129
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELMS OIL COMPANY 250120
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 176593 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 960 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	420	N	143	-0-	-277	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
08	372	N	260	-0-	-112	-0-	260	2			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 176594 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 968 - 973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
06	570	N	180	-0-	-390	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
08	465	N	363	-0-	-102	-0-	363	2			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
HILL, TOM WELL #: 3 RRCID -> 296457 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 992 PERF. 988 - 992

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

BETHANY (PAGE SAND) 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 118763 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6119

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

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 119406 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6099 - 6105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 200845 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5902 - 5908

04	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					86
05	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					86
06	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					86
07	2542 N	1841	-0-	-701	-0-	1841	2			N	-0-					86
08	2449 N	2368	-0-	-81	-0-	2358	2	10	9	N	9					95
09	2370 N	1862	-0-	-508	-0-	724	1	1124	2	N	13					57
						14	9									

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BOSH OU WELL #: 2 RRCID -> 179117 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6319 - 6359

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188207 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6292 - 6302

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
MOORE, SANDERS WELL #: 3 U RRCID -> 188704 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6283 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	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

04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					227
05	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2406	2	66	9	N	60					287
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2042	2	22	9	N	20					307
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1126	2	6	9	N	5					312
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2133	2	6	9	N	5					317
*09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1923	2	2	9	N	2					319

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

04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	25	1	561	2	N	-0-					116
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	11	1	263	2	N	-0-					116
06	600	N	301	-0-	-299	-0-	12	1	289	2	N	-0-					116
07	620	N	318	-0-	-302	-0-	13	1	305	2	N	-0-					116
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	2	N	-0-					116
09	300	N	241	-0-	-59	-0-	10	1	231	2	N	-0-					116

RFE OPERATING, LLC 704776
PORTER, RICHARD WELL #: 3 RRCID -> 174000 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6428 - 6442

04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					33
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	562	2	22	9	N	20					53
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					53
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					53
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					53
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					53

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136990 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6222 - 6230

04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	100	1	1957	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3170	-0-	70	70	165	1	3005	2	Y	-0-					-0-
06	2454	N	2384	-0-	-70	-0-	112	1	2272	2	Y	-0-					-0-
07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	103	1	2107	2	Y	-0-					-0-
08	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	91	1	1837	2	Y	-0-					-0-
09	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	85	1	1653	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (PALMER SAND) //CONT.// 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 138803 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6230 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139286 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6168 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 283595 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 6288 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	81					144
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	79	78	1			145
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	79	147	1			77
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	84	59	1			102
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	83	91	1			94
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	93	109	1			78

NORTH SEMPRA WELL #: 2 C RRCID -> 204445 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WOOLWORTH WELL #: 6 RRCID -> 198567 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 2851 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
BIRDWELL, A. G. WELL #: 5 RRCID -> 267451 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3262 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					114
05	1209	N	1090	-0-	-119	-0-	1090	2			N	-0-					114
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					114
07	1147	N	995	-0-	-152	-0-	995	2			N	-0-					114
08	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	1001	2			N	-0-					114
09	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	1008	2			N	-0-					114

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 152590 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2622 - 2678

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-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 159861 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2626

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAPPELL OIL COMPANY, L.L.C. 770275
BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 234162 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2898 - 2902

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					31
05	744	N	393	-0-	-351	-0-	393	2			N	-0-					31
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					31
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					31
08	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	2			N	-0-					31
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
FURRH, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 029392 COMPL. DATE 03/03/1952 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6128 - 6134

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NORTH LAKE RESOURCES LLC //CONT.// 100308
LEFFALL WELL #: 1 RRCID -> 029394 COMPL. DATE 05/16/1955 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6132 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

CR2 ENERGY LLC 101608
A. WILLIAMS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029362 COMPL. DATE 11/25/1956 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6187 - 6191

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

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
FURRH-COOPER WELL #: 1 C RRCID -> 029350 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5856 - 5860

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2025

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LONE PINE SWD WELL #: 1 RRCID -> 291306 COMPL. DATE 07/18/2021 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4990 - 5917

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

TGNR PANOLA LLC 102948
ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 44 F RRCID -> 194011 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5480 - 5736

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WEINER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 D RRCID -> 195552 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 5358 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 74 RRCID -> 285736 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 5653 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1350	N	666	-0-	-684	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
05	1333	N	262	-0-	-1071	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
06	1110	N	434	-0-	-676	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	207	-0-	-475	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		216	-0-	216	216	216	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	216					Y	NO RPT					-0-

ELMS OIL COMPANY 250120
LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 029440 COMPL. DATE 07/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					11
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					11
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					11
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					11
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					11
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
LAWLESS WELL #: 1 C RRCID -> 029324 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6161 - 6165

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

ROBERTS WELL #: 1 C RRCID -> 029326 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6108 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 C RRCID -> 029343 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6272 - 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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 16039 02/16/2024

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 029345 COMPL. DATE 11/10/1956 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6370 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

DOWNS BALOUS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 029346 COMPL. DATE 08/13/1959 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6400 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

EVERITT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029401 COMPL. DATE 06/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					195
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	450	1	3279	2	N	70					129
							77	9									
05	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	458	1	3353	2	N	43					172
							47	9									
06	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	435	1	3504	2	N	48	133	1			87
							53	9									
07	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	465	1	3984	2	N	60					147
							66	9									
08	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	420	1	3278	2	N	35	120	1			62
							39	9									
09	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	450	1	3651	2	N	25					87
							28	9									

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
LISTON, W. L. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 029434 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6039 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	96	-0-	-534	-0-	29	1	67	2	N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029436 COMPL. DATE 08/21/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6024 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	310	1	717	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 C RRCID -> 029437 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	269	-0-	-871	-0-	81	1	188	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 C RRCID -> 029471 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6323 - 6332

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

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
YATES, BRAD WELL #: 1 C RRCID -> 029430 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6084 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	4381	-0-	-119	-0-	4324	2	57	9	N	52					86
05	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4466	2	64	9	N	58					144
06	4410	X	4124	-0-	-286	-0-	4068	2	56	9	N	51					195
07	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4536	2	55	9	N	50					245
08	4526	X	4486	-0-	-40	-0-	4434	2	52	9	N	47	181	1			111
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					111

FINALY RESOURCES LLC 268323
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 C RRCID -> 029337 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					102
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					102
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					102
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					102
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					102
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					102

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BISHOP, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029390 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

HICKEY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 029445 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5819 - 5845

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

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 6 RRCID -> 080813 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5628 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					105
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					105
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					105
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					105
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WERNER-MCLAUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029418 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 6015 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOYD-HOPE WELL #: 1D RRCID -> 293701 COMPL. DATE 10/20/2022 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6235 - 6393

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNIDER INDUSTRIES WELL #: 1D RRCID -> 296542 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 5054 - 5882

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

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
LEWIS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029477 COMPL. DATE 12/06/1946 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5744 - 5758

04	3000	N	3016	-0-	16	16	150	1	2734	2	Y	120	69	1			58
							132	9									
05	2944	N	2928	-0-	-16	-0-	131	1	2645	2	Y	138	175	1			21
							152	9									
06	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	141	1	2567	2	Y	127	96	1			52
							140	9									
07	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	148	1	2685	2	Y	134	176	1			10
							147	9									
08	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	145	1	2641	2	Y	113	86	1			37
							124	9									
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					37

TILLERY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134932 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5791 - 5797

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
MITCHELL, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 029435 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5936 - 5942

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1436					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1436					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	144	-0-	144	1580	144	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1580					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 029470 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6475 - 6483

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VENTANA MIDSTREAM LLC 884518
ALLEN, RALPH WELL #: 1D RRCID -> 029364 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5008 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKABOUT OPERATING, LLC 892006
GRIFFIN, PATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029402 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6522 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					39
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					39
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					39
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					39
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					39
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					39

ROSBOROUGH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 029404 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6556 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6088 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	313	-0-	-17	-0-	258	2	55	9	Y	50	53	1			6
05	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			Y	-0-					6
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			Y	-0-					6
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	295	2	14	9	Y	13					19
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					19
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2			Y	-0-					19

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HIGHTOWER, IRMA WELL #: 1 RRCID -> 029449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5695 - 5802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 174536 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5799

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-

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BETHANY (PETTIT 5720) 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
FURRH, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 123853 COMPL. DATE 10/10/1986 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5780 - 5786

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
09	P&A COND NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2024

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
ROLAND ANDERSON SWD WELL #: 2 RRCID -> 289789 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5016 - 6010

04	INJECT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BETHANY (PETTIT 5720) //CONT.// 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2227	3	63	9	N	57					173
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2346	3	6	9	N	5					178
06	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2323	3	4	9	N	4	157	1			25
07	2356	N	2225	-0-	-131	-0-	2183	3	42	9	N	38					63
08	3100	N	3315	-0-	215	215	3293	3	22	9	N	20					83
09	3000	N	3301	-0-	301	516	3295	3	6	9	N	5					88

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
04	1650	N	1550	-0-	-100	-0-	1542	2	8	9	N	7					127
05	1674	N	1522	-0-	-152	-0-	1520	2	2	9	N	2					129
06	1590	N	1465	-0-	-125	-0-	1462	2	3	9	N	3					132
07	1612	N	1479	-0-	-133	-0-	1477	2	2	9	N	2					134
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1549	2	14	9	N	13					147
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1670	2	8	9	N	7					154

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CRENSHAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 294298 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5756 - 5761

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

BETHANY (PETTIT 6170) 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		200	-0-	200	200	200	2			Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BELL WELL #: 8H RRCID -> 255774 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6690 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187877 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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	2111					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6

RFE OPERATING, LLC 704776
FONVILLE WELL #: 2 RRCID -> 161852 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6040 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2100	X	725	-0-	-1375	-0-	708	2	17	9	N	15					207
05	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					207
06	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2412	2	242	9	N	220	175	1			252
07	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2485	2	102	9	N	93	176	1			169
08	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3270	2	124	9	N	113					282
09	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	2939	2	195	9	N	177	175	1			284

SHAPPELL OIL COMPANY, L.L.C. 770275
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 163206 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5791 - 5812

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

BETHANY (RODESSA) 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
WYLIE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 200802 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 4978 - 5030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 202879 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4994 - 5078

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
MARGIE SWD WELL #: 1 RRCID -> 208643 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5674

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
PINNERGY, LTD. 665701
PANOLA SWD WELL #: 1 RRCID -> 293304 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4928 - 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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M. E. GULLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188581 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5055 - 5122

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
TOPCAT TRUCK WASH, LLC 862569
FURRH WELL #: 4A RRCID -> 296184 COMPL. DATE 11/03/2023 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5370 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BELL, MILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029532 COMPL. DATE 05/15/1946 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5878 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2533	3	7	9	N	6					125
05	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2303	3	6	9	N	5					130
06	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2592	3	7	9	N	6					136
07	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2351	3	3	9	N	3					139
08	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2542	3	18	9	N	16					155
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					155

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CALDWELL ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 095486 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CR2 ENERGY LLC 101608
GREEN, FRANK, EST. WELL #: 1 RRCID -> 029505 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6566 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISTON, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 029508 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6040 - 6289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
FURRH-COOPER WELL #: 1 T RRCID -> 029504 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2025

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CRENSHAW, E. H. WELL #: 15 RRCID -> 029579 COMPL. DATE 11/07/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5838 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TGNR PANOLA LLC 102948
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 2 RRCID -> 029574 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5982 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: E 1 T RRCID -> 029576 COMPL. DATE 09/05/1948 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029586 COMPL. DATE 12/15/1945 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5735 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8002	2	62	9	Y	56	66	1			51
05	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	8208	2	56	9	Y	51	65	1			37
06	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	8018	2	83	9	Y	75	63	1			49
07	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8081	2	94	9	Y	85	66	1			68
08	DLQ	G-10	7606	-0-	7606	7606	7550	2	56	9	Y	51	58	1			61
09	14063	X	6457	-0-	-7606	-0-	6360	2	97	9	Y	88	66	1			83

CAVIN UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 157053 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7211	2	15	9	Y	14	16	1			13
05	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8803	2	13	9	Y	12	16	1			9
06	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	9682	2	21	9	Y	19	16	1			12
07	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	9423	2	23	9	Y	21	16	1			17
08	DLQ	G-10	8335	-0-	8335	8335	8321	2	14	9	Y	13	15	1			15
09	DLQ	G-10	3704	-0-	3704	12039	3679	2	25	9	Y	23	17	1			21

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ROBERSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203088 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5778 - 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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
LAWLESS WELL #: 1 T RRCID -> 029488 COMPL. DATE 08/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6275 - 6283

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	525	1	1855	2	N	12					109
							13	9									
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	430	1	1407	2	N	8					117
							9	9									
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	338	1	1429	2	N	3					120
							3	9									
07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	324	1	1542	2	N	4					124
							4	9									
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	308	1	1485	2	N	-0-					124
09	1530	N	1402	-0-	-128	-0-	277	1	1122	2	N	3					127
							3	9									

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 T RRCID -> 029560 COMPL. DATE 08/31/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6356 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 T RRCID -> 029561 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6329 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	375	1	1328	2	N	17					133
							19	9									
05	2108	N	2008	-0-	-100	-0-	470	1	1535	2	N	3					136
							3	9									
06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	431	1	1819	2	N	14					150
							15	9									
07	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	395	1	1880	2	N	11					161
							12	9									
08	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	433	1	2084	2	N	7	135	1			33
							8	9									
09	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	425	1	1720	2	N	27					60
							30	9									

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
JERNIGAN-EVANS WELL #: 2 RRCID -> 096103 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					30
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					30
06	1710	N	961	-0-	-749	-0-	961	2			N	-0-					30
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					30
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					30
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					30

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029542 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5785 - 6156

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MDM ENERGY, INC. 556516
MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 029489 COMPL. DATE 01/21/1955 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6410 - 6426

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
FORT, CARRIE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029503 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6220 - 6243

04	2550	X	658	-0-	-1892	-0-	658	2			N	-0-					115
05	2635	X	1975	-0-	-660	-0-	1975	2			N	-0-					115
06	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2125	2	4	9	N	4					119
07	1395	X	446	-0-	-949	-0-	446	2			N	-0-					119
08	1984	X	691	-0-	-1293	-0-	691	2			N	-0-					119
09	2130	X	771	-0-	-1359	-0-	771	2			N	-0-					119

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CRENSHAW UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029587 COMPL. DATE 07/08/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-
08	1519	N	833	-0-	-686	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 029590 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6016 - 6047

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3329	2	48	9	Y	44					89
05	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3924	2	2	9	Y	2	69	1			22
06	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3643	2	2	9	Y	2					24
07	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			Y	-0-					24
08	3658	X	2024	-0-	-1634	-0-	2022	2	2	9	Y	2	21	1			5
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					5

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 097187 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 6215

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

WALLACE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131551 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5960 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4584	2	10	9	Y	9	7	1			2
05	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6044	2	22	9	Y	20					22
06	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5327	2	65	9	Y	59	72	1			9
07	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5485	2	36	9	Y	33	29	1			13
08	6076	X	2413	-0-	-3663	-0-	2394	2	19	9	Y	17	24	1			6
09	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					6

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 8-U RRCID -> 155519 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796

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

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 16H RRCID -> 226677 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6268 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

JERNIGAN A UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 287334 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5992 - 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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
MITCHELL, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 029559 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6167 - 6172

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

TE-RAY RESOURCES, LLC 840557
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 T RRCID -> 029500 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6544 - 6548

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	78	1	1529	2	Y	15	13	1			5
							17	9									
05	2139	N	1986	-0-	-153	-0-	102	1	1859	2	Y	23	23	1			5
							25	9									
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	83	1	1697	2	Y	16	16	1			5
							18	9									
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	88	1	1787	2	Y	17	16	1			6
							19	9									
08	1984	N	1684	-0-	-300	-0-	79	1	1585	2	Y	18	21	1			3
							20	9									
09	1800	N	1743	-0-	-57	-0-	84	1	1638	2	Y	19	17	1			5
							21	9									

ADAMS, T. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029566 COMPL. DATE 04/25/1947 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5842 - 6162

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131656 COMPL. DATE 03/04/2017 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7534 - 8066

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					50
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					50
06	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	2			Y	-0-					50
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2			Y	-0-					50
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					50
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					50

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BURNETT WELL #: RRCID -> 208379 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6292 - 6304

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2023

BOWLES ENERGY, INC. 084097
LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 123926 COMPL. DATE 12/23/1986 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6559 - 6563

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
DOUGLAS, E. -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100097 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7813 - 7823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	249	2	21	9	N	19					49
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	300	2	14	9	N	13					62
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	289	2	7	9	N	6					68
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	336	2	35	9	N	32					100
08	310	N	204	-0-	-106	-0-	193	2	11	9	N	10	49	1			61
09	300	N	193	-0-	-107	-0-	72	1	113	2	N	7					68
							8	9									

MHS-JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 182125 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6034 - 6143

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

MHS-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183663 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6030 - 6203

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MHS-WELLS WELL #: 2 RRCID -> 190675 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6008 - 6180

04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	81	1	1876	2	N	108	108	1			149
							119	9									
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	70	1	1628	2	N	-0-					149
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	60	1	1408	2	N	-0-					149
07	1457	N	1303	-0-	-154	-0-	54	1	1249	2	N	-0-					149
08	1457	N	1065	-0-	-392	-0-	49	1	1016	2	N	-0-					149
09	1410	N	660	-0-	-750	-0-	27	1	633	2	N	-0-					149

MARGIE WELL #: 1 C RRCID -> 203329 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 6710

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	145	-0-	145	145	145	2			Y	-0-					-0-

MORELOCK WELL #: 4 RRCID -> 204402 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5968 - 5974

04	570	N	567	-0-	-3	-0-	566	2	1	9	N	1					33
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	579	2	3	9	N	3					36
06	570	N	564	-0-	-6	-0-	560	2	4	9	N	4					40
07	589	N	568	-0-	-21	-0-	566	2	2	9	N	2					42
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	589	2	3	9	N	3					45
09	570	N	348	-0-	-222	-0-	136	1	210	2	N	2					47
							2	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 C RRCID -> 210677 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 6564 - 7020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664			N	NO RPT			-0-

MHS-WELLS WELL #: 3 RRCID -> 222964 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6142 - 6336

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS, A. GU 1 WELL #: 13TP RRCID -> 234422 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6290 - 6856

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MHS-WELLS WELL #: 4 RRCID -> 235259 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6664 - 6665

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FURRH GU 3 WELL #: 17TP RRCID -> 236598 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6370 - 6587

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
MCCAIN WELL #: 1 RRCID -> 124818 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6228 - 6246

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
CALDWELL "B" WELL #: 1 U RRCID -> 168369 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6322 - 6340

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMRWR, LLC 102699
MCCAIN WELL #: 2 RRCID -> 151049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6199 - 6234

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TGNR PANOLA LLC 102948
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 137801 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556

04	6120 X	5051	-0-	-1069	-0-	71	1	4979	3	Y	1					21
						1	9									
05	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	6621	3	47	9	Y	43	16	1			48
06	6120 X	4740	-0-	-1380	-0-	4740	3			Y	-0-					48
07	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	63	1	5816	3	Y	-0-					48
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	23	1			63
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 1 RRCID -> 143484 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 6156

04	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			Y	-0-					9
05	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3			Y	-0-					9
06	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3284	3	11	9	Y	10	5	1			14
07	3131 X	3046	-0-	-85	-0-	3040	3	6	9	Y	5					19
08	DLQ G-10	3094	-0-	3094	3094	3094	3			Y	-0-					19
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3094					Y	NO RPT					19

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 147447 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 6783

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

WIENER, W.B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 147768 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6540 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 39 RRCID -> 153846 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	23 3	1 9	1583	3	Y	3					29
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1400	3	106	9	Y	96	29	7			96
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			Y	-0-					96
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	19 3	1 9	1770	3	Y	3					99
08	DLQ G-10		1400	-0-	1400	1400	1400	2			Y	-0-					99
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1400					Y	NO RPT					99

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 5 F RRCID -> 156013 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 7295 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-F RRCID -> 156016 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6302 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	55 1	1 9	3823	3	Y	1					30
05	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2920	3	48	9	Y	44	23	1			51
06	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	3			Y	-0-					51
07	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	136	1	12544	3	Y	-0-					51
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53	24	1			80
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-D RRCID -> 156017 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7308 - 7381

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WEINER, W.B. JR ET AL WELL #: 2-F RRCID -> 156196 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6374 - 6384

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 41 F RRCID -> 159151 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6274 - 6280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	129	-0-	129	129	129	3		Y	-0-			-0-
06	T. A.	121	-0-	121	250	121	3		Y	-0-			-0-
07	T. A.	152	-0-	152	402	152	3		Y	-0-			-0-
08	T. A.	104	-0-	104	506	104	3		Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	506				Y	NO RPT			-0-

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 37 RRCID -> 175027 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6087 - 6171

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 53 F RRCID -> 182323 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 6569 - 7592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	1070	-0-	1070	1070	1070	3		Y	-0-			-0-
06	T. A.	922	-0-	922	1992	919	3	3 9	Y	3			3
07	T. A.	1070	-0-	1070	3062	1069	3	1 9	Y	1			4
08	T. A.	1323	-0-	1323	4385	1323	3		Y	-0-			4
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4385				Y	NO RPT			4

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 47 F RRCID -> 183413 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6315

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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 9 F RRCID -> 185440 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6615 - 7584

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 60 RRCID -> 219808 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5772 - 6019

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 61 RRCID -> 219809 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5748 - 5936

04	810	N	651	-0-	-159	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	545	-0-	-292	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	756	-0-	-54	-0-	754	3	2	9	Y	2					2
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1290	3	2	9	Y	2					4
08	DLQ G-10		224	-0-	224	224	224	3			Y	-0-					4
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	224					Y	NO RPT					4

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 49 RRCID -> 221331 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5793 - 5907

04	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	41	1	2867	3	N	-0-					21
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					21
06	1590	N	793	-0-	-797	-0-	793	3			N	-0-					21
07	1643	N	914	-0-	-729	-0-	10	1	904	3	N	-0-					21
08	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					21
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					21

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 51 RRCID -> 235202 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5971 - 5974

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 53 RRCID -> 248611 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5862 - 6037

04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			Y	-0-					10
05	1643	N	1526	-0-	-117	-0-	1526	3			Y	-0-					10
06	1920	N	1278	-0-	-642	-0-	1278	3			Y	-0-					10
07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			Y	-0-	10	1			-0-
08	DLQ G-10		2113	-0-	2113	2113	2113	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2113					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALBERT KEY WELL #: 1 RRCID -> 299622 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6392 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148846 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6481 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1257	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	1259	2	1	9	Y	1	2	1			1
06	1320	N	1180	-0-	-140	-0-	1177	2	3	9	Y	3	2	1			2
07	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	1191	2	2	9	Y	2	2	1			2
08	DLQ G-10		1029	-0-	1029	1029	1027	2	2	9	Y	2	2	1			2
09	DLQ G-10		414	-0-	414	1443	411	2	3	9	Y	3	2	1			3

CAVIN UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 154514 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6110 - 6192

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

ROBERSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174992 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6080 - 6095

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

ROBERSON UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 195581 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6258 - 6264

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

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC 186717
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249845 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 6569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CALLISON WELL #: 11A RRCID -> 251748 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6608 - 6620

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 289208 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6388 - 6396

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	4	8	93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3	8	93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
SCOTT, JO ANN WELL #: 1 U RRCID -> 186958 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6605 - 6617

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
09	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

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
MCINTOSH WELL #: 1 U RRCID -> 188249 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6366 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNDERWOOD WELL #: 1A RRCID -> 226750 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6472 - 6617

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	282	-0-	282	282	281	2	1	9	N	1					3
07	14B2	EXT	185	-0-	185	467	184	2	1	9	N	1					4
08	14B2	EXT	218	-0-	218	685	217	2	1	9	N	1					5
09	1184	X	499	-0-	-685	-0-	497	2	2	9	N	2					7

BELL WELL #: 4A RRCID -> 234493 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6531 - 6605

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	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

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

CALLISON WELL #: 3A RRCID -> 243290 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6598 - 6603

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	58	-0-	58	58	58	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-

MOORE, SANDERS WELL #: 8A RRCID -> 252751 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6545 - 6550

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BALDWIN HEIRS TP WELL #: 3H RRCID -> 274253 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6995 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
REILLY-TILLER WELL #: 3 RRCID -> 197384 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6621 - 6627

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

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

HARKRIDER WELL #: 1 RRCID -> 199906 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6664 - 6679

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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1283					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1283					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1283					N	-0-					-0-
07	1283	X	-0-	-0-	-1283	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN CANNON INTERESTS, LLC 528380
BLACK, W. G. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 293875 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6052 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA

MCBRIDE OPERATING LLC 538006

ELLA WELL #: 1A RRCID -> 293532 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6422 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5473	2	6	9	N	5					180
05	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5974	2	11	9	N	10					190
06	6060	X	5789	-0-	-271	-0-	5783	2	6	9	N	5					195
07	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	2			N	-0-					195
08	5983	X	5425	-0-	-558	-0-	5414	2	11	9	N	10					205
09	5790	X	4139	-0-	-1651	-0-	4116	2	23	9	N	21	161	1			65

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
*05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					125
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
*07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					125
*08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					125
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

RFE OPERATING, LLC 704776

FONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 162761 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6041 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	724	-0-	-146	-0-	724	2			N	-0-					120
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					120
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	815	2	2	9	N	2					122
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					122
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					122
09	810	N	752	-0-	-58	-0-	752	2			N	-0-					122

SHELBY OPERATING COMPANY 773678

BROUGHER WELL #: 1 RRCID -> 178947 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6408 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	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
04	990	N	876	-0-	-114	-0-	876	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	863	-0-	-222	-0-	863	2			N	-0-					-0-
06	900	N	793	-0-	-107	-0-	793	2			N	-0-					-0-
07	899	N	798	-0-	-101	-0-	798	2			N	-0-					-0-
08	868	N	754	-0-	-114	-0-	754	2			N	-0-					-0-
09	780	N	462	-0-	-318	-0-	462	2			N	-0-					-0-

EDGAR WELL #: 2 RRCID -> 205968 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6084 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1559	2	14	9	N	13					187
05	1612	N	1455	-0-	-157	-0-	1446	2	9	9	N	8	172	1			23
06	1440	N	1251	-0-	-189	-0-	1242	2	9	9	N	8					31
07	1612	N	1308	-0-	-304	-0-	1307	2	1	9	N	1					32
08	1457	N	1151	-0-	-306	-0-	1132	2	19	9	N	17					49
09	1260	N	1147	-0-	-113	-0-	1133	2	14	9	N	13					62

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
04	780	N	741	-0-	-39	-0-	741	2			N	-0-					-0-
05	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-					-0-
06	750	N	742	-0-	-8	-0-	742	2			N	-0-					-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
08	775	N	693	-0-	-82	-0-	693	2			N	-0-					-0-
*09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-

EDGAR WELL #: 3 RRCID -> 234414 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6221 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					103
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					103
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					103
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					103
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					103

FLANAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235929 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6048 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					196
05	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	2			N	-0-					196
06	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	2			N	-0-					196
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					196
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					196
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					196

FLANAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 242807 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6072 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1678	2	11	9	N	10					219
05	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	1703	2	11	9	N	10					229
06	1710	N	1671	-0-	-39	-0-	1661	2	10	9	N	9	171	1			67
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1768	2	6	9	N	5					72
08	1705	N	1384	-0-	-321	-0-	1382	2	2	9	N	2					74
09	1680	N	1223	-0-	-457	-0-	1221	2	2	9	N	2					76

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176

AGURS WELL #: 2 RRCID -> 261078 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6381 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1776	2	3	9	N	3					112
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1809	2	3	9	N	3					115
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1807	2	2	9	N	2					117
07	1829	N	1808	-0-	-21	-0-	1802	2	6	9	N	5					122
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1795	2	3	9	N	3					125
09	1770	N	1743	-0-	-27	-0-	1743	2			N	-0-					125

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ADAMS, T. C. WELL #: A 1 RRCID -> 147755 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6518 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

LEWIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150673 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5996 - 6020

04	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	437	1	2162	2	N	12	8	1			5
							13	9									
05	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	454	1	2577	2	N	11	14	1			2
							12	9									
06	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	454	1	2494	2	N	9	7	1			4
							10	9									
07	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	468	1	2537	2	N	10	13	1			1
							11	9									
08	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	465	1	2491	2	N	8	6	1			3
							9	9									
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					3

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

STEELE, CORRIE UNIT A WELL #: A 8 L RRCID -> 153744 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6090 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156519 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6125 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19A RRCID -> 174290 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6625 - 6633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 174319 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6106 - 6133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TILLERY UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174523 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6167 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 20AU RRCID -> 175048 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6453 - 6473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TILLERY UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 176345 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5936 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 11 RRCID -> 176422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6046 - 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 177714 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6198 - 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
04	T. A.		2566	-0-	2566	8460	2527	2	39	9	Y	35					122
05	T. A.		2669	-0-	2669	11129	2597	2	72	9	Y	65	108	1			79
06	14010	X	2881	-0-	-11129	-0-	2804	2	77	9	Y	70					149
07	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	2974	2	74	9	Y	67	124	1			92
08	2697	X	1765	-0-	-932	-0-	1751	2	14	9	Y	13					105
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					105

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	37 24	1 9	667	2	Y	22	14	1			10
05	744	N	739	-0-	-5	-0-	34 25	1 9	680	2	Y	23	29	1			4
06	750	N	669	-0-	-81	-0-	34 19	1 9	616	2	Y	17	13	1			8
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	48 46	1 9	863	2	Y	42	46	1			4
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	48 41	1 9	878	2	Y	37	29	1			12
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					12

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 6677

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 13 U RRCID -> 189950 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7432 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	Y	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	10	1	176	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	119	-0-	-98	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	211	-0-	-37	-0-	11	1	200	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					2
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1740	2	1	9	Y	1	2	1			1
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					1
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208087 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6047 - 6051

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SHARP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209274 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 6120 - 6140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224701 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7574

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 8680

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 283512 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6752 - 6766

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					33
05	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-	21	1			12
06	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					12
07	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					12
08	4650 X	2746	-0-	-1904	-0-	2706	2	40	9	N	36	37	1			11
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 22AL RRCID -> 285183 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6078 - 6092

04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	6 7	1 9	631	2	N	6					131
05	1364 N	910	-0-	-454	-0-	228 54	1 9	628	2	N	49	137	1			43
06	1170 N	182	-0-	-988	-0-	168	1	14	9	N	13					56
07	651 N	26	-0-	-625	-0-	24	1	2	9	N	2					58
08	899 N	773	-0-	-126	-0-	48 13	1 9	712	2	N	12	43	1			27
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					27

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JORDAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285778 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6042 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	2806	-0-	-2444	-0-	34	1	2698	2	N	67					156
							74	9									
05	4805	X	4675	-0-	-130	-0-	9	1	4578	2	N	80	167	1			69
							88	9									
06	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5290	2	50	9	N	45					114
07	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5214	2	107	9	N	97	176	1			35
08	4681	X	2864	-0-	-1817	-0-	2818	2	46	9	N	42					77
09	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT					77

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 291822 COMPL. DATE 12/18/2021 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 5897 - 5903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1457	2	8	9	N	7	11	1			3
05	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1428	2	7	9	N	6					9
06	1260	X	1176	-0-	-84	-0-	1157	2	19	9	N	17	23	1			3
07	1519	X	1277	-0-	-242	-0-	1267	2	10	9	N	9	8	1			4
08	1426	N	801	-0-	-625	-0-	795	2	6	9	N	5	7	1			2
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					2

BRUMBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 292640 COMPL. DATE 05/15/2022 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 5939 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4496	2	18	9	N	16					79
05	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4829	2	23	9	N	21	66	1			34
06	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4875	2	24	9	N	22					56
07	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5016	2	23	9	N	21	46	1			31
08	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3691	2	17	9	N	15					46
09	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					46

BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 295919 COMPL. DATE 03/20/2024 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6061 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
05	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	5859	-0-	-1731	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	4482	-0-	-3361	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	4053	-0-	-3790	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
EVANS, JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 117828 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6718 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					177
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					177
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

FURRH WELL #: 1 RRCID -> 175473 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6407 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					212
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					212
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					212
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
MANN WELL #: 1 RRCID -> 177058 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6324 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					201
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					201
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					201
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

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
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					180
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					180
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					180
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					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
04	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	674	-0-	-46	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	636	-0-	-77	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	653	-0-	-60	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 1 RRCID -> 146026 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6298 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS WELL #: 11 RRCID -> 156105 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 6134 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					53
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					53
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					53
07	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			Y	-0-					53
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					53
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					53

FLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167139 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7233 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	122	-0-	-157	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 6 RRCID -> 170252 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 7 RRCID -> 171746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7357 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 9 RRCID -> 174285 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7271 - 7545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 11 RRCID -> 176133 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 12 RRCID -> 176414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7227 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179089 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5814 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	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
04	810	N	799	-0-	-11	-0-	799	2			Y	-0-					12
05	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	2			Y	-0-					12
06	810	N	784	-0-	-26	-0-	784	2			Y	-0-					12
07	837	N	775	-0-	-62	-0-	775	2			Y	-0-					12
08	837	N	765	-0-	-72	-0-	765	2			Y	-0-					12
09	780	N	748	-0-	-32	-0-	748	2			Y	-0-					12

ROQUEMORE "E" WELL #: 14 RRCID -> 179169 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 15 RRCID -> 200098 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6878 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	109	-0-	-131	-0-	109	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
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					17
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					17
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					17
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					17
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					17

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 202360 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 7378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			Y	-0-					23
05	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			Y	-0-					23
06	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	4925	2	110	9	Y	100					123
07	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5053	2	224	9	Y	204	211	1			116
08	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			Y	-0-					116
09	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4177	2	59	9	Y	54	131	1			39

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 241999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 6512 - 6565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					40
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					40
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					40
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					40
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					40
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					40

BETHANY (TRAVIS PEAK 6100) 07527 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
DEASON WELL #: 1 RRCID -> 169297 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6007 - 6014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	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

04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARKER-LENTZ WELL #: 5H RRCID -> 255238 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6800 - 7030

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BETHANY (TRAVIS PEAK 6305) 07527 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 185336 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6495 - 6502

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 201239 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6400

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

BETHANY (TRAVIS PEAK 6350) 07527 837 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
GMX PAWNEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 234132 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5416 - 6322

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6400, GAS) 07527 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC 102948
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 234561 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6312 - 6435

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

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	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
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
07	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	2			N	-0-					-0-
08	775	N	732	-0-	-43	-0-	732	2			N	-0-					-0-
09	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	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
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					67
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					67
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					67
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					67
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					67
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	523	1	811	2	N	-0-					67

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
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					92
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					92
06	1260	N	1239	-0-	-21	-0-	1239	2			N	-0-					92
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					92
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					92
09	1230	N	1111	-0-	-119	-0-	435	1	676	2	N	-0-					92

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
04	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3438	2	20	9	N	18	130	1			27
05	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3485	2	28	9	N	25					52
06	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3384	2	54	9	N	49					101
07	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3455	2	81	9	N	74					175
08	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3378	2	32	9	N	29					204
09	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	1239	1	1923	2	N	-0-					204

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
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					347
05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			Y	-0-					347
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					347
07	1953	N	1919	-0-	-34	-0-	1919	2			Y	-0-					347
08	1922	N	1887	-0-	-35	-0-	1887	2			Y	-0-					347
09	1890	N	1758	-0-	-132	-0-	689	1	1069	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
04	240	N	35	-0-	-205	-0-	35	1			Y	-0-					397
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					397
06	210	N	6	-0-	-204	-0-	6	1			Y	-0-					397
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					397
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					397
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					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
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					18
05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					18
06	1620	N	466	-0-	-1154	-0-	466	2			N	-0-					18
07	1674	N	539	-0-	-1135	-0-	539	2			N	-0-					18
08	1674	N	1527	-0-	-147	-0-	1503	2	24	9	N	22					40
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	628	1	976	2	N	23					63
							25	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2416	2	25	9	N	23	38	1			82
05	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2449	2	3	9	N	3					85
06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2353	2	9	9	N	8					93
07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2399	2	7	9	N	6					99
08	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2349	2	132	9	N	120	174	1			45
09	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	854	1	1325	2	N	2					47
							2	9									

BELL, MILES WELL #: 7 RRCID -> 227720 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 9386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870	N	789	-0-	-81	-0-	789	2			N	-0-					95
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					95
06	930	N	729	-0-	-201	-0-	729	2			N	-0-					95
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					95
08	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	2			N	-0-					95
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	283	1	440	2	N	-0-					95

CRUMP GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 228998 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 9744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	6424	-0-	3424	4707	9	1	6415	2	N	-0-					200
05	3100	N	4492	-0-	1392	6099	12	1	4480	2	N	-0-					200
06	8882	X	2783	-0-	-6099	-0-	3	1	2780	2	N	-0-					200
07	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	5	1	3159	2	N	-0-					200
08	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	5	1	3408	2	N	-0-					200
09	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	1205	1	1870	2	N	-0-					200

CRUMP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229024 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8606 - 9652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1170	N	156	-0-	-1014	-0-	156	2			N	-0-					72
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					72
06	960	N	50	-0-	-910	-0-	50	2			N	-0-					72
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	1					73
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					73
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					73

CRUMP GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230251 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8756 - 9924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BELL, MILES WELL #: 9 RRCID -> 232007 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8346 - 9471

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					37
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					37
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					37
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					37
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					37
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	191	1	297	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
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					231
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					231
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					231
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					231
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					231
09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	623	1	968	2	N	-0-					231

CRUMP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232555 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8419 - 9585

04	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	2			N	-0-					57
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					57
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					57
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					57
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					57
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					57

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8360 - 9108

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CHANDLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 121175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9070 - 9076

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8446 - 9164

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 144276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8431 - 9240

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TGNR PANOLA LLC 102948
BRUMBLE, G. W. GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 059876 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8965 - 8980

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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
04	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	65	1	4480	3	Y	5					156
							6	9									
05	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3785	3	187	9	Y	170	117	1			209
06	3000	X	2985	-0-	-15	-0-	2985	3			Y	-0-					209
07	3286	X	2579	-0-	-707	-0-	28	1	2551	3	Y	-0-					209
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	99	1			132
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					132

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
04	1080	X	993	-0-	-87	-0-	957	3	36	9	Y	33					94
05	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1509	3	41	9	Y	37					131
06	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1155	3	1	9	Y	1	123	1			9
07	1023	X	1010	-0-	-13	-0-	1009	3	1	9	Y	1					10
08	DLQ G-10		915	-0-	915	915	913	3	2	9	Y	2	11	1			1
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	915					Y	NO RPT					1

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			Y	-0-					35
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					35
06	450	N	303	-0-	-147	-0-	303	3			Y	-0-					35
07	465	N	290	-0-	-175	-0-	290	3			Y	-0-	35	1			-0-
08	DLQ G-10		61	-0-	61	61	61	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	61					Y	NO RPT					-0-

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 44 D RRCID -> 151621 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8245 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3309	-0-	-171	-0-	3301	3	8	9	Y	7					55
05	3596	X	3546	-0-	-50	-0-	3512	3	34	9	Y	31					86
06	3360	X	3157	-0-	-203	-0-	3146	3	11	9	Y	10	46	1			50
07	3410	X	3197	-0-	-213	-0-	3193	3	4	9	Y	4					54
08	DLQ G-10		3476	-0-	3476	3476	3476	3			Y	-0-					54
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3476					Y	NO RPT					54

CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3-D RRCID -> 155422 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 8135 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	3			Y	-0-					21
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					21
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					21
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	21	1			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 9362

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

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
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			Y	-0-					-0-
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			Y	-0-					-0-
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1097	3	1	9	Y	1					1
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			Y	-0-					1
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1			2
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			Y	-0-	187	1			57
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			Y	-0-					57
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			Y	-0-					57
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			Y	-0-					57
08	DLQ	G-10	2255	-0-	2255	2255	2255	3			Y	-0-					57
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2255					Y	NO RPT					57

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		374	-0-	374	374	374	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	374					Y	NO RPT					-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
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	15	1	1055	3	Y	-0-					22
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			Y	-0-	17	1			5
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	941	3	1	9	Y	1					6
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	12	1	1117	3	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	3	1			17
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		370	-0-	370	370	370	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	370					Y	NO RPT					-0-

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 10 RRCID -> 181720 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8178 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	710	N	710	-0-	-0-	-0-	685	3	25	9	Y	23					68
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	703	3	11	9	Y	10					78
06	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	3			Y	-0-					78
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	626	3	55	9	Y	50	88	1			40
08	DLQ G-10		597	-0-	597	597	597	3			Y	-0-					40
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	597					Y	NO RPT					40

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		4903	-0-	4903	4903	4903	3			Y	-0-					-0-
06	9585	X	4682	-0-	-4903	-0-	4682	3			Y	-0-					-0-
07	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	50	1	4647	3	Y	-0-					-0-
08	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	22					22
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					22

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
04	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	3			N	-0-					119
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					119
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					119
07	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-					119
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					119
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					119

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 D RRCID -> 184216 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8863 - 9246

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1217	-0-	1217	1217	1217	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		3179	-0-	3179	4396	3168	3	11	9	Y	10					10
07	14B2 EXT		315	-0-	315	4711	315	3			Y	-0-					10
08	4870	X	159	-0-	-4711	-0-	159	3			Y	-0-					10
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 53 D RRCID -> 185329 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8873 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1062	3	37	9	Y	34					93
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	140					233
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-	125	1			108
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					108
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					107

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
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2180	3	19	9	Y	17					46
05	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2552	3	19	9	Y	17					63
06	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2885	3	2	9	Y	2	59	1			6
07	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2982	3	1	9	Y	1					7
08	DLQ G-10		3243	-0-	3243	3243	3233	3	10	9	Y	9	12	1			4
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3243					Y	NO RPT					4

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
04	1440	N	327	-0-	-1113	-0-	327	3			Y	-0-					37
05	1550	N	1102	-0-	-448	-0-	1102	3			Y	-0-					37
06	1350	N	962	-0-	-388	-0-	962	3			Y	-0-					37
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			Y	-0-	37	1			-0-
08	DLQ G-10		1738	-0-	1738	1738	1738	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1738					Y	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 057240 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 5997 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

ROBERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 060700 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8873 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAVIN WELL #: 4 RRCID -> 097188 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8149 - 9245

04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2081	2	10	9	Y	9	11	1			8
05	2170	N	1992	-0-	-178	-0-	1982	2	10	9	Y	9	11	1			6
06	2070	N	1902	-0-	-168	-0-	1888	2	14	9	Y	13	11	1			8
07	2170	N	1925	-0-	-245	-0-	1910	2	15	9	Y	14	11	1			11
08	DLQ G-10		1934	-0-	1934	1934	1924	2	10	9	Y	9	10	1			10
09	3000	N	1707	-0-	-1293	641	1690	2	17	9	Y	15	11	1			14

ROBERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098588 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2025

SHARP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103892 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9497 - 9525

04	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3120	2	9	9	Y	8					154
05	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			Y	-0-					154
06	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3459	2	6	9	Y	5					159
07	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3480	2	35	9	Y	32					191
08	DLQ G-10		3564	-0-	3564	3564	3544	2	20	9	Y	18					209
09	7102	X	3538	-0-	-3564	-0-	3519	2	19	9	Y	17	176	1			50

ROBERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136743 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8155 - 9296

04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1129	2	22	9	Y	20	56	1			8
05	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	1055	2	33	9	Y	30					38
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	995	2	10	9	Y	9					47
07	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	1162	2	10	9	Y	9					56
08	DLQ G-10		1311	-0-	1311	1311	1265	2	46	9	Y	42	58	1			40
09	2508	N	1197	-0-	-1311	-0-	1183	2	14	9	Y	13					53

ROBERSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168284 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8305 - 9505

04	T. A.		708	-0-	708	15651	686	2	22	9	Y	20	56	1			8
05	T. A.		722	-0-	722	16373	689	2	33	9	Y	30					38
06	T. A.		666	-0-	666	17039	656	2	10	9	Y	9					47
07	T. A.		646	-0-	646	17685	636	2	10	9	Y	9					56
08	T. A.		710	-0-	710	18395	664	2	46	9	Y	42	58	1			40
09	T. A.		636	-0-	636	19031	622	2	14	9	Y	13					53

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

CAVIN UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 169806 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 9227

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

SHARP UNIT WELL #: RRCID -> 187100 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8383 - 9589

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2023

ROBERSON UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 192006 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8273 - 9008

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 192544 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8201 - 9303

04	2206 N	1898	-0-	-308	-0-	1892	2	6	9	Y	5	6	1			4
05	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2029	2	4	9	Y	4	5	1			3
06	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1913	2	7	9	Y	6	5	1			4
07	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1973	2	8	9	Y	7	5	1			6
08	DLQ G-10	1888	-0-	1888	1888	1884	2	4	9	Y	4	5	1			5
09	DLQ G-10	1711	-0-	1711	3599	1702	2	9	9	Y	8	6	1			7

ROBERSON UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 198115 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8292 - 9394

04	3000 N	2579	-0-	-421	2060	2561	2	18	9	Y	16	47	1			6
05	3100 N	2609	-0-	-491	1569	2580	2	29	9	Y	26					32
06	3000 N	2483	-0-	-517	1052	2474	2	9	9	Y	8					40
07	3100 N	2404	-0-	-696	356	2395	2	9	9	Y	8					48
08	DLQ G-10	2247	-0-	2247	2603	2207	2	40	9	Y	36	50	1			34
09	DLQ G-10	2090	-0-	2090	4693	2078	2	12	9	Y	11					45

CAVIN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232943 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8433 - 9080

04	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3067	2	15	9	Y	14	16	1			13
05	3162 X	2761	-0-	-401	-0-	2748	2	13	9	Y	12	16	1			9
06	3030 X	2828	-0-	-202	-0-	2807	2	21	9	Y	19	16	1			12
07	3193 X	2960	-0-	-233	-0-	2937	2	23	9	Y	21	16	1			17
08	DLQ G-10	2805	-0-	2805	2805	2791	2	14	9	Y	13	15	1			15
09	DLQ G-10	2718	-0-	2718	5523	2693	2	25	9	Y	23	17	1			21

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	664	2	10	9	Y	9	11	1			8
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1008	2	10	9	Y	9	11	1			6
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	981	2	14	9	Y	13	11	1			8
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	790	2	15	9	Y	14	11	1			11
08	DLQ G-10		621	-0-	621	621	611	2	10	9	Y	9	10	1			10
09	DLQ G-10		555	-0-	555	1176	538	2	17	9	Y	15	11	1			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
04	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2374	2	10	9	Y	9	11	1			8
05	2852	X	2015	-0-	-837	-0-	2005	2	10	9	Y	9	11	1			6
06	2760	X	2100	-0-	-660	-0-	2086	2	14	9	Y	13	11	1			8
07	2852	X	2324	-0-	-528	-0-	2309	2	15	9	Y	14	11	1			11
08	DLQ G-10		2232	-0-	2232	2232	2222	2	10	9	Y	9	10	1			10
09	DLQ G-10		2265	-0-	2265	4497	2248	2	17	9	Y	15	11	1			14

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
04	3000	N	2489	-0-	-511	5134	2479	2	10	9	Y	9	11	1			8
05	3100	N	2169	-0-	-931	4203	2159	2	10	9	Y	9	11	1			6
06	3000	N	2373	-0-	-627	3576	2359	2	14	9	Y	13	11	1			8
07	3100	N	2346	-0-	-754	2822	2331	2	15	9	Y	14	11	1			11
08	DLQ G-10		2284	-0-	2284	5106	2274	2	10	9	Y	9	10	1			10
09	DLQ G-10		2031	-0-	2031	7137	2014	2	17	9	Y	15	11	1			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
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	554	2	10	9	Y	9	11	1			8
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	567	2	10	9	Y	9	11	1			6
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	532	2	14	9	Y	13	11	1			8
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	548	2	15	9	Y	14	11	1			11
08	DLQ G-10		555	-0-	555	555	545	2	10	9	Y	9	10	1			10
09	DLQ G-10		516	-0-	516	1071	499	2	17	9	Y	15	11	1			14

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
04	DLQ G-10		2994	-0-	2994	8481	2979	2	15	9	Y	14	16	1			13
05	DLQ G-10		2985	-0-	2985	11466	2972	2	13	9	Y	12	16	1			9
06	DLQ G-10		2897	-0-	2897	14363	2876	2	21	9	Y	19	16	1			12
07	17392	X	3029	-0-	-14363	-0-	3006	2	23	9	Y	21	16	1			17
08	3100	X	3066	-0-	-34	-0-	3052	2	14	9	Y	13	15	1			15
09	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3074	2	25	9	Y	23	17	1			21

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
04	DLQ G-10		181	-0-	181	463	175	2	6	9	Y	5	14	1			2
05	DLQ G-10		244	-0-	244	707	236	2	8	9	Y	7					9
06	DLQ G-10		192	-0-	192	899	189	2	3	9	Y	3					12
07	1117	N	218	-0-	-899	-0-	216	2	2	9	Y	2					14
08	248	N	214	-0-	-34	-0-	202	2	12	9	Y	11	15	1			10
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	160	2	3	9	Y	3					13

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOELL OPERATING, LLC 390873
CRUMP GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 257468 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8828 - 8880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11233 X	11233	-0-	-0-	-0-	11188	2	45	9	Y	41					80
05	11665 X	11665	-0-	-0-	-0-	11589	2	76	9	Y	69					149
06	11269 X	11269	-0-	-0-	-0-	11208	2	61	9	Y	55	182	1			22
07	11750 X	11750	-0-	-0-	-0-	11684	2	66	9	Y	60					82
08	11893 X	11893	-0-	-0-	-0-	11785	2	108	9	Y	98	175	1			5
09	11280 X	NO RPT	-0-	-11280	-0-					Y	NO RPT					5

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 058526 COMPL. DATE 05/15/1974 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8148 - 8626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	7885	2	106	9	Y	96	175	1			10
05	7571 X	7571	-0-	-0-	-0-	7546	2	25	9	Y	23					33
06	7710 X	7456	-0-	-254	-0-	7387	2	69	9	Y	63	1	8			95
07	8291 X	8291	-0-	-0-	-0-	8166	2	125	9	Y	114	177	1			32
08	8308 X	4694	-0-	-3614	-0-	4688	2	6	9	Y	5					37
09	7980 X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					Y	NO RPT					37

STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	240 X	140	-0-	-100	-0-	139	2	1	9	Y	1					3
05	248 X	89	-0-	-159	-0-	88	2	1	9	Y	1	3	1			1
06	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					1
07	239 X	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					1
08	155 X	59	-0-	-96	-0-	59	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEELE, CORRIE WELL #: A 3 RRCID -> 096847 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8140 - 9238

04	841	X	841	-0-	-0-	-0-	778	2	63	9	Y	57					57
05	903	X	903	-0-	-0-	-0-	710	2	193	9	Y	175	138	1			94
06	798	X	798	-0-	-0-	-0-	698	2	100	9	Y	91	89	1			96
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	669	2	150	9	Y	136	98	1			134
08	899	N	680	-0-	-219	-0-	597	2	83	9	Y	75	185	1			24
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					24

WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 9405

04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1994	2	23	9	Y	21					42
05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			Y	-0-	33	1			9
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			Y	-0-					9
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			Y	-0-					9
*08	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-	6	1			3
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					3

TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8365 - 9562

04	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2906	2	25	9	Y	23					52
05	2914	X	2863	-0-	-51	-0-	2863	2			Y	-0-					52
06	2940	X	2611	-0-	-329	-0-	2554	2	57	9	Y	52					104
07	3038	X	2722	-0-	-316	-0-	2719	2	3	9	Y	3					107
08	2666	N	2334	-0-	-332	-0-	2334	2			Y	-0-					107
09	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					107

LEWIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 098269 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 8302 - 9403

04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	87	1	1591	2	Y	14	11	1			5
							15	9									
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	79	1	1596	2	Y	8	12	1			1
							9	9									
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	88	1	1595	2	Y	8	6	1			3
							9	9									
07	1736	N	1449	-0-	-287	-0-	75	1	1364	2	Y	9	11	1			1
							10	9									
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	87	1	1586	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					2

WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104319 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9037 - 9536

04	660	X	455	-0-	-205	-0-	441	2	14	9	Y	13	10	1			3
05	589	X	530	-0-	-59	-0-	517	2	13	9	Y	12					15
06	637	X	637	-0-	-0-	-0-	580	2	57	9	Y	52	51	1			16
07	499	X	499	-0-	-0-	-0-	479	2	20	9	Y	18	21	1			13
08	527	N	358	-0-	-169	-0-	354	2	4	9	Y	4	17	1			-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 114626 COMPL. DATE 12/26/1984 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8345 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2434	2	20	9	Y	18					27
05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2521	2	15	9	Y	14					41
06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2403	2	21	9	Y	19					60
07	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2511	2	14	9	Y	13	73	1			-0-
08	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2785	2	7	9	Y	6					6
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					6

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134936 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1598	2	19	9	Y	17	13	1			4
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1719	2	32	9	Y	29					33
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1735	2	87	9	Y	79	100	1			12
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1906	2	48	9	Y	44	38	1			18
08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1849	2	44	9	Y	40	32	1			26
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					26

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 135580 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8393 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	1133	-0-	-1387	-0-	1105	2	28	9	Y	25					44
05	2604	X	1220	-0-	-1384	-0-	1198	2	22	9	Y	20					64
06	2220	X	986	-0-	-1234	-0-	964	2	22	9	Y	20					84
07	1488	X	1060	-0-	-428	-0-	1040	2	20	9	Y	18	102	1			-0-
08	1209	N	1004	-0-	-205	-0-	995	2	9	9	Y	8					8
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					8

TILLERY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135729 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8421 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

LEWIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135741 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8214 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	118	1	2153	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	119	1	2397	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	123	1	2248	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	133	1	2411	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
08	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	143	1	2604	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					1

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 17A RRCID -> 136080 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8320 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1022	2	43	9	Y	39					79
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-	63	1			16
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					16
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					16
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-	10	1			6
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					6

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: RRCID -> 136111 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8447 - 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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2022

CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136336 COMPL. DATE 11/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8269 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 136599 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8161 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	899	-0-	-1	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	780	-0-	-150	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	564	-0-	-366	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	206	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	193	2	3	9	Y	3					3
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	180	2	8	9	Y	7	10	1			-0-
07	217	N	180	-0-	-37	-0-	177	2	3	9	Y	3	2	1			1
08	186	N	92	-0-	-94	-0-	91	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-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 #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8240 - 9421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3414	2	29	9	Y	26					58
05	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3601	2	134	9	Y	122	111	1			69
06	3360	X	3285	-0-	-75	-0-	3266	2	19	9	Y	17					86
07	3472	X	3420	-0-	-52	-0-	3348	2	72	9	Y	65					151
08	3658	X	3440	-0-	-218	-0-	3344	2	96	9	Y	87	103	1			135
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					135

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 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
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	28	-0-	-344	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	3	-0-	-357	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	1	-0-	-340	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174880 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6036 - 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
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 20AL RRCID -> 174912 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8218 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TROSPER UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 175018 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8388 - 9561

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 175569 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8867 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 L RRCID -> 175654 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8178 - 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
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-
07	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			Y	-0-					-0-
08	1674	N	1593	-0-	-81	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 181392 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8315 - 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
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	201	2	1	9	Y	1					4
05	434	N	171	-0-	-263	-0-	170	2	1	9	Y	1	3	1			2
06	210	N	85	-0-	-125	-0-	85	2			Y	-0-					2
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-	1	1			1
08	186	N	35	-0-	-151	-0-	35	2			Y	-0-					1
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	4530	X	3009	-0-	-1521	-0-	2926	2	83	9	Y	75	177	1			35
05	4557	X	2441	-0-	-2116	-0-	2432	2	9	9	Y	8					43
06	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3411	2	41	9	Y	37					80
07	3100	X	1612	-0-	-1488	-0-	1549	2	63	9	Y	57					137
08	2356	X	1048	-0-	-1308	-0-	1048	2			Y	-0-					137
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					137

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 22A RRCID -> 182613 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8248 - 8609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 183052 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8254 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2559	2	29	9	Y	26					118
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2241	2	86	9	Y	78	113	1			83
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2077	2	9	9	Y	8					91
07	2139	N	2136	-0-	-3	-0-	2104	2	32	9	Y	29					120
08	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2249	2	135	9	Y	123	119	1			124
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					124

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 21A RRCID -> 184875 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1433	2	45	9	Y	41					75
05	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	952	2	91	9	Y	83	107	1			51
06	1230	N	991	-0-	-239	-0-	908	2	83	9	Y	75					126
07	1302	N	1009	-0-	-293	-0-	984	2	25	9	Y	23					149
08	1054	N	633	-0-	-421	-0-	561	2	72	9	Y	65	155	1			59
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					59

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 L RRCID -> 187102 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8175 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4544	2	11	9	Y	10					14
05	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			Y	-0-	10	1			4
06	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			Y	-0-	2	1			2
07	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			Y	-0-	1	1			1
08	4030	X	3248	-0-	-782	-0-	3248	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 187166 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8952 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1466	2	15	9	Y	14					63
05	2232	N	22	-0-	-2210	-0-	22	2			Y	-0-	39	1			24
06	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					24
07	3100	N	7975	-0-	4875	4875	7975	2			Y	-0-					24
*08	3100	N	5243	-0-	2143	7018	5243	2			Y	-0-	18	1			6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7018					Y	NO RPT					6

STEELE, CORRIE WELL #: A 13 L RRCID -> 188330 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8332 - 9418

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 L RRCID -> 188689 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8814 - 9230

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

LEWIS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 194836 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	3123	-0-	-87	-0-	163	1	2960	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2753	-0-	-409	-0-	130	1	2623	2	Y	-0-					-0-
06	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	160	1	2909	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	3053	-0-	-171	-0-	159	1	2894	2	Y	-0-					-0-
08	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	158	1	2873	2	Y	-0-					-0-
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 196522 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8275 - 9412

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 196771 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8164 - 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
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LEWIS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 197968 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9700 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
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	48	1	871	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
05	1271	N	736	-0-	-535	-0-	34	1	695	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
06	1170	N	787	-0-	-383	-0-	41	1	740	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	961	N	894	-0-	-67	-0-	46	1	842	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	40	1	731	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					1

LEWIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225466 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8554 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3180	X	3009	-0-	-171	-0-	155	1	2828	2	Y	24	17	1			11
							26	9									
05	3286	X	3253	-0-	-33	-0-	152	1	3072	2	Y	26	33	1			4
							29	9									
06	3180	X	3102	-0-	-78	-0-	160	1	2918	2	Y	22	17	1			9
							24	9									
07	3286	X	3154	-0-	-132	-0-	163	1	2965	2	Y	24	31	1			2
							26	9									
08	3162	X	3038	-0-	-124	-0-	157	1	2860	2	Y	19	15	1			6
							21	9									
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					6

LEWIS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229386 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 8190 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	122	1	2220	2	Y	38	19	1			21
							42	9									
05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	115	1	2316	2	Y	55	68	1			8
							61	9									
06	2400	N	2260	-0-	-140	-0-	115	1	2091	2	Y	49	37	1			20
							54	9									
07	2449	N	2376	-0-	-73	-0-	121	1	2201	2	Y	49	65	1			4
							54	9									
08	2325	N	2305	-0-	-20	-0-	118	1	2141	2	Y	42	32	1			14
							46	9									
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					14

LEWIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229545 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 9324 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	129	1	2341	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	123	1	2477	2	Y	-0-					-0-
06	2460	N	2373	-0-	-87	-0-	124	1	2249	2	Y	-0-					-0-
07	2542	N	2378	-0-	-164	-0-	124	1	2254	2	Y	-0-					-0-
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	121	1	2195	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
LEWIS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230602 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8268 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	72	1	1317	2	N	8	20	1			3
							9	9									
05	2015	N	1264	-0-	-751	-0-	60	1	1204	2	N	-0-	3	1			-0-
06	1950	N	1563	-0-	-387	-0-	81	1	1482	2	N	-0-					-0-
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	89	1	1609	2	N	-0-					-0-
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	88	1	1604	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-0-

STEELE, CORRIE WELL #: A 15 RRCID -> 232594 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEELE, CORRIE WELL #: A 17 RRCID -> 232596 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9078 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1926	2	6	9	Y	5					10
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-	7	1			3
06	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-	2	1			1
07	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2309	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEELE, CORRIE WELL #: 19 RRCID -> 238217 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8151 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241940 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8317 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	80	1	1776	2	Y	109					143
							120	9									
05	1984	N	1776	-0-	-208	-0-	40	1	1629	2	Y	97	157	1			83
							107	9									
06	1590	N	1488	-0-	-102	-0-	30	1	1402	2	Y	51	66	1			68
							56	9									
07	2046	N	1418	-0-	-628	-0-	20	1	1314	2	Y	76	63	1			81
							84	9									
08	1767	N	1377	-0-	-390	-0-	1331	2	46	9	Y	42	109	1			14
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
04	52808	X	52808	-0-	-0-	-0-	52808	2			Y	-0-					-0-
05	51157	X	51157	-0-	-0-	-0-	51157	2			Y	-0-					-0-
06	46328	X	46328	-0-	-0-	-0-	46328	2			Y	-0-					-0-
07	43395	X	43395	-0-	-0-	-0-	43395	2			Y	-0-					-0-
08	52018	X	40554	-0-	-11464	-0-	40554	2			Y	-0-					-0-
09	50340	X	NO RPT	-0-	-50340	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	2790	X	2516	-0-	-274	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-
05	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			Y	-0-					-0-
06	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			Y	-0-					-0-
07	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			Y	-0-					-0-
08	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			Y	-0-					-0-
09	12346	X	12346	-0-	-0-	-0-	12346	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
04	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2800	2	186	9	Y	169	169	1			-0-
05	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			Y	-0-					-0-
06	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			Y	-0-					-0-
07	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2			Y	-0-					-0-
08	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			Y	-0-					-0-
09	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	11771	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
04	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	2			Y	-0-					79
05	527	N	430	-0-	-97	-0-	430	2			Y	-0-					79
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	519	2	127	9	Y	115					194
07	465	N	459	-0-	-6	-0-	458	2	1	9	Y	1	168	1			27
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					27
09	570	N	465	-0-	-105	-0-	465	2			Y	-0-					27

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
04	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	232	-0-	-109	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	250	-0-	-122	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	350	-0-	-70	-0-	350	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
04	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	2			Y	-0-	89	1			46
05	930	N	780	-0-	-150	-0-	780	2			Y	-0-					46
06	840	N	729	-0-	-111	-0-	729	2			Y	-0-					46
07	806	N	796	-0-	-10	-0-	743	2	53	9	Y	48					94
08	775	N	761	-0-	-14	-0-	754	2	7	9	Y	6					100
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	738	2	4	9	Y	4					104

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	900	N	832	-0-	-68	-0-	832	2			N	-0-					30
05	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	2			N	-0-					30
06	870	N	753	-0-	-117	-0-	753	2			N	-0-					30
07	868	N	740	-0-	-128	-0-	740	2			N	-0-					30
08	806	N	743	-0-	-63	-0-	743	2			N	-0-					30
09	750	N	734	-0-	-16	-0-	734	2			N	-0-					30

LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					2
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					2
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		32	-0-	32	32	32	4			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
08	32	X	-0-	-0-	-32	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1500	N	1209	-0-	-291	-0-	1209	2			Y	-0-	45	1			23
05	1519	N	1193	-0-	-326	-0-	1193	2			Y	-0-					23
06	1260	N	1080	-0-	-180	-0-	1080	2			Y	-0-					23
07	1240	N	1178	-0-	-62	-0-	1152	2	26	9	Y	24					47
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1180	2	3	9	Y	3					50
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1081	2	2	9	Y	2					52

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 160283 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8435 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160581 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8315 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-	45	1			23
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					23
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					23
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	988	2	26	9	Y	24					47
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	982	2	3	9	Y	3					50
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	921	2	2	9	Y	2					52

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					42
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					42
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					42
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1139	2	175	9	Y	159	171	1			30
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					30
09	1140	N	1128	-0-	-12	-0-	1128	2			Y	-0-					30

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					16
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					16
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					16
07	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	2			Y	-0-					16
08	868	N	776	-0-	-92	-0-	767	2	9	9	Y	8					24
09	840	N	616	-0-	-224	-0-	601	2	15	9	Y	14					38

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168

04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					28
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					28
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					28
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					28
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					28
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					28

FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154

04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					99
05	1023	N	934	-0-	-89	-0-	934	2			Y	-0-					99
06	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	1008	2			Y	-0-					99
07	1054	N	983	-0-	-71	-0-	983	2			Y	-0-					99
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					99
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1297	2	13	9	Y	12	84	1			27

FLOYD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176180 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8151 - 8291

04	930	N	761	-0-	-169	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	586	-0-	-375	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	555	-0-	-285	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	533	-0-	-242	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	526	-0-	-44	-0-	526	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177429 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8218 - 9344

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 179160 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8093 - 9184

04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179588 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9493

04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 182725 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8136 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

FLOYD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182875 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8074 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	554	-0-	-166	-0-	554	2			Y	-0-					99
05	744	N	523	-0-	-221	-0-	523	2			Y	-0-					99
06	630	N	491	-0-	-139	-0-	491	2			Y	-0-					99
07	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	2			Y	-0-					99
08	527	N	460	-0-	-67	-0-	460	2			Y	-0-					99
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	496	2	13	9	Y	12	84	1			27

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 19 RRCID -> 183414 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 20 RRCID -> 183809 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8100 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					27
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					27
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					27
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					27
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					27
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					27

FLOYD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184003 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					93
05	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2372	2	99	9	Y	90	160	1			23
06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-					23
07	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			Y	-0-					23
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			Y	-0-					23
09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			Y	-0-					23

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 184412 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8254 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
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
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					16
05	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	1319	2			Y	-0-					16
06	1560	N	1133	-0-	-427	-0-	1133	2			Y	-0-					16
07	1364	N	1135	-0-	-229	-0-	1135	2			Y	-0-					16
08	1333	N	963	-0-	-370	-0-	954	2	9	9	Y	8					24
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1363	2	15	9	Y	14					38

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
04	810	N	802	-0-	-8	-0-	802	2			N	-0-					62
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					62
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					62
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					62
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					62
09	810	N	806	-0-	-4	-0-	806	2			N	-0-					62

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
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	685	2	17	9	Y	15					195
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					195
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	776	2	2	9	Y	2	173	1			24
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					24
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	771	2	53	9	Y	48					72
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					72

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
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	687	2	24	9	Y	22	183	1			45
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					45
06	840	N	693	-0-	-147	-0-	693	2			Y	-0-					45
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					45
08	713	N	497	-0-	-216	-0-	497	2			Y	-0-					45
09	690	N	532	-0-	-158	-0-	532	2			Y	-0-					45

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 186544 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8228 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	N	577	-0-	-53	-0-	466	2	111	9	Y	101	107	1			13
05	558	N	465	-0-	-93	-0-	465	2			Y	-0-					13
06	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	2			Y	-0-					13
07	589	N	477	-0-	-112	-0-	449	2	28	9	Y	25					38
08	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			Y	-0-					38
09	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	2			Y	-0-					38

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
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187678 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8412 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
LAWLESS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 187881 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8290 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188373 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8400 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1832	2	30	9	Y	27					180
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1909	2	22	9	Y	20					200
06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-					200
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			Y	-0-					200
08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2169	2	15	9	Y	14	186	1			28
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-					28

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 22 RRCID -> 189434 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8136 - 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
04	720	N	685	-0-	-35	-0-	685	2			Y	-0-					32
05	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	2			Y	-0-					32
06	750	N	742	-0-	-8	-0-	742	2			Y	-0-					32
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					32
08	775	N	736	-0-	-39	-0-	718	2	18	9	Y	16					48
09	750	N	709	-0-	-41	-0-	678	2	31	9	Y	28					76

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 23 RRCID -> 199764 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 8550 - 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
04	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			Y	-0-					218
05	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5180	2	1	9	Y	1	176	1			43
06	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2			Y	-0-					43
07	4805	X	2836	-0-	-1969	-0-	2836	2			Y	-0-					43
08	4991	X	4388	-0-	-603	-0-	4388	2			Y	-0-					43
09	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4829	2	11	9	Y	10					53

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GULLEY, MARVIN WELL #: 19 L RRCID -> 202991 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8338 - 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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			Y	-0-					82
05	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			Y	-0-					82
06	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4288	2	172	9	Y	156	169	1			69
07	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4413	2	112	9	Y	102					171
08	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4426	2	69	9	Y	63					234
09	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4225	2	8	9	Y	7	171	1			70

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 9485

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 9294

04	1800 N	245	-0-	-1555	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
05	1798 N	339	-0-	-1459	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
06	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
07	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
09	1440 N	1364	-0-	-76	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 9543

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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 #: 23 L RRCID -> 234576 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8094 - 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
04	780	N	710	-0-	-70	-0-	710	2			Y	-0-					187
05	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	2			Y	-0-					187
06	750	N	702	-0-	-48	-0-	702	2			Y	-0-					187
07	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	2			Y	-0-	152	1			35
08	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	2			Y	-0-					35
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-	35	1			-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHEL (PETTIT) 07544 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
VENTEX OPERATING CORP. 884527
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 3 RRCID -> 298680 COMPL. DATE 12/02/2024 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 8303 - 8313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36780		24163	-0-	-12617	-0-	24095	3	68	9	N	62					251
05	21988	R	21988	-0-	-0-	-0-	21934	3	54	9	N	49	170	1			130
06	34288	R	34288	-0-	-0-	-0-	34220	3	68	9	N	62					192
07	34403	R	34403	-0-	-0-	-0-	34327	3	76	9	N	69	179	1			82
08	38006		42414	-0-	4408	4408	42324	3	90	9	N	82					164
*09	46822		NO RPT	-0-	-46822	-0-					N	NO RPT					164

BETHEL (RODESSA) 07544 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
TRINITY GAS STORAGE, LLC 101477
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AU RRCID -> 081999 COMPL. DATE 10/04/2024 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8022 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 5A RRCID -> 298570 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 8092 PERF. N/A

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

TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 299199 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 7993 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHEL (RODESSA) //CONT.// 07544 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
TRINITY GAS STORAGE, LLC //CONT.// 101477
TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 299224 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 8004 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 299230 COMPL. DATE 09/11/2024 TOTAL DEPTH 8112 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 299260 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8325 - 8395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHEL (WOODBINE) 07544 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
BETHEL SWD WELL #: 4 RRCID -> 290025 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 5980 - 6373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHEL DOME, EAST (RODESSA) 07558 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
TRINITY GAS STORAGE, LLC 101477
TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 298445 COMPL. DATE 12/31/2024 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9988 - 10030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 298573 COMPL. DATE 12/31/2024 TOTAL DEPTH 9891 PERF. 9848 - 9910

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

TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 298574 COMPL. DATE 03/01/2024 TOTAL DEPTH 9873 PERF.10818 - 10866

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

TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 298575 COMPL. DATE 12/31/2024 TOTAL DEPTH 9970 PERF.11864 - 11918

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

TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 298576 COMPL. DATE 12/31/2024 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9604 - 9642

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

UPHILL CONSULTING LLC 102130
WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 015786 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9727 - 9826

04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3	N	-0-			-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3	N	-0-			-0-
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3	N	-0-			-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3	N	-0-			-0-
*08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2	N	-0-			-0-
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 119838 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 9164

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

BETTIE (COTTON VALLEY LIME) 07574 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 L RRCID -> 224392 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11830 - 11972

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	243	2	44	9	N	40					56
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	303	2	42	9	N	38					94
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	238	2	41	9	N	37					131
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	289	2	33	9	N	30					161
08	341	N	340	-0-	-1	-0-	308	2	32	9	N	29	161	1			29
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	291	2	40	9	N	36					65

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

ATOKA ENERGY LLC 101705
SABINE RIVER WELL #: 1 RRCID -> 218734 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11578 - 11670

04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					64
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					64
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					64
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					64
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					64
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					64

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
JSMJ INVESTMENTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222072 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11574 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	280	1	3861	2	N	73	193	1			296
							80	9									
05	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	433	1	6183	2	N	133					429
							146	9									
06	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	340	1	2919	2	N	27	192	1			264
							30	9									
07	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	408	1	3471	2	N	79	190	1	1	8	152
							87	9									
08	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	268	1	3838	2	N	77					229
							85	9									
09	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	475	1	7422	2	N	170	188	1			211
							187	9									

BIG SANDY (PETTIT) 08030 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 C RRCID -> 283649 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7834 - 7840

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG SHORTY (TRAVIS PEAK) 08037 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
LOWE, J. P. WELL #: RRCID -> 069191 COMPL. DATE 12/07/1976 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8578 - 8587

04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2005

BILL MARTIN (GLEN ROSE) 08142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GOLDSMITH OPERATING, LLC 313705
SPEARS WELL #: 1 RRCID -> 128420 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3469 - 3472

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRCH (SMACKOVER) 08296 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
FLETCHER, MAX J. WELL #: 1 RRCID -> 141382 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12982 - 13346

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRCH (SMACKOVER) //CONT.// 08296 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
FLETCHER, MAX J. WELL #: 2 RRCID -> 142745 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13278 - 13600

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

FLETCHER, MAX J. WELL #: 3 RRCID -> 150202 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13116 - 13447

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

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 121515 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7360 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

BARRET, L.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180623 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7371 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE CASON WELL #: 3 RRCID -> 287098 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 7472 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 285752 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 8210 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6450	X	5233	-0-	-1217	-0-	473	1	4760	2	Y	-0-					165
05	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	635	1	6518	2	Y	-0-					165
06	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	579	1	6023	2	Y	-0-					165
07	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	594	1	5931	2	Y	12					177
							13	9									
08	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	649	1	6131	2	Y	6					183
							7	9									
09	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	661	1	6148	2	Y	-0-					183

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) //CONT.// 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 291110 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 12057 PERF. 8309 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2679	-0-	-441	-0-	242	1	2437	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	2464	-0-	-698	-0-	219	1	2245	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	1707	-0-	-933	-0-	150	1	1557	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	1613	-0-	-1146	-0-	147	1	1466	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	2385	-0-	-374	-0-	228	1	2157	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	2504	-0-	-166	-0-	243	1	2261	2	N	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 291334 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 8568 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	166	2	Y	-0-					6
05	279	N	164	-0-	-115	-0-	15	1	149	2	Y	-0-					6
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	18	1	189	2	Y	-0-					6
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	15	1	149	2	Y	-0-					6
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	15	1	138	2	Y	-0-					6
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	19	1	178	2	Y	-0-					6

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 291673 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 12057 PERF. 8530 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 293102 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 11799 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) //CONT.// 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268177 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3181	2	20	9	Y	18					45
05	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			Y	-0-	20	1			25
06	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3205	2	15	9	Y	14					39
07	3255	X	3150	-0-	-105	-0-	3136	2	14	9	Y	13	41	1			11
08	3255	X	3025	-0-	-230	-0-	3021	2	4	9	Y	4	1	8			14
09	3150	X	3031	-0-	-119	-0-	3018	2	13	9	Y	12					26

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	N	564	-0-	-156	-0-	64	1	500	2	Y	-0-					28
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	78	1	513	2	Y	-0-					28
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	63	1	456	2	Y	-0-					28
07	589	N	540	-0-	-49	-0-	69	1	471	2	Y	-0-					28
08	589	N	440	-0-	-149	-0-	46	1	394	2	Y	-0-					28
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	78	1	671	2	Y	3					31
							3	9									

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
JOHNSON-RIPPY WELL #: 1H RRCID -> 180339 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8831 - 13981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	X	2248	-0-	-542	-0-	2248	2			N	-0-					42
05	3100	X	2475	-0-	-625	-0-	2475	2			N	-0-					42
06	3000	X	2262	-0-	-738	-0-	2262	2			N	-0-					42
07	3255	X	2244	-0-	-1011	-0-	2244	2			N	-0-					42
08	3255	X	2417	-0-	-838	-0-					N	-0-					42
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					42

SWANTON WELL #: 1H RRCID -> 184423 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8720 - 13912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					6
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					6
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					6
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					6
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263794 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 8870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK BAYOU (PETTIT) 08511 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 241990 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9688 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	165	1	1290	2	N	-0-					178
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	184	1	1202	2	N	-0-					178
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	179	1	1290	2	N	-0-					178
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	167	1	1140	2	N	-0-					178
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	155	1	1336	2	N	-0-					178
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	133	1	1142	2	N	28					206
							31	9									

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 264310 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 12129

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

CASON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 234483 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10720 - 10786

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 118349 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10401 - 10564

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY 561136
REAVLEY WELL #: 1 RRCID -> 208902 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 11452 PERF.10532 - 11263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1320	N	1156	-0-	-164	-0-	131	1	1025	2	Y	-0-					44
05	1364	N	1033	-0-	-331	-0-	137	1	896	2	Y	-0-					44
06	1290	N	1086	-0-	-204	-0-	132	1	954	2	Y	-0-					44
07	1209	N	1026	-0-	-183	-0-	131	1	895	2	Y	-0-					44
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	106	1	918	2	Y	-0-					44
09	1080	N	972	-0-	-108	-0-	100	1	863	2	Y	8					52
							9	9									

ISAAC WELL #: 2 RRCID -> 222166 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10778 - 11682

04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	130	1	1022	2	Y	-0-					44
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	125	1	821	2	Y	-0-					44
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	137	1	989	2	Y	-0-					44
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	150	1	1026	2	Y	-0-					44
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	122	1	1056	2	Y	12					56
							13	9									
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	133	1	1143	2	Y	43					99
							47	9									

BLOUNT, L.F. WELL #: 2 RRCID -> 223182 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10684 - 11386

04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	40	1	310	2	Y	-0-					28
05	310	N	254	-0-	-56	-0-	34	1	220	2	Y	-0-					28
06	300	N	265	-0-	-35	-0-	32	1	233	2	Y	-0-					28
07	310	N	235	-0-	-75	-0-	30	1	205	2	Y	-0-					28
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	43	1	371	2	Y	-0-					28
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	43	1	373	2	Y	3					31
							3	9									

REAVLEY WELL #: 3 RRCID -> 223601 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11647 PERF.10546 - 11234

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

ISAAC WELL #: 1 RRCID -> 224326 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10504 - 11512

04	870	N	768	-0-	-102	-0-	87	1	681	2	Y	-0-					43
05	775	N	601	-0-	-174	-0-	80	1	521	2	Y	-0-					43
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	92	1	663	2	Y	-0-					43
07	806	N	649	-0-	-157	-0-	83	1	566	2	Y	-0-					43
08	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	294	1	2537	2	Y	13					56
							14	9									
09	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	196	1	1681	2	Y	38					94
							42	9									

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	3060	X	2604	-0-	-456	-0-	295	1	2309	2	N	-0-					148
05	2945	X	2416	-0-	-529	-0-	320	1	2096	2	N	-0-					148
06	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	318	1	2300	2	N	-0-					148
07	2697	X	2480	-0-	-217	-0-	317	1	2163	2	N	-0-					148
08	2697	X	2381	-0-	-316	-0-	247	1	2134	2	N	-0-					148
09	2610	X	2587	-0-	-23	-0-	269	1	2310	2	N	7					155
							8	9									

REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 228995 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9952 - 11828

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

REAVLEY WELL #: 4 RRCID -> 229327 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10900 - 11888

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267276 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 12129

04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	47	1	369	2	N	-0-					88
05	496	N	377	-0-	-119	-0-	50	1	327	2	N	-0-					88
06	450	N	409	-0-	-41	-0-	50	1	359	2	N	-0-					88
07	434	N	386	-0-	-48	-0-	49	1	337	2	N	-0-					88
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	40	1	345	2	N	-0-					88
09	420	N	411	-0-	-9	-0-	41	1	355	2	N	14					102
							15	9									

SM OPERATING COMPANY LLC 788993
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 222284 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11669 - 11874

04	4770	X	4556	-0-	-214	-0-	4460	2	96	9	N	87					184
05	4929	X	3358	-0-	-1571	-0-	3252	2	106	9	N	96	248	1			32
06	4470	X	3581	-0-	-889	-0-	3581	2			N	-0-					32
07	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4825	2	39	9	N	35					67
08	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	550	1	4607	2	N	-0-					67
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					67

BLACK FORK CREEK (RODESSA) 08526 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BREEDLOVE-ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 188132 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) 08526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BREEDLOVE-ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150098 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
CARTER ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 223680 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11458 - 12382

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKFOOT, NORTH (RODESSA) 08554 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HANKS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139481 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9306 - 9310

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144					N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219851 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10087

04	1080 N	960	-0-	-120	-0-	169	1	791	2	N	-0-					55
05	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	273	1	1056	2	N	-0-					55
06	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	253	1	764	2	N	-0-					55
07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	251	1	851	2	N	-0-					55
08	1333 N	952	-0-	-381	-0-	226	1	726	2	N	-0-					55
09	1020 N	989	-0-	-31	-0-	233	1	756	2	N	-0-					55

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221070 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9862 - 10124

04	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	328	1	2761	2	Y	-0-					27
05	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	416	1	2508	2	Y	-0-					27
06	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	436	1	2400	2	Y	-0-					27
07	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	492	1	1954	2	Y	-0-					27
08	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	341	1	2000	2	Y	-0-					27
09	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	360	1	1679	2	Y	-0-					27

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232174 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8772 - 10120

04	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	266	1	1243	2	N	-0-					95
05	1488 N	888	-0-	-600	-0-	182	1	706	2	N	-0-					95
06	1440 N	744	-0-	-696	-0-	185	1	559	2	N	-0-					95
07	1488 N	429	-0-	-1059	-0-	98	1	331	2	N	-0-					95
08	899 N	696	-0-	-203	-0-	166	1	530	2	N	-0-					95
09	750 N	739	-0-	-11	-0-	174	1	565	2	N	-0-					95

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	1140	N	1102	-0-	-38	-0-	190 22	1 9	890	2	N	20	162	1			28
05	1178	N	831	-0-	-347	-0-	171	1	660	2	N	-0-					28
06	1110	N	640	-0-	-470	-0-	159	1	481	2	N	-0-					28
07	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	241	1	815	2	N	-0-					28
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	223	1	714	2	N	-0-					28
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	184	1	595	2	N	-0-					28

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
04	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	278	1	2340	2	N	-0-					194
05	1891	N	1288	-0-	-603	-0-	184	1	1104	2	N	-0-					194
06	1860	N	893	-0-	-967	-0-	137	1	756	2	N	-0-					194
07	1922	N	1562	-0-	-360	-0-	314	1	1248	2	N	-0-					194
08	3100	N	3343	-0-	243	243	486	1	2857	2	N	-0-					194
09	2531	N	2288	-0-	-243	-0-	403	1	1885	2	N	-0-					194

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

JOSSIE TAYLOR BECKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255970 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8762 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					112
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	6	1			29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	5	1			25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					26
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	757	3	2	9	N	2	8	1			44
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	727	3	1	9	N	1					45
06	570	N	521	-0-	-49	-0-	521	3			N	-0-	6	1			39
07	589	N	255	-0-	-334	-0-	255	3			N	-0-					39
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	948	3	9	9	N	8					47
*09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					47

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
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	704	3	1	9	N	1	8	1			68
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	708	3	1	9	N	1					69
06	660	N	592	-0-	-68	-0-	591	3	1	9	N	1	7	1			63
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					63
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	871	3	6	9	N	5					68
*09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					68

WOODS "B" WELL #: 3 RRCID -> 139335 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9790 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	51	3	1	9	N	1	6	1			63
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	3	1	9	N	1					64
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	5	1			59
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					59
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					60
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

WOODS "B" WELL #: 4 RRCID -> 161185 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9769 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	341	3	1	9	N	1	7	1			38
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	396	3	2	9	N	2					40
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-	6	1			34
07	341	N	90	-0-	-251	-0-	84	3	6	9	N	5					39
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	897	3	1	9	N	1					40
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-

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
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	305	3	2	9	N	2	8	1			36
05	217	N	106	-0-	-111	-0-	105	3	1	9	N	1					37
06	240	N	128	-0-	-112	-0-	127	3	1	9	N	1	7	1			31
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					31
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	402	3	1	9	N	1					32
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-

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
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	406	3	1	9	N	1	6	1			38
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	405	3	1	9	N	1					39
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-	5	1			34
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					34
08	403	N	295	-0-	-108	-0-	294	3	1	9	N	1					35
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-

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
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1502	3	127	9	N	115	16	1			138
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1470	3	2	9	N	2					140
06	1140	N	1017	-0-	-123	-0-	1017	3			N	-0-	120	1			20
07	1674	N	48	-0-	-1626	-0-	47	3	1	9	N	1					21
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1623	3	2	9	N	2					23
09	1020	N	934	-0-	-86	-0-	934	2			N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	6	1			46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODS "B" WELL #: 8 RRCID -> 210894 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8960 - 10144

04	390	N	238	-0-	-152	-0-	237	3	1	9	N	1	7	1			26
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	324	3	1	9	N	1					27
06	330	N	279	-0-	-51	-0-	278	3	1	9	N	1	6	1			22
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	1					23
08	310	N	195	-0-	-115	-0-	194	3	1	9	N	1					24
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-

WOODS "B" WELL #: 12 RRCID -> 210900 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8664 - 10048

04	120	N	106	-0-	-14	-0-	95	3	11	9	N	10	9	1			81
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	108	3	2	9	N	2					83
06	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	3			N	-0-	7	1			76
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	1					77
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	401	3	1	9	N	1					78
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220766 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9790 - 10082

04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	884	3	3	9	N	3	8	1			65
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	829	3	2	9	N	2					67
06	750	N	695	-0-	-55	-0-	695	3			N	-0-	6	1			61
07	775	N	338	-0-	-437	-0-	338	3			N	-0-					61
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	961	3	1	9	N	1					62
09	690	N	671	-0-	-19	-0-	671	2			N	-0-					-0-

WOODS "B" WELL #: 9 RRCID -> 225461 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8792 - 10057

04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1283	3	76	9	N	69	11	1			156
05	1457	N	924	-0-	-533	-0-	922	3	2	9	N	2					158
06	1680	N	716	-0-	-964	-0-	716	3			N	-0-	88	1			70
07	1395	N	158	-0-	-1237	-0-	157	3	1	9	N	1					71
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1005	3	1	9	N	1					72
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-

WOODS "B" WELL #: 10 RRCID -> 227084 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8728 - 10086

04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	3	1	9	N	1	6	1			34
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	137	3	1	9	N	1					35
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-	5	1			30
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	1					31
08	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	3			N	-0-					31
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232841 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8674 - 10058

04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1314	3	2	9	N	2	12	1			61
05	1984	N	1875	-0-	-109	-0-	1873	3	2	9	N	2					63
06	1680	N	946	-0-	-734	-0-	945	3	1	9	N	1	10	1			54
07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					54
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1941	3	2	9	N	2					56
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1941	3	3	9	N	3	14	1			13
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1955	3	2	9	N	2					15
06	2130	N	1477	-0-	-653	-0-	1475	3	2	9	N	2	12	1			5
07	2015	N	1524	-0-	-491	-0-	1524	3			N	-0-					5
08	1953	N	1621	-0-	-332	-0-	1619	3	2	9	N	2					7
09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-

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
04	5370	X	4266	-0-	-1104	-0-	4258	3	8	9	N	7	34	1			116
05	5549	X	4672	-0-	-877	-0-	4659	3	13	9	N	12					128
06	4800	X	4232	-0-	-568	-0-	4219	3	13	9	N	12	28	1			112
07	4960	X	4910	-0-	-50	-0-	4867	3	43	9	N	39					151
08	4960	X	3837	-0-	-1123	-0-	3798	3	39	9	N	35					186
09	4530	X	4227	-0-	-303	-0-	4227	2			N	-0-					-0-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 095670 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9979 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

FINKLEA WELL #: 1 RRCID -> 105311 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8989 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	210	N	183	-0-	-27	-0-	72	1	111	2	N	-0-					20
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	169	1	155	2	N	-0-					20
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	180	1	130	2	N	-0-					20
07	186	N	24	-0-	-162	-0-	13	1	11	2	N	-0-					20
08	310	N	271	-0-	-39	-0-	168	1	103	2	N	-0-					20
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	341	1	524	2	Y	-0-					17
05	744	N	249	-0-	-495	-0-	130	1	119	2	Y	-0-					17
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	Y	-0-					17
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					17
08	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	1			Y	-0-					17
09	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	750	1	465	2	Y	-0-					13
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	775	1	706	2	Y	-0-					13
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	750	1	1165	2	Y	-0-					13
07	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	775	1	1826	2	Y	279	138	1			154
							307	9									
08	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	775	1	1485	2	Y	-0-					154
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					154

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 217844 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8885 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	471	1	1159	2	N	-0-					13
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	398	1	805	2	N	-0-					13
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	77	1	178	2	N	-0-					13
07	1674	N	1662	-0-	-12	-0-	419	1	1243	2	N	-0-					13
*08	1209	N	1060	-0-	-149	-0-	394	1	666	2	N	-0-					13
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					13

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 218632 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8880 - 10249

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

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221459 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9093 - 10467

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FINKLEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221987 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9275 - 10390

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223760 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8924 - 10269

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	876 N	876	-0-	-0-	-0-	345	1	531	2	Y	-0-			21
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	408	1	374	2	Y	-0-			21
06	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	654	1	473	2	Y	-0-			21
07	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1031	1	841	2	Y	-0-			21
08	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	801	1	490	2	Y	-0-			21
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT			21

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223966 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9064 - 10379

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 224244 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8900 - 10288

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 225076 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10247

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 225255 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9456 - 10184

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227307 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8978 - 10297

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	741 N	741	-0-	-0-	-0-	292	1	449	2	Y	-0-			-0-
05	868 N	724	-0-	-144	-0-	378	1	346	2	Y	-0-			-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	212	1	154	2	Y	-0-			-0-
07	775 N	75	-0-	-700	-0-	41	1	34	2	Y	-0-			-0-
08	713 N	185	-0-	-528	-0-	115	1	70	2	Y	-0-			-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
04	480	N	135	-0-	-345	-0-	39	1	96	2	Y	-0-					25
05	496	N	389	-0-	-107	-0-	129	1	260	2	Y	-0-					25
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	25	1	57	2	Y	-0-					25
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	108	1	320	2	Y	-0-					25
*08	403	N	358	-0-	-45	-0-	133	1	225	2	Y	-0-					25
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					25

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 1 RRCID -> 082658 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8999 - 9104

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	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

04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	71 10	1 9	1381	2	Y	9	11	0			3
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	69 18	1 9	1327	2	Y	16	17	0			2
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	65 15	1 9	1303	2	Y	14	13	0			3
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	73 17	1 9	1352	2	Y	15	15	0			3
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	62 8	1 9	1212	2	Y	7	8	0			2
09	960	N	940	-0-	-20	-0-	54 14	1 9	872	2	Y	13	13	0			2

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 084939 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 10124

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087089 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9944 - 10105

04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	50	1	969	2	Y	-0-					-0-
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	50	1	974	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	910	-0-	-80	-0-	43	1	867	2	Y	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	55	1	1023	2	Y	-0-					-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	52	1	1003	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	855	-0-	-45	-0-	50	1	805	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087530 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1410	N	1035	-0-	-375	-0-	50	1	979	2	Y	5	6	0			2
							6	9									
05	1426	N	1182	-0-	-244	-0-	58	1	1113	2	Y	10	11	0			1
							11	9									
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	54	1	1096	2	Y	10	9	0			2
							11	9									
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	65	1	1206	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	59	1	1139	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
09	1170	N	1006	-0-	-164	-0-	58	1	936	2	Y	11	11	0			2
							12	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087773 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10088 - 10245

04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	54	1	1042	2	Y	8	6	0			3
							9	9									
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	71	1	1380	2	Y	21	21	0			3
							23	9									
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	65	1	1305	2	Y	16	16	0			3
							18	9									
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	73	1	1346	2	Y	20	19	0			4
							22	9									
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	73	1	1419	2	Y	11	12	0			3
							12	9									
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	62	1	1013	2	Y	19	19	0			3
							21	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 10083

04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	46	1	890	2	Y	-0-					-0-
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	45	1	869	2	Y	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	42	1	856	2	Y	-0-					-0-
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	46	1	859	2	Y	-0-					-0-
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	46	1	887	2	Y	-0-					-0-
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	42	1	685	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088496 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8774 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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. 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
04	2340	N	1996	-0-		-344	-0-	97	1	1889	2	Y	9	12	0			4
								10	9									
05	2046	N	1546	-0-		-500	-0-	75	1	1456	2	Y	14	16	0			2
								15	9									
06	2400	N	1749	-0-		-651	-0-	82	1	1653	2	Y	13	12	0			3
								14	9									
07	2077	N	1722	-0-		-355	-0-	87	1	1620	2	Y	14	14	0			3
								15	9									
08	1657	N	1657	-0-		-0-	-0-	81	1	1568	2	Y	7	8	0			2
								8	9									
09	1740	N	1506	-0-		-234	-0-	86	1	1402	2	Y	16	16	0			2
								18	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. 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
04	1393	N	1393	-0-		-0-	-0-	68	1	1319	2	Y	5	7	0			2
								6	9									
05	1473	N	1473	-0-		-0-	-0-	72	1	1388	2	Y	12	13	0			1
								13	9									
06	1465	N	1465	-0-		-0-	-0-	69	1	1384	2	Y	11	10	0			2
								12	9									
07	1549	N	1549	-0-		-0-	-0-	79	1	1457	2	Y	12	12	0			2
								13	9									
08	1527	N	1527	-0-		-0-	-0-	74	1	1445	2	Y	7	7	0			2
								8	9									
09	1260	N	1094	-0-		-166	-0-	63	1	1019	2	Y	11	11	0			2
								12	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. 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
04	882	N	882	-0-		-0-	-0-	43	1	839	2	Y	-0-					-0-
05	1144	N	1144	-0-		-0-	-0-	56	1	1088	2	Y	-0-					-0-
06	1371	N	1371	-0-		-0-	-0-	65	1	1306	2	Y	-0-					-0-
07	1440	N	1440	-0-		-0-	-0-	74	1	1366	2	Y	-0-					-0-
08	1410	N	1410	-0-		-0-	-0-	69	1	1341	2	Y	-0-					-0-
09	1155	N	1155	-0-		-0-	-0-	67	1	1088	2	Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090396 COMPL. DATE 10/26/1980 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8651 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
04	2623	N	2623	-0-		-0-	-0-	128	1	2486	2	Y	8	8	0			3
								9	9									
05	2801	N	2801	-0-		-0-	-0-	137	1	2649	2	Y	14	15	0			2
								15	9									
06	2440	N	2440	-0-		-0-	-0-	115	1	2314	2	Y	10	10	0			2
								11	9									
07	930	N	485	-0-		-445	-0-	25	1	458	2	Y	2	4	0			-0-
								2	9									
08	1772	N	1772	-0-		-0-	-0-	87	1	1679	2	Y	5	4	0			1
								6	9									
09	1708	N	1708	-0-		-0-	-0-	98	1	1598	2	Y	11	10	0			2
								12	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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
04	990	N	212	-0-	-778	-0-	10	1	200	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
05	1023	N	152	-0-	-871	-0-	7	1	144	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
06	240	N	137	-0-	-103	-0-	6	1	129	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	217	N	127	-0-	-90	-0-	6	1	119	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	6	1	116	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	150	N	98	-0-	-52	-0-	6	1	90	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

GEORGE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 090864 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3456 - 3592

04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 092389 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9869 - 10118

04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	96	1	1861	2	Y	11	14	0			4
							12	9									
05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	105	1	2029	2	Y	25	26	0			3
							28	9									
06	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	112	1	2261	2	Y	24	22	0			5
							26	9									
07	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	125	1	2311	2	Y	26	26	0			5
							29	9									
08	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	120	1	2335	2	Y	15	16	0			4
							17	9									
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	116	1	1885	2	Y	27	27	0			4
							30	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092748 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10038 - 10266

04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	230	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	180	N	144	-0-	-36	-0-	8	1	135	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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. 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
04	625	N	625	-0-		-0-	-0-	30	1	592	2	Y	3	4	0			1
								3	9									
05	643	N	643	-0-		-0-	-0-	31	1	604	2	Y	7	7	0			1
								8	9									
06	607	N	607	-0-		-0-	-0-	28	1	573	2	Y	5	5	0			1
								6	9									
07	625	N	625	-0-		-0-	-0-	32	1	586	2	Y	6	6	0			1
								7	9									
08	632	N	632	-0-		-0-	-0-	31	1	597	2	Y	4	4	0			1
								4	9									
09	480	N	477	-0-		-3	-0-	27	1	443	2	Y	6	6	0			1
								7	9									

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093528 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10027 - 10272

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	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

04	2137	N	2137	-0-		-0-	-0-	104	1	2026	2	Y	6	8	0			2
								7	9									
05	2213	N	2213	-0-		-0-	-0-	108	1	2091	2	Y	13	13	0			2
								14	9									
06	2231	N	2231	-0-		-0-	-0-	105	1	2115	2	Y	10	10	0			2
								11	9									
07	2351	N	2351	-0-		-0-	-0-	120	1	2218	2	Y	12	12	0			2
								13	9									
08	2114	N	2114	-0-		-0-	-0-	103	1	2003	2	Y	7	7	0			2
								8	9									
09	1889	N	1889	-0-		-0-	-0-	109	1	1766	2	Y	13	13	0			2
								14	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094961 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230

04	505	N	505	-0-		-0-	-0-	24	1	473	2	Y	7	8	0			3
								8	9									
05	530	N	530	-0-		-0-	-0-	25	1	491	2	Y	13	14	0			2
								14	9									
06	511	N	511	-0-		-0-	-0-	24	1	476	2	Y	10	10	0			2
								11	9									
07	532	N	532	-0-		-0-	-0-	27	1	492	2	Y	12	12	0			2
								13	9									
08	572	N	572	-0-		-0-	-0-	28	1	535	2	Y	8	8	0			2
								9	9									
09	451	N	451	-0-		-0-	-0-	25	1	411	2	Y	14	14	0			2
								15	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	46	1	888	2	Y	3	4	0			1
							3	9									
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	43	1	824	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	64	1	1295	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	79	1	1471	2	Y	10	10	0			2
							11	9									
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	61	1	1181	2	Y	4	5	0			1
							4	9									
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	47	1	768	2	Y	7	7	0			1
							8	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
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	38	1	733	2	Y	6	7	0			2
							7	9									
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	40	1	778	2	Y	11	12	0			1
							12	9									
06	780	N	775	-0-	-5	-0-	36	1	728	2	Y	10	9	0			2
							11	9									
07	806	N	776	-0-	-30	-0-	39	1	726	2	Y	10	10	0			2
							11	9									
08	837	N	828	-0-	-9	-0-	40	1	781	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
09	780	N	667	-0-	-113	-0-	38	1	617	2	Y	11	11	0			2
							12	9									

WYATT, C. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099792 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9858 - 10130

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	107	1	2078	2	Y	10	11	0			4
							11	9									
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	94	1	1829	2	Y	16	18	0			2
							18	9									
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	82	1	1644	2	Y	13	12	0			3
							14	9									
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	90	1	1671	2	Y	14	14	0			3
							15	9									
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	90	1	1746	2	Y	7	8	0			2
							8	9									
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	83	1	1347	2	Y	14	14	0			2
							15	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 100029 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10090 - 10235

04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	30	1	589	2	Y	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	31	1	599	2	Y	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	29	1	589	2	Y	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	32	1	592	2	Y	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	28	1	543	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	25	1	407	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138530 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8735 - 10111

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
04	1290	N	1054	-0-		-236	-0-	51	1	999	2	Y	4	5	0			2
								4	9									
05	1333	N	1042	-0-		-291	-0-	51	1	982	2	Y	8	9	0			1
								9	9									
06	1200	N	985	-0-		-215	-0-	46	1	932	2	Y	6	6	0			1
								7	9									
07	1085	N	197	-0-		-888	-0-	10	1	186	2	Y	1	2	0			-0-
								1	9									
08	1054	N	954	-0-		-100	-0-	47	1	903	2	Y	4	3	0			1
								4	9									
09	1206	N	1206	-0-		-0-	-0-	69	1	1125	2	Y	11	10	0			2
								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. 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
04	1205	N	1205	-0-		-0-	-0-	58	1	1140	2	Y	6	7	0			2
								7	9									
05	1293	N	1293	-0-		-0-	-0-	63	1	1218	2	Y	11	12	0			1
								12	9									
06	1230	N	1220	-0-		-10	-0-	57	1	1152	2	Y	10	9	0			2
								11	9									
07	1297	N	1297	-0-		-0-	-0-	66	1	1219	2	Y	11	11	0			2
								12	9									
08	1308	N	1308	-0-		-0-	-0-	64	1	1236	2	Y	7	7	0			2
								8	9									
09	1230	N	1047	-0-		-183	-0-	60	1	975	2	Y	11	11	0			2
								12	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 138810 COMPL. DATE 05/25/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9040 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1497	N	1497	-0-		-0-	-0-	73	1	1418	2	Y	5	6	0			2
								6	9									
05	1879	N	1879	-0-		-0-	-0-	92	1	1774	2	Y	12	13	0			1
								13	9									
06	1729	N	1729	-0-		-0-	-0-	81	1	1637	2	Y	10	9	0			2
								11	9									
07	1739	N	1739	-0-		-0-	-0-	88	1	1639	2	Y	11	11	0			2
								12	9									
08	1686	N	1686	-0-		-0-	-0-	82	1	1597	2	Y	6	6	0			2
								7	9									
09	1367	N	1367	-0-		-0-	-0-	79	1	1276	2	Y	11	11	0			2
								12	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 138813 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8813 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	386	-0-		-4	-0-	19	1	365	2	Y	2	2	0			1
								2	9									
05	393	N	393	-0-		-0-	-0-	19	1	372	2	Y	2	3	0			-0-
								2	9									
06	390	N	359	-0-		-31	-0-	17	1	339	2	Y	3	2	0			1
								3	9									
07	714	N	714	-0-		-0-	-0-	36	1	672	2	Y	5	5	0			1
								6	9									
08	831	N	831	-0-		-0-	-0-	41	1	786	2	Y	4	4	0			1
								4	9									
09	861	N	861	-0-		-0-	-0-	49	1	803	2	Y	8	8	0			1
								9	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138814 COMPL. DATE 06/22/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8891 - 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
04	4356	X	3155	-0-	-1201	-0-	154	1	3001	2	Y	-0-					-0-
05	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	160	1	3098	2	Y	-0-					-0-
06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	145	1	2934	2	Y	-0-					-0-
07	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	159	1	2945	2	Y	-0-					-0-
08	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	150	1	2908	2	Y	-0-					-0-
09	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	141	1	2286	2	Y	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138815 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8846 - 10226

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	52	1	1006	2	Y	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	30	1	582	2	Y	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	35	1	703	2	Y	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	34	1	635	2	Y	-0-					-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	34	1	665	2	Y	-0-					-0-
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	29	1	475	2	Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 2 RRCID -> 140121 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8822 - 10189

04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	68	1	1321	2	Y	-0-					-0-
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	63	1	1222	2	Y	-0-					-0-
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	56	1	1129	2	Y	-0-					-0-
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	59	1	1098	2	Y	-0-					-0-
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	54	1	1052	2	Y	-0-					-0-
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	47	1	757	2	Y	-0-					-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140296 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206

04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	49	1	962	2	Y	-0-					-0-
05	875	X	875	-0-	-0-	-0-	43	1	832	2	Y	-0-					-0-
06	819	X	819	-0-	-0-	-0-	39	1	780	2	Y	-0-					-0-
07	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	52	1	959	2	Y	-0-					-0-
08	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	50	1	964	2	Y	-0-					-0-
09	540	X	520	-0-	-20	-0-	30	1	490	2	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140337 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8786 - 10169

04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	17	1	332	2	Y	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	322	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	17	1	320	2	Y	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	23	1	454	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	18	1	285	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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. 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
04	344	N	344	-0-		-0-	-0-		17	1	326	2	Y	1	2	0			-0-
									1	9									
05	588	N	588	-0-		-0-	-0-		29	1	555	2	Y	4	4	0			-0-
									4	9									
06	724	N	724	-0-		-0-	-0-		34	1	684	2	Y	5	4	0			1
									6	9									
07	790	N	790	-0-		-0-	-0-		40	1	744	2	Y	5	5	0			1
									6	9									
08	1039	N	1039	-0-		-0-	-0-		51	1	985	2	Y	3	3	0			1
									3	9									
09	752	N	752	-0-		-0-	-0-		43	1	702	2	Y	6	6	0			1
									7	9									

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. 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
04	1693	N	1693	-0-		-0-	-0-		83	1	1610	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	1235	N	1235	-0-		-0-	-0-		61	1	1173	2	Y	1	1	0			-0-
									1	9									
06	1013	N	1013	-0-		-0-	-0-		48	1	964	2	Y	1	1	0			-0-
									1	9									
07	961	N	930	-0-		-31	-0-		48	1	881	2	Y	1	1	0			-0-
									1	9									
08	1331	N	1331	-0-		-0-	-0-		65	1	1265	2	Y	1	1	0			-0-
									1	9									
09	1372	N	1372	-0-		-0-	-0-		80	1	1290	2	Y	2	2	0			-0-
									2	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140685 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8740 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	927	N	927	-0-		-0-	-0-		45	1	881	2	Y	1	1	0			-0-
									1	9									
05	974	N	974	-0-		-0-	-0-		48	1	925	2	Y	1	1	0			-0-
									1	9									
06	942	N	942	-0-		-0-	-0-		44	1	897	2	Y	1	1	0			-0-
									1	9									
07	984	N	984	-0-		-0-	-0-		50	1	933	2	Y	1	1	0			-0-
									1	9									
08	967	N	967	-0-		-0-	-0-		47	1	919	2	Y	1	1	0			-0-
									1	9									
09	787	N	787	-0-		-0-	-0-		46	1	740	2	Y	1	1	0			-0-
									1	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140688 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8900 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	461	N	461	-0-		-0-	-0-		22	1	438	2	Y	1	2	0			-0-
									1	9									
05	508	N	508	-0-		-0-	-0-		25	1	480	2	Y	3	3	0			-0-
									3	9									
06	636	N	636	-0-		-0-	-0-		30	1	602	2	Y	4	3	0			1
									4	9									
07	678	N	678	-0-		-0-	-0-		35	1	640	2	Y	3	3	0			1
									3	9									
08	641	N	641	-0-		-0-	-0-		31	1	608	2	Y	2	2	0			1
									2	9									
09	611	N	611	-0-		-0-	-0-		35	1	572	2	Y	4	4	0			1
									4	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	49	1	957	2	Y	-0-					-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	50	1	963	2	Y	-0-					-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	45	1	910	2	Y	-0-					-0-
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	50	1	934	2	Y	-0-					-0-
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	49	1	959	2	Y	-0-					-0-
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	47	1	767	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140850 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9892 - 10182

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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

04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	30	1	586	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
05	682	N	597	-0-	-85	-0-	29	1	565	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	33	1	673	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	37	1	688	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	34	1	656	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
09	720	N	556	-0-	-164	-0-	32	1	520	2	Y	4	4	0			1
							4	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141109 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10252

04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	64	1	1238	2	Y	-0-					-0-
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	66	1	1269	2	Y	-0-					-0-
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	69	1	1383	2	Y	-0-					-0-
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	78	1	1442	2	Y	-0-					-0-
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	73	1	1417	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1210	-0-	-110	-0-	70	1	1140	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141232 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8770 - 10140

04	1380	N	1226	-0-	-154	-0-	60	1	1159	2	Y	6	7	0			2
							7	9									
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	74	1	1430	2	Y	15	15	0			2
							17	9									
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	60	1	1220	2	Y	10	10	0			2
							11	9									
07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	79	1	1466	2	Y	15	14	0			3
							17	9									
08	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	72	1	1396	2	Y	7	8	0			2
							8	9									
09	1290	N	1011	-0-	-279	-0-	58	1	940	2	Y	12	12	0			2
							13	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141263 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 10454 PERF. 9992 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	45	1	884	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	47	1	908	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	46	1	924	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	49	1	918	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	48	1	939	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
09	900	N	827	-0-	-73	-0-	48	1	775	2	Y	4	4	0			1
							4	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141431 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8826 - 10224

04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	52	1	1012	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	46	1	887	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	1170	N	1073	-0-	-97	-0-	51	1	1020	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	63	1	1161	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	60	1	1161	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	1080	N	883	-0-	-197	-0-	51	1	830	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141438 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9968 - 10208

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141496 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8656 - 10040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	38	-0-	-179	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141497 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9894 - 10174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	561	-0-	-519	-0-	27	1	534	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	582	-0-	-100	-0-	29	1	553	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	562	-0-	-38	-0-	27	1	535	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	578	-0-	-11	-0-	30	1	548	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	576	-0-	-13	-0-	28	1	548	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	462	-0-	-108	-0-	27	1	435	2	Y	-0-					-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141703 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	34	1	665	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	33	1	639	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	28	1	573	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
07	651	N	604	-0-	-47	-0-	31	1	570	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	32	1	627	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
09	600	N	576	-0-	-24	-0-	33	1	539	2	Y	4	4	0			1
							4	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141705 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8973 - 10228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	57	1	1108	2	Y	-0-					-0-
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	63	1	1210	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	58	1	1178	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	83	1	1538	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	77	1	1499	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	86	1	1389	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141721 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9900 - 10160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	67	1	1297	2	Y	-0-					-0-
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	75	1	1442	2	Y	-0-					-0-
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	63	1	1278	2	Y	-0-					-0-
07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	83	1	1544	2	Y	-0-					-0-
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	79	1	1534	2	Y	-0-					-0-
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	72	1	1166	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 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
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	32	1	620	2	Y	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	31	1	609	2	Y	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	28	1	561	2	Y	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	37	1	690	2	Y	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	34	1	669	2	Y	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	34	1	548	2	Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 3 RRCID -> 141818 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8784 - 10168

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	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

04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	57	1	1105	2	Y	-0-					-0-
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	64	1	1243	2	Y	-0-					-0-
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	58	1	1164	2	Y	-0-					-0-
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	66	1	1221	2	Y	-0-					-0-
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	66	1	1276	2	Y	-0-					-0-
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	65	1	1051	2	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142100 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8672 - 10029

04	690	N	653	-0-	-37	-0-	32	1	619	2	Y	2	3	0			1
							2	9									
05	651	N	577	-0-	-74	-0-	28	1	543	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
06	630	N	544	-0-	-86	-0-	26	1	515	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
07	682	N	552	-0-	-130	-0-	28	1	520	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	30	1	587	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	34	1	556	2	Y	5	5	0			1
							6	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142159 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9987 - 10289

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142210 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9779 - 10028

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142211 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8700 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	105 6	1 9	2038	2	Y	5	4	0			2
05	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	126 10	1 9	2431	2	Y	9	10	0			1
06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	83 7	1 9	1666	2	Y	6	6	0			1
07	1767	N	963	-0-	-804	-0-	49 4	1 9	910	2	Y	4	4	0			1
08	1767	N	964	-0-	-803	-0-	47 2	1 9	915	2	Y	2	2	0			1
09	1710	N	1261	-0-	-449	-0-	73 6	1 9	1182	2	Y	5	5	0			1

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142339 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142396 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8800 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2025

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142633 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8642 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	790	N	790	-0-	-0-	-0-	39	1	751	2	Y	-0-					-0-
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	72	1	1392	2	Y	-0-					-0-
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	58	1	1178	2	Y	-0-					-0-
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	53	1	987	2	Y	-0-					-0-
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	52	1	1017	2	Y	-0-					-0-
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	44	1	714	2	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 142667 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8902 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143627 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9896 - 10114

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143822 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9996 - 10063

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	72	1	1397	2	Y	-0-					-0-
05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	79	1	1525	2	Y	-0-					-0-
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	71	1	1437	2	Y	-0-					-0-
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	79	1	1469	2	Y	-0-					-0-
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	77	1	1487	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1248	-0-	-222	-0-	72	1	1176	2	Y	-0-					-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144318 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9018 - 10256

04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	29	1	566	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	36	1	690	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	570	N	521	-0-	-49	-0-	25	1	495	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	589	N	478	-0-	-111	-0-	24	1	453	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	589	N	415	-0-	-174	-0-	20	1	394	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	510	N	319	-0-	-191	-0-	18	1	300	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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
04	2847	N	2651	-0-	-196	-0-	129	1	2516	2	Y	5	7	0			2
							6	9									
05	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	130	1	2516	2	Y	10	11	0			1
							11	9									
06	2820	X	2665	-0-	-155	-0-	125	1	2530	2	Y	9	8	0			2
							10	9									
07	2914	X	2687	-0-	-227	-0-	137	1	2540	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
08	2914	X	2594	-0-	-320	-0-	127	1	2461	2	Y	5	5	0			2
							6	9									
09	2670	X	2052	-0-	-618	-0-	119	1	1924	2	Y	8	9	0			1
							9	9									

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 5 RRCID -> 152346 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9799 - 10098

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154199 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9792 - 10091

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 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
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	85	1	1649	2	Y	4	5	0			2
							4	9									
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	85	1	1644	2	Y	7	8	0			1
							8	9									
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	85	1	1706	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	99	1	1829	2	Y	9	8	0			2
							10	9									
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	93	1	1799	2	Y	4	5	0			1
							4	9									
09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	84	1	1362	2	Y	8	8	0			1
							9	9									

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167007 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8792 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	98	-0-	-52	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	77	-0-	-109	-0-	4	1	72	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	35	1	657	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	44	1	859	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	73	1	1186	2	Y	8	8	0			1
							9	9									

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167894 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8796 - 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
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	24	1	460	2	Y	5	6	0			2
							6	9									
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	40	1	768	2	Y	19	19	0			2
							21	9									
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	42	1	852	2	Y	19	17	0			4
							21	9									
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	56	1	1037	2	Y	23	23	0			4
							25	9									
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	55	1	1068	2	Y	15	15	0			4
							17	9									
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	50	1	814	2	Y	25	25	0			4
							28	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 5 RRCID -> 168113 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9929 - 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
04	960	N	643	-0-	-317	-0-	31	1	612	2	Y	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	33	1	642	2	Y	-0-					-0-
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	56	1	1123	2	Y	-0-					-0-
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	59	1	1097	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	56	1	1091	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	861	-0-	-159	-0-	50	1	811	2	Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 177831 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8798 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	89	1	1728	2	Y	6	7	0			2
							7	9									
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	90	1	1745	2	Y	11	12	0			1
							12	9									
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	79	1	1598	2	Y	9	8	0			2
							10	9									
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	87	1	1621	2	Y	10	10	0			2
							11	9									
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	79	1	1538	2	Y	5	5	0			2
							6	9									
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	74	1	1207	2	Y	8	9	0			1
							9	9									

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178651 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8817 - 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
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	60	1	1172	2	Y	2	3	0			1
							2	9									
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	62	1	1208	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	58	1	1179	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	65	1	1214	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	64	1	1249	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
09	1230	N	1071	-0-	-159	-0-	62	1	1003	2	Y	5	5	0			1
							6	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 178955 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 8932 - 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
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
05	217	N	178	-0-	-39	-0-	9	1	166	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	8	1	159	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
09	180	N	130	-0-	-50	-0-	7	1	121	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									

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
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	21	1	400	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180348 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8788 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 6 RRCID -> 180599 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8832 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	180	N	144	-0-	-36	-0-	7	1	129	2	Y	7	9	0			3
							8	9									
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	15	16	0			2
							17	9									
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	7	1	133	2	Y	13	12	0			3
							14	9									
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	14	14	0			3
							15	9									
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	7	1	133	2	Y	7	8	0			2
							8	9									
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	6	1	103	2	Y	13	13	0			2
							14	9									

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182419 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8789 - 10170

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	90	1	1744	2	Y	10	12	0			4
							11	9									
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	90	1	1737	2	Y	18	20	0			2
							20	9									
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	84	1	1686	2	Y	16	15	0			3
							18	9									
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	70	1	1295	2	Y	13	14	0			2
							14	9									
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	95	1	1833	2	Y	11	10	0			3
							12	9									
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	82	1	1331	2	Y	18	18	0			3
							20	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202866 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 990 - 10153

04	2910	X	996	-0-	-1914	-0-	48	1	944	2	Y	4	5	0			2
							4	9									
05	2046	X	1818	-0-	-228	-0-	89	1	1714	2	Y	14	14	0			2
							15	9									
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	60	1	1216	2	Y	8	8	0			2
							9	9									
07	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	99	1	1827	2	Y	14	13	0			3
							15	9									
08	3100	N	3290	-0-	190	190	161	1	3115	2	Y	13	12	0			4
							14	9									
09	2310	N	2120	-0-	-190	-0-	122	1	1977	2	Y	19	20	0			3
							21	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 8 RRCID -> 204310 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 8862 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	358	-0-	-1262	-0-	17	1	341	2	Y	-0-	2	0			-0-
05	1674	N	1517	-0-	-157	-0-	74	1	1435	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	96	1	1940	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
07	372	N	89	-0-	-283	-0-	5	1	84	2	Y	-0-	2	0			-0-
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	84	1	1621	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
09	1620	N	1139	-0-	-481	-0-	66	1	1066	2	Y	6	6	0			1
							7	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 205769 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8910 - 10264

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	147					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	147					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	147					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	147					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	147					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	147					Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211142 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 8782 - 10147

04	480	N	400	-0-	-80	-0-	19	1	380	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	352	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	26	1	525	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
07	403	N	373	-0-	-30	-0-	19	1	353	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
08	372	N	274	-0-	-98	-0-	13	1	260	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	540	N	218	-0-	-322	-0-	13	1	204	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8728 - 10100

04	240	N	182	-0-	-58	-0-	9	1	170	2	Y	3	5	0			1
							3	9									
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
06	270	N	189	-0-	-81	-0-	9	1	174	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
07	186	N	106	-0-	-80	-0-	5	1	97	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	10	1	159	2	Y	8	8	0			1
							9	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 7 RRCID -> 211879 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8856 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	4	1	81	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	3	1	54	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	76	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	5	1	77	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 212403 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9941 - 10120

04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	83	1	1616	2	Y	5	7	0			2
							6	9									
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	81	1	1564	2	Y	9	10	0			1
							10	9									
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	76	1	1532	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	81	1	1500	2	Y	7	8	0			1
							8	9									
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	78	1	1510	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	74	1	1202	2	Y	8	8	0			1
							9	9									

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213520 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8784 - 10109

04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	48	1	939	2	Y	5	6	0			2
							6	9									
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	55	1	1066	2	Y	11	12	0			1
							12	9									
06	900	N	741	-0-	-159	-0-	35	1	698	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
07	1023	N	852	-0-	-171	-0-	43	1	799	2	Y	9	8	0			2
							10	9									
08	1147	N	1015	-0-	-132	-0-	49	1	959	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	48	1	778	2	Y	10	10	0			2
							11	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213562 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8805 - 10097

04	1500	N	1497	-0-	-3	-0-	73	1	1422	2	Y	2	3	0			1
							2	9									
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	80	1	1542	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	75	1	1522	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	83	1	1546	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
08	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	74	1	1432	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
09	1500	N	1273	-0-	-227	-0-	74	1	1193	2	Y	5	5	0			1
							6	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 214984 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8798 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	438	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	25	1	478	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	25	1	508	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	29	1	536	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	27	1	528	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	540	N	449	-0-	-91	-0-	26	1	420	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216022 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9857 - 10001

04	T. A.		-0-	-0-	-0-		21				Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-		21				Y	-0-					-0-
06	21	X	-0-	-0-	-21	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 216023 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8752 - 10026

04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	41	1	803	2	Y	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	42	1	805	2	Y	-0-					-0-
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	39	1	782	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	817	-0-	-51	-0-	42	1	775	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	538	-0-	-299	-0-	26	1	512	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	798	-0-	-12	-0-	46	1	752	2	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216598 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8752 - 10028

04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	186	N	123	-0-	-63	-0-	6	1	116	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	10	1	160	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217116 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8772 - 10064

04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	48	1	927	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	50	1	975	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	55	1	1111	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	64	1	1192	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	77	1	1501	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	79	1	1280	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217744 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8859 - 10214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	279	-0-	-51	-0-	14	1	265	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	13	1	251	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	330	N	259	-0-	-71	-0-	12	1	246	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	34	1	631	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	67	1	1292	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	61	1	983	2	Y	8	8	0			1
							9	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221208 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8882 - 10188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1470	N	1456	-0-	-14	-0-	71	1	1381	2	Y	4	5	0			1
							4	9									
05	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	74	1	1435	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	90	1	1824	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	99	1	1843	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	95	1	1851	2	Y	4	5	0			1
							4	9									
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	99	1	1613	2	Y	11	10	0			2
							12	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 10158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 221787 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8890 - 10222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 221856 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8792 - 10178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	320	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	374	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	316	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
07	341	N	211	-0-	-130	-0-	11	1	199	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
08	403	N	267	-0-	-136	-0-	13	1	253	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	330	N	249	-0-	-81	-0-	14	1	232	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221970 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8876 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222203 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 8784 - 10115

04	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	167	1	3264	2	Y	138	169	0			53
							152	9									
05	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	169	1	3276	2	Y	265	286	0			32
							292	9									
06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	152	1	3068	2	Y	216	204	0			44
							238	9									
07	3441	X	3345	-0-	-96	-0-	159	1	2941	2	Y	223	226	0			41
							245	9									
08	3441	X	3294	-0-	-147	-0-	154	1	2993	2	Y	134	136	0			39
							147	9									
09	3330	X	2949	-0-	-381	-0-	155	1	2522	2	Y	247	247	0			39
							272	9									

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 222299 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8615 - 8748

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 4 RRCID -> 223141 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8958 - 10274

04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	7	1	128	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	7	1	130	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 223148 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8957 - 10260

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223619 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8758 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	665	N	665	-0-		-0-		-0-		32	1 3 9	630	2	Y	3	4	0			1
05	715	N	715	-0-		-0-		-0-		35	1 8 9	672	2	Y	7	7	0			1
06	690	N	690	-0-		-0-		-0-		32	1 6 9	652	2	Y	5	5	0			1
07	639	N	639	-0-		-0-		-0-		32	1 7 9	600	2	Y	6	6	0			1
08	658	N	658	-0-		-0-		-0-		32	1 3 9	623	2	Y	3	3	0			1
09	458	N	458	-0-		-0-		-0-		26	1 6 9	426	2	Y	5	5	0			1

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224381 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8712 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1314	N	1314	-0-		-0-		-0-		64	1	1250	2	Y	-0-					-0-
05	1379	N	1379	-0-		-0-		-0-		68	1	1311	2	Y	-0-					-0-
06	1285	N	1285	-0-		-0-		-0-		61	1	1224	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1248	-0-		-116		-0-		64	1	1184	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1220	-0-		-144		-0-		60	1	1160	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1004	-0-		-286		-0-		58	1	946	2	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 225290 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8753 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	146	-0-		-34		-0-		7	1 3 9	136	2	Y	3	4	0			1
05	158	N	158	-0-		-0-		-0-		7	1 8 9	143	2	Y	7	7	0			1
06	153	N	153	-0-		-0-		-0-		7	1 6 9	140	2	Y	5	5	0			1
07	201	N	201	-0-		-0-		-0-		10	1 8 9	183	2	Y	7	7	0			1
08	190	N	190	-0-		-0-		-0-		9	1 4 9	177	2	Y	4	4	0			1
09	162	N	162	-0-		-0-		-0-		9	1 9 9	144	2	Y	8	8	0			1

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. 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
04	1856	N	1856	-0-		-0-		-0-		90	1 3 9	1763	2	Y	3	4	0			1
05	1891	N	1281	-0-		-610		-0-		63	1 7 9	1211	2	Y	6	6	0			1
06	1921	N	1921	-0-		-0-		-0-		90	1 7 9	1824	2	Y	6	6	0			1
07	1922	N	1578	-0-		-344		-0-		80	1 7 9	1491	2	Y	6	6	0			1
08	1942	N	1942	-0-		-0-		-0-		95	1 4 9	1843	2	Y	4	4	0			1
09	1920	N	1484	-0-		-436		-0-		86	1 8 9	1390	2	Y	7	7	0			1

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. 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
04	240	N	-0-	-0-		-240		-0-						Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-		-124		-0-						Y	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-		-12		-0-						Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227895 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8764 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	91	1	1769	2	Y	3	4	0			1
							3	9									
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	100	1	1931	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	109	1	2205	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
07	1922	N	116	-0-	-1806	-0-	6	1	109	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
08	2046	N	1407	-0-	-639	-0-	69	1	1335	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
09	2100	N	1713	-0-	-387	-0-	99	1	1607	2	Y	6	6	0			1
							7	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 227898 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9068 - 10233

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229470 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10078

04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	102	1	1993	2	Y	6	8	0			2
							7	9									
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	105	1	2037	2	Y	13	13	0			2
							14	9									
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	98	1	1986	2	Y	10	10	0			2
							11	9									
07	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	118	1	2189	2	Y	12	12	0			2
							13	9									
08	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	115	1	2228	2	Y	8	8	0			2
							9	9									
09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	113	1	1832	2	Y	14	14	0			2
							15	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230270 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9990 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	140	1	2724	2	Y	8	11	0			3
							9	9									
05	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	140	1	2711	2	Y	17	18	0			2
							19	9									
06	2760	X	2669	-0-	-91	-0-	125	1	2529	2	Y	14	13	0			3
							15	9									
07	2852	X	2650	-0-	-202	-0-	135	1	2498	2	Y	15	15	0			3
							17	9									
08	2852	X	2661	-0-	-191	-0-	130	1	2521	2	Y	9	9	0			3
							10	9									
09	2760	X	2186	-0-	-574	-0-	126	1	2043	2	Y	15	16	0			2
							17	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231986 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206

04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	83	1	1620	2	Y	5	5	0			2
							6	9									
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	116	1	2248	2	Y	14	14	0			2
							15	9									
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	97	1	1953	2	Y	10	10	0			2
							11	9									
07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	107	1	1987	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
08	2387	N	2087	-0-	-300	-0-	102	1	1977	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
09	2070	N	1650	-0-	-420	-0-	95	1	1543	2	Y	11	11	0			2
							12	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232511 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8830 - 10212

04	570	N	497	-0-	-73	-0-	24	1	471	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	27	1	530	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	26	1	524	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	29	1	539	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	28	1	540	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
09	540	N	441	-0-	-99	-0-	25	1	413	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232621 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8902 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900	N	797	-0-	-103	-0-	39	1	755	2	Y	3	5	0			1
							3	9									
05	1054	N	870	-0-	-184	-0-	42	1	820	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
06	1080	N	773	-0-	-307	-0-	36	1	731	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
07	837	N	811	-0-	-26	-0-	41	1	763	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
08	868	N	792	-0-	-76	-0-	39	1	749	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	52	1	851	2	Y	8	8	0			1
							9	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
04	1050	N	882	-0-	-168	-0-	43	1	836	2	Y	3	4	0			1
							3	9									
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	56	1	1075	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	52	1	1040	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	57	1	1061	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
08	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	53	1	1030	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
09	1080	N	889	-0-	-191	-0-	51	1	831	2	Y	6	6	0			1
							7	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. (I) GAS 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	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	91	1	1771	2	Y	9	12	0			4
							10	9									
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	87	1	1691	2	Y	17	19	0			2
							19	9									
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	79	1	1588	2	Y	14	13	0			3
							15	9									
07	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	93	1	1717	2	Y	16	16	0			3
							18	9									
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	89	1	1730	2	Y	10	10	0			3
							11	9									
09	1530	N	1450	-0-	-80	-0-	83	1	1348	2	Y	17	17	0			3
							19	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. (I) GAS 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	1650	N	1546	-0-	-104	-0-	75	1	1465	2	Y	5	6	0			2
							6	9									
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	68	1	1309	2	Y	8	9	0			1
							9	9									
06	1410	N	1351	-0-	-59	-0-	63	1	1280	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
07	1612	N	1290	-0-	-322	-0-	66	1	1215	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
08	1395	N	1189	-0-	-206	-0-	58	1	1127	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
09	1350	N	1105	-0-	-245	-0-	64	1	1032	2	Y	8	8	0			1
							9	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234518 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8862 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	55	-0-	-215	-0-	3	1	52	2	Y	-0-			-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	8	1	157	2	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	194	2	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	158	2	Y	1	1	0	-0-
							1	9							

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234523 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8882 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	75	1	1454	2	Y	5	7	0	2
							6	9							
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	77	1	1483	2	Y	11	12	0	1
							12	9							
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	75	1	1508	2	Y	10	9	0	2
							11	9							
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	86	1	1603	2	Y	11	11	0	2
							12	9							
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	83	1	1608	2	Y	7	7	0	2
							8	9							
09	1590	N	1376	-0-	-214	-0-	79	1	1284	2	Y	12	12	0	2
							13	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	EOM BALANCE
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-			-0-
05	155	N	44	-0-	-111	-0-	2	1	41	2	N	1	1	0	-0-
							1	9							
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	3	1	70	2	N	1	1	0	-0-
							1	9							
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	1	1	0	-0-
							1	9							
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-			-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	1	1	0	-0-
							1	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	EOM BALANCE
04	1980	X	1851	-0-	-129	-0-	90	1	1755	2	Y	5	7	0	2
							6	9							
05	2139	X	1938	-0-	-201	-0-	95	1	1831	2	Y	11	12	0	1
							12	9							
06	2070	X	1827	-0-	-243	-0-	86	1	1731	2	Y	9	8	0	2
							10	9							
07	2139	X	1851	-0-	-288	-0-	94	1	1746	2	Y	10	10	0	2
							11	9							
08	2108	X	1992	-0-	-116	-0-	97	1	1888	2	Y	6	6	0	2
							7	9							
09	1890	X	1797	-0-	-93	-0-	104	1	1680	2	Y	12	12	0	2
							13	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236684 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10092 - 10130

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
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	66	1 3 9	1291	2	Y	3	4	0			1
05	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	68	1 8 9	1318	2	Y	7	7	0			1
06	1470	N	1324	-0-	-146	-0-	62	1 6 9	1256	2	Y	5	5	0			1
07	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	69	1 7 9	1280	2	Y	6	6	0			1
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	75	1 4 9	1458	2	Y	4	4	0			1
09	1320	N	1259	-0-	-61	-0-	73	1 8 9	1178	2	Y	7	7	0			1

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237091 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10128 - 10156

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
04	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	125	1 1 9	2441	2	Y	1	1	0			-0-
05	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	130	1 2 9	2508	2	Y	2	2	0			-0-
06	2550	N	2275	-0-	-275	-0-	107	1 1 9	2167	2	Y	1	1	0			-0-
07	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	137	1 1 9	2546	2	Y	1	1	0			-0-
08	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	130	1 1 9	2513	2	Y	1	1	0			-0-
09	2280	N	2177	-0-	-103	-0-	126	1 1 9	2050	2	Y	1	1	0			-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 241851 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9882 - 10064

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
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	81	1 4 9	1575	2	N	4	5	0			1
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	85	1 9 9	1650	2	N	8	8	0			1
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	83	1 7 9	1671	2	N	6	6	0			1
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	90	1 8 9	1660	2	N	7	7	0			1
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	88	1 4 9	1708	2	N	4	4	0			1
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	82	1 8 9	1331	2	N	7	7	0			1

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244730 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. N/A

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
04	7110	X	5651	-0-	-1459	-0-	276	1 6 9	5369	2	Y	5	7	0			2
05	7347	X	5819	-0-	-1528	-0-	285	1 13 9	5521	2	Y	12	13	0			1
06	5850	X	5577	-0-	-273	-0-	263	1 11 9	5303	2	Y	10	9	0			2
07	6045	X	5810	-0-	-235	-0-	297	1 12 9	5501	2	Y	11	11	0			2
08	5921	X	5773	-0-	-148	-0-	283	1 8 9	5482	2	Y	7	7	0			2
09	5640	X	4649	-0-	-991	-0-	269	1 12 9	4368	2	Y	11	11	0			2

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 246157 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	236	1	4597	2	Y	39	52	0			15
							43	9									
05	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	268	1	5196	2	Y	84	89	0			10
							92	9									
06	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	246	1	4968	2	Y	70	66	0			14
							77	9									
07	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	276	1	5110	2	Y	77	77	0			14
							85	9									
08	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	267	1	5180	2	Y	46	47	0			13
							51	9									
09	4800	X	4459	-0-	-341	-0-	254	1	4116	2	Y	81	81	0			13
							89	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247941 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10888 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4800	X	4347	-0-	-453	-0-	212	1	4133	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
05	5301	X	4103	-0-	-1198	-0-	201	1	3899	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
06	5130	X	4287	-0-	-843	-0-	202	1	4081	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
07	5301	X	4463	-0-	-838	-0-	228	1	4231	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
08	4743	X	4332	-0-	-411	-0-	212	1	4118	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
09	4350	X	3282	-0-	-1068	-0-	190	1	3089	2	Y	3	3	0			1
							3	9									

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251891 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10372 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3210	X	2961	-0-	-249	-0-	144	1	2815	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
05	3317	X	2913	-0-	-404	-0-	143	1	2767	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
06	2910	X	2807	-0-	-103	-0-	132	1	2671	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
07	3069	X	2962	-0-	-107	-0-	151	1	2807	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
08	3069	X	2911	-0-	-158	-0-	143	1	2766	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
09	2970	X	2329	-0-	-641	-0-	135	1	2190	2	Y	4	4	0			1
							4	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 4 RRCID -> 206254 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9814 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	248
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	248
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	248
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	248
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	248
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	248

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 6 RRCID -> 213032 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10004 - 10083

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 5 RRCID -> 213726 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8794 - 10063

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 262594 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 10036

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 15H RRCID -> 264376 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10105 - 13858

04	11340	X	10953	-0-	-387	-0-	10769	2	184	9	Y	167	173	1			93
05	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	11769	2	11	9	Y	10					103
06	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	11888	2	33	9	Y	30					133
07	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	11935	2	51	9	Y	46	16	8			163
08	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	11638	2	30	9	Y	27					190
09	11400	X	NO RPT	-0-	-11400	-0-					Y	NO RPT					190

WINSTON CLARK GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 264493 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 10314 PERF.10700 - 14360

*01	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	8014	2	17	9	Y	15					80
*02	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4637	2	11	9	Y	10					90
*03	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	8958	2	39	9	Y	35					125
*04	6990	X	6943	-0-	-47	-0-	6904	2	39	9	Y	35					160
*05	7223	X	6303	-0-	-920	-0-	6270	2	33	9	Y	30					190
*06	6990	X	5426	-0-	-1564	-0-	5393	2	33	9	Y	30					220
*07	7223	X	5264	-0-	-1959	-0-	5242	2	22	9	Y	20					240
08	7223	X	5240	-0-	-1983	-0-	5229	2	11	9	Y	10	169	1			81
09	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT					81

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100001 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10011 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 101570 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9972 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 118214 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9036 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					125
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					125
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	239	2	47	9	N	43	146	1			22
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					22
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					22
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222337 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10038 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					44
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					44
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					44
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					44
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					44
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

COOK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222340 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8872 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					79
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					79
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					79
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					79
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					79
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222633 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10033 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
05	14B2 EXT		118	-0-	118	118	118	2			Y	-0-					85
06	14B2 EXT		117	-0-	117	235	117	2			Y	-0-					85
07	14B2 EXT		116	-0-	116	351	116	2			Y	-0-					85
08	14B2 EXT		118	-0-	118	469	118	2			Y	-0-					85
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	469					Y	NO RPT					85

COOK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222805 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10060 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					29
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					29
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					29
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					29
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					29
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

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
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					38
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					38
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1131	2	59	9	N	54	30	1			62
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	809	2	6	9	N	5					67
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					67
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231449 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9998 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					44
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					44
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					44
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					44
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					44
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

FURRH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233172 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8880 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					28
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	712	2	4	9	N	4					32
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	990	2	20	9	N	18					50
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	827	2	3	9	N	3					53
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	743	2	10	9	N	9					62
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
WHEELER WELL #: 8 RRCID -> 233174 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8814 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2807	2	26	9	N	24	86	1			33
05	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3345	2	29	9	N	26					59
06	2400	X	539	-0-	-1861	-0-	533	2	6	9	N	5					64
07	2511	X	165	-0-	-2346	-0-	159	2	6	9	N	5					69
08	2914	X	294	-0-	-2620	-0-	291	2	3	9	N	3					72
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					72

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
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					10
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					10
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					10
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					10
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	755	2	6	9	Y	5					15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					44
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					44
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					44
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					44
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					44
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 242057 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10254 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					71
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					71
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					71
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					71
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					71
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					71

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
04	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2057	3	7	9	N	6					146
05	2046	N	2033	-0-	-13	-0-	2014	3	19	9	N	17	65	1			98
06	2130	N	1960	-0-	-170	-0-	1943	3	17	9	N	15	1	8			112
07	2139	N	1948	-0-	-191	-0-	1870	3	78	9	N	71					183
08	2046	N	1786	-0-	-260	-0-	1786	3			N	-0-					183
09	1950	N	1847	-0-	-103	-0-	1847	3			N	-0-					183

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	1			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2025

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					120
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1651	3	23	9	N	21	121	1			20
06	1740	N	1666	-0-	-74	-0-	1666	3			N	-0-					20
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					20
08	1674	N	1565	-0-	-109	-0-	1565	3			N	-0-					20
09	1680	N	1581	-0-	-99	-0-	1578	3	3	9	N	3					23

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218576 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8866 - 10196

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123

RFE OPERATING, LLC 704776
GROSS WELL #: 1 RRCID -> 212493 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9723 - 10023

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARISH, JOSEPH WELL #: 1 RRCID -> 219180 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9691 - 9991

04	390	N	337	-0-	-53	-0-	337	2			Y	-0-					40
05	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	2			Y	-0-					40
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					40
07	341	N	2	-0-	-339	-0-	2	2			Y	-0-					40
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	593	2	2	9	Y	2					42
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			Y	-0-					42

GROSS WELL #: 2 RRCID -> 224700 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9849 - 9916

04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1866	2	8	9	Y	7					138
05	1581	N	1397	-0-	-184	-0-	1396	2	1	9	Y	1	87	1			52
06	1530	N	1326	-0-	-204	-0-	1302	2	24	9	Y	22					74
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			Y	-0-					74
08	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	1324	2	4	9	Y	4					78
09	1320	N	419	-0-	-901	-0-	419	2			Y	-0-					78

GROSS WELL #: 3 RRCID -> 224702 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9878 - 9936

04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	987	2	3	9	Y	3					89
05	744	N	712	-0-	-32	-0-	711	2	1	9	Y	1	62	1			28
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	738	2	13	9	Y	12					40
07	1023	N	906	-0-	-117	-0-	906	2			Y	-0-					40
08	713	N	431	-0-	-282	-0-	429	2	2	9	Y	2					42
09	750	N	690	-0-	-60	-0-	690	2			Y	-0-					42

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
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
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					35
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					35
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					35
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					35

GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242879 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9708 - 11259

04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	461	2	9	9	Y	8					28
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-	15	1			13
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	358	2	8	9	Y	7					20
07	496	N	16	-0-	-480	-0-	16	2			Y	-0-					20
08	651	N	190	-0-	-461	-0-	190	2			Y	-0-					20
09	360	N	14	-0-	-346	-0-	14	2			Y	-0-					20

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
FIELDS, ISAIAH JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 096850 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 8935 - 9237

04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	22	1	571	2	N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	19	1	490	2	N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	18	1	449	2	N	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	27	1	717	2	N	-0-					-0-
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	30	1	774	2	N	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	13	1	343	2	N	-0-					-0-

DICKARD WELL #: 1 RRCID -> 118002 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 10152

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITTAKER WELL #: 1 RRCID -> 192545 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10120 - 10230

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITTAKER WELL #: 2 RRCID -> 197543 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10234

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202278 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	618	N	618	-0-	-0-	-0-	38	1	580	2	N	-0-					27
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	45	1	653	2	N	-0-					27
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	44	1	649	2	N	-0-					27
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	50	1	711	2	N	-0-					27
08	682	N	634	-0-	-48	-0-	41	1	593	2	N	-0-					27
09	660	N	619	-0-	-41	-0-	40	1	579	2	N	-0-					27

DINKLE WELL #: 1 RRCID -> 203783 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10096 - 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
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-					26
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					26
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-					26
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					26
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					26
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					26

DINKLE WELL #: 2 RRCID -> 203949 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10040 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2025

BLALOCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 207070 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8835 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	73	1	436	2	N	-0-					25
05	496	N	494	-0-	-2	-0-	68	1	426	2	N	-0-					25
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	83	1	500	2	N	-0-					25
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	77	1	504	2	N	-0-					25
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	82	1	505	2	N	-0-					25
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	76	1	458	2	N	-0-					25

BLALOCK "A" WELL #: 3 RRCID -> 211913 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	300	-0-	-30	-0-	43	1	257	2	N	-0-					26
05	403	N	358	-0-	-45	-0-	49	1	309	2	N	-0-					26
06	360	N	322	-0-	-38	-0-	46	1	276	2	N	-0-					26
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	52	1	335	2	N	-0-					26
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	52	1	317	2	N	-0-					26
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	47	1	282	2	N	-0-					26

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	153	1	923	2	N	-0-					27
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	145	1	913	2	N	-0-					27
06	1200	N	978	-0-	-222	-0-	140	1	838	2	N	-0-					27
07	1116	N	971	-0-	-145	-0-	129	1	842	2	N	-0-					27
08	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	147	1	903	2	N	-0-					27
09	990	N	985	-0-	-5	-0-	140	1	845	2	N	-0-					27

BLALOCK "A" WELL #: 6 RRCID -> 222253 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9948 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

BLALOCK "A" WELL #: 7 RRCID -> 222254 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10076 - 10256

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

DINKLE WELL #: 4 RRCID -> 222255 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10064 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	94	1	1447	2	N	-0-					26
05	1550	N	1530	-0-	-20	-0-	99	1	1431	2	N	-0-					26
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	95	1	1403	2	N	-0-					26
07	1581	N	1506	-0-	-75	-0-	99	1	1406	2	N	1	1	8			26
							1	9									
08	1519	N	1501	-0-	-18	-0-	98	1	1403	2	N	-0-					26
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	97	1	1416	2	N	-0-					26

DINKLE WELL #: 5 RRCID -> 222256 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10042 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-					25
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					25
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	N	-0-					25
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	N	-0-					25
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					25
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					25

DINKLE WELL #: 6 RRCID -> 222257 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10004 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	N	-0-					89
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	8	1	110	2	N	-0-					89
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	7	1	107	2	N	-0-					89
07	155	N	118	-0-	-37	-0-	8	1	110	2	N	-0-					89
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	8	1	107	2	N	-0-					89
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	196	2	N	-0-					89

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DINKLE WELL #: 7 RRCID -> 223587 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9931 - 10214

04	1110	N	961	-0-	-149	-0-	59	1	902	2	N	-0-					27
05	1364	N	834	-0-	-530	-0-	54	1	780	2	N	-0-					27
06	1200	N	997	-0-	-203	-0-	63	1	934	2	N	-0-					27
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	74	1	1048	2	N	-0-					27
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	68	1	967	2	N	-0-					27
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	69	1	1005	2	N	-0-					27

DINKLE WELL #: 8 RRCID -> 225122 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9894 - 10174

04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	77	1	1176	2	N	-0-					25
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	79	1	1141	2	N	-0-					25
06	1260	N	1204	-0-	-56	-0-	76	1	1128	2	N	-0-					25
07	1302	N	1197	-0-	-105	-0-	79	1	1118	2	N	-0-					25
08	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	73	1	1046	2	N	-0-					25
09	1200	N	917	-0-	-283	-0-	59	1	858	2	N	-0-					25

WHITTAKER WELL #: 3 RRCID -> 225273 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10024 - 10300

04	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	1031	2			N	-0-					150
05	930	N	797	-0-	-133	-0-	797	2			N	-0-					150
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1263	2	40	9	N	36	161	1			25
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1254	2	1	9	N	1	1	8			25
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					25
09	1290	N	1135	-0-	-155	-0-	1135	2			N	-0-					25

DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 225276 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10058 - 10208

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2025

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 226254 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9994 - 10264

04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	43	1	656	2	N	-0-					57
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	29	1	417	2	N	-0-					57
06	570	N	422	-0-	-148	-0-	27	1	395	2	N	-0-					57
07	713	N	369	-0-	-344	-0-	24	1	345	2	N	-0-					57
08	434	N	426	-0-	-8	-0-	28	1	398	2	N	-0-					57
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	37	1	541	2	N	-0-					57

BLALOCK "A" WELL #: 9 RRCID -> 226575 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10034 - 10194

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2025

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DICKARD WELL #: 4 RRCID -> 226948 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9972 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					40
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					40
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					40
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					40
08	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-					40
09	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	2			N	-0-					40

DINKLE WELL #: 9 RRCID -> 227288 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9970 - 10164

04	1440	N	1351	-0-	-89	-0-	83	1	1268	2	N	-0-					27
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	89	1	1282	2	N	-0-					27
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	89	1	1319	2	N	-0-					27
07	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	92	1	1299	2	N	1	1	8			27
							1	9									
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	92	1	1318	2	N	-0-					27
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	90	1	1309	2	N	50					77
							55	9									

DICKARD WELL #: 2 RRCID -> 230649 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10099 - 10196

04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					119
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					119
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					119
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					119
08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					119
09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					119

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 238159 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8902 - 10256

04	60	N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	2	N	-0-					27
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-					27
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	2	N	-0-					27
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	N	-0-					27
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-					27
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-					27

BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 242952 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 10179

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	450	1	7094	2	N	-0-					137
05	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	552	1	6841	2	N	51	166	1			22
							56	9									
06	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	479	1	6123	2	N	1	1	8			22
							1	9									
07	7564	X	6539	-0-	-1025	-0-	524	1	6012	2	N	3	3	8			22
							3	9									
08	7564	X	6096	-0-	-1468	-0-	543	1	5489	2	N	58					80
							64	9									
09	7320	X	5660	-0-	-1660	-0-	414	1	5246	2	N	-0-					80

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
04	10050	X	9707	-0-	-343	-0-	1383	1	8324	2	Y	-0-					74
05	10385	X	9885	-0-	-500	-0-	1355	1	8530	2	Y	-0-					74
06	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	1405	1	8421	2	Y	76	1	8			149
							84	9									
07	10106	X	9804	-0-	-302	-0-	1305	1	8497	2	Y	2	2	8			149
							2	9									
08	10106	X	10104	-0-	-2	-0-	1410	1	8647	2	Y	43	167	1			25
							47	9									
09	9900	X	9724	-0-	-176	-0-	1379	1	8345	2	Y	-0-					25

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
04	11310	X	10458	-0-	-852	-0-	640	1	9818	2	Y	-0-					75
05	11687	X	10423	-0-	-1264	-0-	676	1	9747	2	Y	-0-					75
06	11310	X	10266	-0-	-1044	-0-	645	1	9570	2	Y	46	1	8			120
							51	9									
07	10819	X	9875	-0-	-944	-0-	650	1	9223	2	Y	2	2	8			120
							2	9									
08	10819	X	10239	-0-	-580	-0-	670	1	9569	2	Y	-0-					120
09	10470	X	9934	-0-	-536	-0-	635	1	9229	2	Y	64					184
							70	9									

SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
BELL, C. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 096271 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10025 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					17
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					17
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					17
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					17

MOHON GU WELL #: 1 RRCID -> 097644 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8940 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	313	-0-	-137	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	428	2	34	9	Y	31	29	1			2
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	835	2	18	9	Y	16	18	1			-0-
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	500	2	17	9	Y	15	13	1			2
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					2
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					2
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					2

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MOHON GU WELL #: 3 RRCID -> 203631 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9148 - 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
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	450	2	39	9	Y	35	30	1			5
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	DLQ G-10		324	-0-	324	1254	324	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		785	-0-	785	2039	785	2			Y	-0-					-0-
06	2499	N	460	-0-	-2039	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	561	2	46	9	Y	42	39	1			3
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	1200	N	933	-0-	-267	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1089	2	110	9	Y	100	74	1			26
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					26

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
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
04	DLQ G-10		137	-0-	137	474	137	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		187	-0-	187	661	187	2			Y	-0-					-0-
06	771	N	110	-0-	-661	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	68	2	11	9	Y	10	4	1			6
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					30
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					30
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					30
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-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
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					7
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					7
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					7
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					7
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					7
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					7

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
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227983 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8964 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
07	1147	X	652	-0-	-495	-0-	652	2			N	-0-					-0-
08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228318 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8890 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2322	2	22	9	N	20					88
05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					88
06	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					88
07	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					88
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					88
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					88

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230226 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8924 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230227 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8936 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230229 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8892 - 10233

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

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231277 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9920 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

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
04	13500	X	10658	-0-	-2842	-0-	10658	2			N	-0-					10
05	15257	X	15257	-0-	-0-	-0-	15257	2			N	-0-					10
06	13140	X	12943	-0-	-197	-0-	12943	2			N	-0-					10
07	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	13246	2			N	-0-					10
08	13301	X	13301	-0-	-0-	-0-	13103	2	198	9	N	180	169	1			21
09	14760	X	NO RPT	-0-	-14760	-0-					N	NO RPT					21

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094960 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9806 - 10065

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
04	870	N	870	-0-		-0-	-0-		47 1 20 9	803	2	Y	18	18	1			-0-
05	1218	N	1218	-0-		-0-	-0-		71 1 46 9	1101	2	Y	42	42	1			-0-
06	1105	N	1105	-0-		-0-	-0-		12 1 51 9	1042	2	Y	46	46	1			-0-
07	1000	N	1000	-0-		-0-	-0-		28 1 39 9	933	2	Y	35	35	1			-0-
08	1072	N	1072	-0-		-0-	-0-		62 1 22 9	988	2	Y	20	20	1			-0-
09	600	N	NO RPT	-0-		-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

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. 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
04	758	N	758	-0-		-0-	-0-		52 1 4 9	702	2	Y	4	4	1			-0-
05	818	N	818	-0-		-0-	-0-		77 1 9 9	732	2	Y	8	8	1			-0-
06	904	N	904	-0-		-0-	-0-		12 1 7 9	885	2	Y	6	6	1			-0-
07	1136	N	1136	-0-		-0-	-0-		56 1 10 9	1070	2	Y	9	9	1			-0-
08	1250	N	1250	-0-		-0-	-0-		68 1 7 9	1175	2	Y	6	6	1			-0-
09	900	N	NO RPT	-0-		-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

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. 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
04	757	N	757	-0-		-0-	-0-		37 1 3 9	717	2	Y	3	3	1			-0-
05	822	N	822	-0-		-0-	-0-		66 1 10 9	746	2	Y	9	9	1			-0-
06	838	N	838	-0-		-0-	-0-		20 1 8 9	810	2	Y	7	7	1			-0-
07	916	N	916	-0-		-0-	-0-		49 1 10 9	857	2	Y	9	9	1			-0-
08	934	N	934	-0-		-0-	-0-		58 1 6 9	870	2	Y	5	5	1			-0-
09	150	N	NO RPT	-0-		-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229542 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9824 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1094	N	1094	-0-		-0-	-0-		43 1 6 9	1045	2	Y	5	5	1			-0-
05	1891	N	1891	-0-		-0-	-0-		149 1 13 9	1729	2	Y	12	12	1			-0-
06	1536	N	1536	-0-		-0-	-0-		32 1 10 9	1494	2	Y	9	9	1			-0-
07	1596	N	1596	-0-		-0-	-0-		111 1 11 9	1474	2	Y	10	10	1			-0-
08	2252	N	2252	-0-		-0-	-0-		111 1 9 9	2132	2	Y	8	8	1			-0-
09	1530	N	NO RPT	-0-		-1530	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
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
04	1170	N	1077	-0-	-93	-0-	74	1	996	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	125	1	1306	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	23	1	1289	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	77	1	1263	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	86	1	1270	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231463 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9822 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1560	N	1426	-0-	-134	-0-	98	1	1316	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	166	1	1966	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	33	1	1862	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	97	1	1916	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	119	1	1846	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	2975	N	2868	-0-	-107	-0-	130	1	2724	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	3100	N	3221	-0-	121	121	246	1	2951	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
06	3452	X	3331	-0-	-121	-0-	50	1	3261	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
07	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	169	1	3191	2	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
08	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	186	1	3154	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPONTE OPERATING, INC. 810277
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 085226 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8866 - 10041

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-C RRCID -> 138806 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9831 - 10123

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2025

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 139914 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9832 - 10076

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2025

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142397 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9820 - 10083

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2025

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208044 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8754 - 10144

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2025

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 218523 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9652 - 10034

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2025

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220762 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9000 - 10046

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2025

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221200 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9944 - 10120

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224377 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8740 - 10016

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 229403 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9840 - 10088

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230091 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8778 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230882 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8928 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233710 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9814 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2227	2 9	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	2232	N	2181	-0-	-51	-0-	2172	2 9	9	9	Y	8	8	1			-0-
06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2036	2 9	11	9	Y	10	10	1			-0-
07	2232	N	2080	-0-	-152	-0-	2069	2 9	11	9	Y	10	10	1			-0-
08	2170	N	2037	-0-	-133	-0-	2024	2 9	13	9	Y	12	12	1			-0-
09	2040	N	2012	-0-	-28	-0-	2004	2 9	8	9	Y	7	7	1			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
TUTT, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 118364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9558 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	10 96	1 9	294	2	Y	87	87	8			-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	10 20	1 9	330	2	Y	18	18	8			-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	15 52	1 9	389	2	Y	47	47	8			-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	10 29	1 9	374	2	Y	26	26	8			-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	15 46	1 9	419	2	Y	42	42	8			-0-
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	18 37	1 9	457	2	Y	34	34	8			-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
04	7594	X	3202	-0-	-4392	-0-	104	1	3098	2	Y	-0-					-0-
05	872	X	872	-0-	-0-	-0-	25 1	1 9	846	2	Y	1					1
06	2910	X	971	-0-	-1939	-0-	36 1	1 9	934	2	Y	1	1	1			1
07	3317	X	760	-0-	-2557	-0-	20 1	1 9	739	2	Y	1	2	1			-0-
08	1953	X	992	-0-	-961	-0-	35 1	1 9	956	2	Y	1					1
09	1890	X	990	-0-	-900	-0-	37 2	1 9	951	2	Y	2	1	1			2

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
04	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	66	1	3040	2	Y	1	12	1			7
							1	9									
05	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	60	1	2438	2	Y	2					9
							2	9									
06	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	52	1	1938	2	Y	2					11
							2	9									
07	1736	X	1617	-0-	-119	-0-	42	1	1573	2	Y	2					13
							2	9									
08	1736	X	1715	-0-	-21	-0-	46	1	1668	2	Y	1					14
							1	9									
09	1680	X	1218	-0-	-462	-0-	34	1	1184	2	Y	-0-					14

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180626 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8790 - 10110

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187263 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8802 - 10116

04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1871	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1840	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1768	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
07	1953	N	1847	-0-	-106	-0-	1836	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
08	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	1820	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1770	N	1462	-0-	-308	-0-	1453	2	9	9	Y	8	8	1			-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188198 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8788 - 10454

04	660	N	281	-0-	-379	-0-	279	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	671	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	611	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	274	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	682	N	558	-0-	-124	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	399	-0-	-231	-0-	397	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 188352 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8746 - 8994

04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197157 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8788 - 10070

04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	755	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	992	N	693	-0-	-299	-0-	685	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
06	840	N	770	-0-	-70	-0-	763	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	801	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	802	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	780	N	560	-0-	-220	-0-	551	2	9	9	Y	8	8	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1260	N	1149	-0-	-111	-0-	1145	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1295	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1171	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	1178	N	1051	-0-	-127	-0-	1044	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
08	1302	N	1151	-0-	-151	-0-	1150	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1170	N	850	-0-	-320	-0-	843	2	7	9	Y	6	6	1			-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235167 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF. 8734 - 11804

04	4290	X	2917	-0-	-1373	-0-	62	1	2854	2	Y	1	13	1			8
							1	9									
05	4433	X	2741	-0-	-1692	-0-	66	1	2673	2	Y	2					10
							2	9									
06	3450	X	2767	-0-	-683	-0-	72	1	2691	2	Y	4					14
							4	9									
07	3007	X	2458	-0-	-549	-0-	64	1	2391	2	Y	3					17
							3	9									
08	3007	X	1914	-0-	-1093	-0-	51	1	1862	2	Y	1					18
							1	9									
09	2910	X	2453	-0-	-457	-0-	68	1	2385	2	Y	-0-					18

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243391 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 8715 - 11859

04	3600	X	957	-0-	-2643	-0-	20	1	937	2	Y	-0-					-0-
05	881	X	881	-0-	-0-	-0-	21	1	859	2	Y	1					1
							1	9									
06	990	X	703	-0-	-287	-0-	18	1	684	2	Y	1					2
							1	9									
07	1023	X	630	-0-	-393	-0-	16	1	613	2	Y	1					3
							1	9									
08	992	X	550	-0-	-442	-0-	15	1	535	2	Y	-0-					3
09	960	X	466	-0-	-494	-0-	13	1	453	2	Y	-0-					3

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250704 COMPL. DATE 06/18/2022 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 10070

04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	2	1	197	2	Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	30	-0-	-90	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	45	-0-	-172	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250852 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 10090

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
04	1650	N	51	-0-	-1599	-0-	47	2	4	9	Y	4	2	8			99
05	1705	N	14	-0-	-1691	-0-	14	2			Y	-0-					99
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	3	1	318	2	Y	8					107
							9	9									
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	Y	-0-					107
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					107
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	4	1	552	2	Y	7					114
							8	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254648 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8759 - 10086

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	20080	X	20080	-0-	-0-	-0-	19959	2	121	9	N	110	110	1			-0-
05	21012	X	21012	-0-	-0-	-0-	20804	2	208	9	N	189	189	1			-0-
06	19927	X	19927	-0-	-0-	-0-	19774	2	153	9	N	139	139	1			-0-
07	20245	X	20245	-0-	-0-	-0-	20114	2	131	9	N	119	119	1			-0-
08	19427	X	19427	-0-	-0-	-0-	19412	2	15	9	N	14	14	1			-0-
09	16830	X	15656	-0-	-1174	-0-	15561	2	95	9	N	86	86	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 282977 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10132 PERF.10509 - 15196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17250	X	13734	-0-	-3516	-0-	294	1	13430	2	Y	9	31	1	6	8	21
							10	9									
05	17081	X	16168	-0-	-913	-0-	389	1	15768	2	Y	10	3	8			28
							11	9									
06	16530	X	16002	-0-	-528	-0-	418	1	15566	2	Y	16	4	8			40
							18	9									
07	15872	X	11813	-0-	-4059	-0-	309	1	11489	2	Y	14	6	8			48
							15	9									
08	18075	X	18075	-0-	-0-	-0-	485	1	17586	2	Y	4					52
							4	9									
09	16691	X	16691	-0-	-0-	-0-	465	1	16219	2	Y	6	6	8			52
							7	9									

THELMA MOSLEY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282978 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10372 - 12634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5490	X	4468	-0-	-1022	-0-	96	1	4370	2	Y	2	21	1			13
							2	9									
05	5549	X	5539	-0-	-10	-0-	133	1	5400	2	Y	5					18
							6	9									
06	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	154	1	5742	2	Y	9					27
							10	9									
07	5456	X	5159	-0-	-297	-0-	135	1	5016	2	Y	7					34
							8	9									
08	5549	X	5300	-0-	-249	-0-	142	1	5156	2	Y	2					36
							2	9									
09	5910	X	5291	-0-	-619	-0-	147	1	5144	2	Y	-0-					36

THELMA MOSLEY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285469 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10415 - 15745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18090	X	14110	-0-	-3980	-0-	302	1	13801	2	Y	6	86	1			55
							7	9									
05	18228	X	14015	-0-	-4213	-0-	337	1	13660	2	Y	16					71
							18	9									
06	17160	X	15014	-0-	-2146	-0-	392	1	14587	2	Y	32					103
							35	9									
07	20279	X	20279	-0-	-0-	-0-	530	1	19707	2	Y	38					141
							42	9									
08	20590	X	20590	-0-	-0-	-0-	552	1	20025	2	Y	12					153
							13	9									
09	20382	X	20382	-0-	-0-	-0-	568	1	19812	2	Y	2					155
							2	9									

WALKABOUT OPERATING, LLC 892006
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140124 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	9878	2	25	9	Y	23					359
05	12431	X	12431	-0-	-0-	-0-	12422	2	9	9	Y	8					367
06	12561	X	12561	-0-	-0-	-0-	12520	2	41	9	Y	37					404
07	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	11848	2	47	9	Y	43					447
08	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	8821	2			Y	-0-					447
09	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	10686	2	13	9	Y	12					459

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143401 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9848 - 10066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2137	N	1801	-0-	-336	-0-	1801	2			Y	-0-					42
05	3100	N	3432	-0-	332	332	3432	2			Y	-0-					42
06	3501	X	3169	-0-	-332	-0-	3169	2			Y	-0-					42
07	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			Y	-0-					42
08	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			Y	-0-					42
09	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			Y	-0-					42

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WALKABOUT OPERATING, LLC //CONT.// 892006
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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 213528 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9912 - 10038

04	3000	N	2670	-0-	-330	514	2670	2			Y	-0-					23
05	3100	N	2897	-0-	-203	311	2897	2			Y	-0-					23
06	3484	X	3173	-0-	-311	-0-	3173	2			Y	-0-					23
07	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			Y	-0-					23
08	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			Y	-0-					23
09	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			Y	-0-					23

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 213530 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9948 - 10080

04	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			Y	-0-					47
05	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			Y	-0-					47
06	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			Y	-0-					47
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			Y	-0-					47
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					47
09	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			Y	-0-					47

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 265773 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9850 - 10093

04	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3476	2	88	9	N	80					254
05	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4768	2	2	9	N	2					256
06	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4724	2	19	9	N	17					273
07	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4581	2	11	9	N	10					283
08	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3829	2	98	9	N	89					372
09	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					372

BLOCKER (PAGE) 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BLALOCK WELL #: 4 RRCID -> 186405 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6850 - 6856

04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1113	2	26	9	N	24	146	1			68
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	781	2	1	9	N	1					69
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	877	2	13	9	N	12					81
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1105	2	15	9	N	14					95
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	737	2	9	9	N	8					103
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 232441 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6557 - 6564

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191807 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 6458 - 6575

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

CRATON OPERATING LLC 186717
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 3 RRCID -> 227862 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 6532 - 6568

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MEEK-HAYNES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6559 - 10154

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JENKINS 'A' WELL #: 3 RRCID -> 280202 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6518 - 6524

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

RUTLAND WELL #: 2 RRCID -> 286072 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 6400 - 6405

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 C RRCID -> 221574 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6468 - 6475

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SM OPERATING COMPANY LLC 788993
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
04	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	287	1	2368	2	N	-0-					42
05	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	287	1	1643	2	N	5					47
							6	9									
06	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	287	1	1728	2	N	10					57
							11	9									
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	287	1	1716	2	N	10					67
							11	9									
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	287	1	1579	2	N	-0-					67
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193862 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6550

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	655	-0-	655	655	7	1	648	2		Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	132	-0-	132	787	4	1	122	2		Y	5	5	1			-0-
						6	9										
08	14B2 EXT	105	-0-	105	892	103	2	2	9		Y	2	2	1			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	892						Y	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250705 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 6550

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BLOCKER (RODESSA) 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
DAVIS SWD WELL #: 2RR RRCID -> 224708 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5612 - 5864

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

C.C. FORBES WELL #: 1 RRCID -> 226703 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5770 - 5806

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
BRUNE - BURNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 278053 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5616 - 5763

04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 284771 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 6134 - 6138

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2025

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 286163 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6187 - 6833

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2025

BLOCKER (TRAVIS PEAK) 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
DORSETT, W. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282403 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6798 - 6808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BELL, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 285083 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6610 - 7964

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 232046 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 6776

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	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

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JENKINS 'A' UNIT WELL #: 17 RRCID -> 280141 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6766 - 6870

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

HAZEL R. BYRNE GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 280142 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 6655 - 6985

04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					31
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					31
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					31
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1953	2	6	9	N	5					36
08	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					36
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					36

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

BROWN WELL #: 2D RRCID -> 289773 COMPL. DATE 05/21/2020 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 6580 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	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
04	1440	N	138	-0-	-1302	-0-	138	2			Y	-0-					58
05	992	N	146	-0-	-846	-0-	146	2			Y	-0-					58
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					58
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					58
08	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			Y	-0-					58
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			Y	-0-					58

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON

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
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					8

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 284398 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 6770 - 7026

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2025

SPONTE OPERATING, INC. 810277
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-T RRCID -> 138807 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6672 - 6686

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2025

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227835 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 6640

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
04	300	N	5	-0-	-295	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	310	N	6	-0-	-304	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
09	180	N	10	-0-	-170	-0-	10	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
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					70
05	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	2			N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					70
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
09	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

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CR2 ENERGY LLC 101608
BRITTON, LINDY WELL #: 4 RRCID -> 246141 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.10800 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

BUCKHORN OPERATING LLC 102367
HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218528 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10520 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	561	-0-	561	561	26	1	535	2	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1047	-0-	1047	1608	64	1	981	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	14B2	EXT	1077	-0-	1077	2685	1020	2	57	9	Y	52	21	1			31
07	14B2	EXT	817	-0-	817	3502	817	2			Y	-0-					31
08	3100	N	880	-0-	-2220	1282	880	2			Y	-0-					31
09	2163	N	881	-0-	-1282	-0-	881	2			Y	-0-					31

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218707 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10630 - 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
04	270	N	197	-0-	-73	-0-	8	1	159	2	Y	27	44	1			15
							30	9									
05	217	N	141	-0-	-76	-0-	10	1	131	2	Y	-0-					15
06	300	N	143	-0-	-157	-0-	10	1	130	2	Y	3					18
							3	9									
07	217	N	86	-0-	-131	-0-	9	1	75	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	23	1	188	2	Y	10	5	1			23
							11	9									
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	40	1	301	2	Y	4	4	8			23
							4	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219296 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9363 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220457 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9438 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221717 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 9425 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					3
05	403	N	104	-0-	-299	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					3
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	143	2	Y	1					4
							1	9									
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	10	1	99	2	Y	7	6	8			5
							8	9									
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	76	2	Y	39	8	1			36
							43	9									
09	150	N	112	-0-	-38	-0-	10	1	90	2	Y	11	11	8			36
							12	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221720 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9478 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	22	1	459	2	Y	39	27	1			32
							43	9									
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	37	1	505	2	Y	2	2	8			32
							2	9									
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	32	1	463	2	Y	-0-					32
07	496	N	350	-0-	-146	-0-	32	1	316	2	Y	2	2	8			32
							2	9									
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	75	1	787	2	Y	-0-					32
09	510	N	305	-0-	-205	-0-	33	1	269	2	Y	3	3	8			32
							3	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221889 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	683	-0-	-7	-0-	32	1	650	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
05	1209	N	354	-0-	-855	-0-	22	1	331	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
06	1020	N	437	-0-	-583	-0-	405	2	32	9	Y	29	32	1			17
07	713	N	86	-0-	-627	-0-	86	2			Y	-0-					17
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					17
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					17

HARRELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221977 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10054 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	Y	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	223	2	30	9	Y	27	11	1			16
07	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	2			Y	-0-					16
08	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	2			Y	-0-					16
09	240	N	124	-0-	-116	-0-	124	2			Y	-0-					16

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222474 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9312 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222475 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10639

04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	2	Y	-0-					6
05	248	N	184	-0-	-64	-0-	11	1	173	2	Y	-0-					6
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	186	2	11	9	Y	10	10	1			6
07	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			Y	-0-					6
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					6
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			Y	-0-					6

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9388 - 10528

04	T. A.		45	-0-	45	301	2	1	43	2	Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	301					Y	-0-					4
06	502	X	201	-0-	-301	-0-	11	1	118	2	Y	65	39	1			30
							72	9									
07	44	X	44	-0-	-0-	-0-	7	1	35	2	Y	2	1	8			31
							2	9									
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	Y	-0-					31
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	19	1	233	2	Y	1	1	8			31
							1	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222700 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9394 - 10590

04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	289	2	Y	28	17	1			20
							31	9									
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	10	1	138	2	Y	-0-					20
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	21	1	249	2	Y	-0-					20
07	341	N	51	-0-	-290	-0-	7	1	41	2	Y	3	3	8			20
							3	9									
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					20
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	5	5	8			20

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222701 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10662

04	810	N	717	-0-	-93	-0-	32	1	684	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	51	1	697	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	840	N	503	-0-	-337	-0-	36	1	449	2	Y	16					16
							18	9									
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	94	1	763	2	Y	4	3	8			17
							4	9									
08	744	N	663	-0-	-81	-0-	69	1	594	2	Y	-0-					17
09	510	N	384	-0-	-126	-0-	32	1	340	2	Y	11	28	1			-0-
							12	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222703 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9425 - 10622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	33	1	700	2	Y	243	165	1	1	8	96
							267	9									
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	61	1	846	2	Y	2	2	8			96
							2	9									
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	87	1	914	2	Y	1					97
							1	9									
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	121	1	990	2	Y	-0-					97
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	106	1	797	2	Y	1	33	1			65
							1	9									
09	990	N	789	-0-	-201	-0-	91	1	698	2	Y	-0-					65

HARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223419 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9470 - 10699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					7
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	Y	-0-					7
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	199	2	13	9	Y	12	12	1			7
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					7
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					7
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					7

HARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223517 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9540 - 10624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	334	N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	2	Y	-0-					5
05	620	N	291	-0-	-329	-0-	18	1	272	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
06	450	N	151	-0-	-299	-0-	148	2	3	9	Y	3	6	1			2
07	341	N	239	-0-	-102	-0-	239	2			Y	-0-					2
08	279	N	36	-0-	-243	-0-	36	2			Y	-0-					2
09	150	N	61	-0-	-89	-0-	61	2			Y	-0-					2

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224039 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9364 - 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
04	630	N	278	-0-	-352	-0-	12	1	247	2	Y	17	15	1			18
							19	9									
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	45	1	612	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	52	1	603	2	Y	10					28
							11	9									
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	64	1	496	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	73	1	586	2	Y	-0-					28
09	660	N	165	-0-	-495	-0-	17	1	145	2	Y	3	3	8			28
							3	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224040 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 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
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	59	1	1248	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	74	1	1018	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	64	1	1091	2	Y	11					11
							12	9									
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	107	1	1069	2	Y	5	4	8			12
							6	9									
08	1364	X	1232	-0-	-132	-0-	119	1	1113	2	Y	-0-					12
09	1320	X	1233	-0-	-87	-0-	106	1	1119	2	Y	7	19	1			-0-
							8	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224404 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9338 - 10550

04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	43	1	896	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	54	1	749	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
06	870	N	781	-0-	-89	-0-	57	1	722	2	Y	2					20
							2	9									
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	108	1	929	2	Y	-0-					20
08	806	N	786	-0-	-20	-0-	76	1	691	2	Y	17	20	1			17
							19	9									
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	88	1	833	2	Y	-0-					17

TXU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224718 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10718 - 10846

04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	245	1	1390	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1082	-0-	-96	-0-	137	1	944	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1470	N	1064	-0-	-406	-0-	93	1	968	2	N	3					3
							3	9									
07	1519	N	1176	-0-	-343	-0-	120	1	1055	2	N	1	1	8			3
							1	9									
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	120	1	1090	2	N	2	2	8			3
							2	9									
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	105	1	984	2	N	-0-					3

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224737 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 10537

04	150	N	34	-0-	-116	-0-	1	1	31	2	Y	2	23	1			2
							2	9									
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					2
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	5					7
							6	9									
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					7
08	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	2	18	9	Y	16	1	1			22
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					22

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225142 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 10441

04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	20	1	32	2	N	12					12
							13	9									
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	27	1	16	2	N	2					14
							2	9									
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	40	1	11	2	N	-0-					14

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367

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
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	6					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 10430

04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	41	1	528	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	19	1	319	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	298	2	28	9	Y	25					25
07	310	N	195	-0-	-115	-0-	8	1	186	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
08	341	N	328	-0-	-13	-0-	16	1	312	2	Y	-0-					25
09	330	N	272	-0-	-58	-0-	15	1	257	2	Y	-0-					25

TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226068 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10803 PERF. 9420 - 10650

04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	415	2	Y	-0-					9
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	32	1	439	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	36	1	418	2	Y	4					13
							4	9									
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	87	1	716	2	Y	2	2	8			13
							2	9									
08	465	N	427	-0-	-38	-0-	37	1	312	2	Y	71	18	1			66
							78	9									
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	49	1	513	2	Y	5	5	8			66
							6	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226259 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10554 - 10700

04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	39	1	789	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	66	1	1019	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1050	2	14	9	Y	13	5	1			8
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					8
08	775	N	500	-0-	-275	-0-	500	2			Y	-0-					8
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					8

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226411 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9276 - 9694

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226676 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9222 - 10154

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	11	2	2	9	Y	2	19	1			2
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					2
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	Y	1					3
							1	9									
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	72	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	Y	4	1	1			6
							4	9									
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	6	1	61	2	Y	2	2	8			6
							2	9									

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227096 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9609 - 10430

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	180	N	176	-0-	-4	-0-	20	1	155	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	8	1	132	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	11	1	151	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	8	1	129	2	Y	-0-					-0-

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 227319 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9900 - 10643

04	1320	X	1286	-0-	-34	-0-	58	1	1227	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1364	X	1283	-0-	-81	-0-	87	1	1193	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	1320	X	1162	-0-	-158	-0-	86	1	1076	2	Y	-0-					-0-
07	1333	X	1180	-0-	-153	-0-	119	1	1061	2	Y	-0-					-0-
*08	1333	X	1263	-0-	-70	-0-	135	1	1070	2	Y	53					53
							58	9									
09	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	121	1	1174	2	Y	2	43	1			12
							2	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227592 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9410 - 9777

04	276	X	104	-0-	-172	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	275	2	Y	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	36	1	445	2	Y	2					2
							2	9									
07	93	N	12	-0-	-81	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					2
08	310	N	125	-0-	-185	-0-	9	1	88	2	Y	25	3	1			24
							28	9									
09	480	N	345	-0-	-135	-0-	33	1	311	2	Y	1	1	8			24
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227740 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9828 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					8
05	155	N	102	-0-	-53	-0-	6	1	94	2	Y	2	2	8			8
							2	9									
06	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	2			Y	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

SPRADLIN WELL #: 1 RRCID -> 227744 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9430 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	49	1	1022	2	N	1	1	8			33
							1	9									
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	85	1	1166	2	N	82	79	1	3	8	33
							90	9									
06	1170	N	1046	-0-	-124	-0-	79	1	967	2	N	-0-					33
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	185	1	1449	2	N	-0-					33
08	1333	N	1238	-0-	-95	-0-	140	1	1098	2	N	-0-					33
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	114	1	913	2	N	47	80	1			-0-
							52	9									

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
04	510	N	83	-0-	-427	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					11
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	40	1	607	2	Y	3	3	8			11
							3	9									
06	300	N	256	-0-	-44	-0-	243	2	13	9	Y	12	16	1			7
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					7
08	651	N	265	-0-	-386	-0-	265	2			Y	-0-					7
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	2			Y	-0-					7

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 227871 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9683 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	199	1	904	2	N	5	56	1			22
							6	9									
05	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	162	1	1369	2	N	119	59	1			82
							131	9									
06	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1169	2	6	9	N	5	5	8			82
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	468	1	440	2	N	11	57	1	3	8	33
							12	9									
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	466	1	490	2	N	10	10	8			33
							11	9									
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	630	1	463	2	N	35	35	8			33
							39	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
04	157	X	-0-	-0-	-157	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		445	-0-	445	445	27	1	418	2	Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		66	-0-	66	66	2	1	34	2	Y	27	8	1			19
							30	9									
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-					19

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILDER WELL #: 3 RRCID -> 228904 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10083 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	N	192	-0-	-108	-0-	14	1	170	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229189 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 10720

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

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 230308 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	X	30	-0-	-30	-0-	5	1	25	2	Y	-0-					48
05	62	X	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					48
06	60	X	20	-0-	-40	-0-	20	2			Y	-0-					48
07	62	X	49	-0-	-13	-0-	40	1	9	2	Y	-0-					48
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	10	1	20	2	Y	-0-					48
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	14	1	6	2	Y	-0-					48

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 11399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230594 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10190 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	1	8			7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	72	2	N	-0-					7

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9310 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	21	1	274	2	Y	19	18	1	1	8	-0-
							21	9									
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	2	Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	25	2	44	9	Y	40	40	8			-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	26	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	363	2	Y	26	7	1	3	8	16
							29	9									
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	Y	4	4	8			16
							4	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230837 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9774 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	19	1			17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			17

TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231330 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10764 PERF. 9482 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	24 1	1 9	503	2	Y	-0-					9
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	17 1	1 9	238	2	Y	-0-					9
06	390	N	233	-0-	-157	-0-	17 1	1 9	215	2	Y	1					10
07	558	N	139	-0-	-419	-0-	17 1	1 9	121	2	Y	1	1	8			10
08	558	X	123	-0-	-435	-0-	12 20	1 9	91	2	Y	18	11	1			17
09	540	X	180	-0-	-360	-0-	16 2	1 9	162	2	Y	2	2	8			17

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
04	3240	X	3001	-0-	-239	-0-	136 3	1 9	2862	2	Y	3	3	8			8
05	3007	X	2788	-0-	-219	-0-	188 8	1 9	2592	2	Y	7	7	8			8
06	2700	X	2377	-0-	-323	-0-	206 4	1 9	2167	2	Y	4					12
07	3100	X	2647	-0-	-453	-0-	294 11	1 9	2342	2	Y	10	9	8			13
08	3100	X	2462	-0-	-638	-0-	275 12	1 9	2175	2	Y	11	19	1			5
09	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	393 19	1 9	3119	2	Y	17	17	8			5

TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	24	-0-	-426	-0-	1 4	1 9	23	2	Y	-0-					6
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	39 4	1 9	543	2	Y	4	4	8			6
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	28 2	1 9	334	2	Y	2					8
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	25 8	1 9	174	2	Y	7	7	8			8
08	589	N	426	-0-	-163	-0-	38 37	1 9	351	2	Y	34	10	1			32
09	360	N	332	-0-	-28	-0-	29 15	1 9	288	2	Y	14	14	8			32

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	137	-0-	-163	-0-	133	2	4	9	Y	4	1	8			3
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	Y	3	3	8			3
							3	9									
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	8	6	8			5
09	150	N	46	-0-	-104	-0-	2	1	36	2	Y	7	7	8			5
							8	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232172 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9684 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232173 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9136 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	26	1	329	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	21	1	354	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	411	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	372	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	372	X	83	-0-	-289	-0-	4	1	76	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	420	X	352	-0-	-68	-0-	20	1	329	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232190 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9412 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	X	280	-0-	-140	-0-	13	1	267	2	Y	-0-					8
05	682	X	222	-0-	-460	-0-	15	1	206	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
06	660	X	233	-0-	-427	-0-	7	1	153	2	Y	66	43	1			31
							73	9									
07	682	X	127	-0-	-555	-0-	15	1	112	2	Y	-0-					31
08	372	X	62	-0-	-310	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					31
09	299	X	299	-0-	-0-	-0-	29	1	270	2	Y	-0-					31

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
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	42	1	544	2	Y	2	2	8			8
							2	9									
05	248	N	205	-0-	-43	-0-	11	1	190	2	Y	4	4	8			8
							4	9									
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					8
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					8
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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
04	1230	X	609	-0-	-621	-0-	44	1	563	2	Y	2	2	8			17
							2	9									
05	1240	X	613	-0-	-627	-0-	35	1	574	2	Y	4	4	8			17
							4	9									
06	1200	X	534	-0-	-666	-0-	530	2	4	9	Y	4	4	8			17
07	1085	X	30	-0-	-1055	-0-	1	1	25	2	Y	4	4	8			17
							4	9									
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	6	6	8			17
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	12	12	8			17

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
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	29	1	369	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	25	1	408	2	Y	4	4	8			1
							4	9									
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	358	2	9	9	Y	8	8	8			1
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	12	1	264	2	Y	41	41	8			1
							45	9									
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	39	1	724	2	Y	87	80	8			8
							96	9									
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	21	1	419	2	Y	88	88	8			8
							97	9									

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
04	540	X	197	-0-	-343	-0-	9	1	188	2	Y	-0-					-0-
05	558	X	125	-0-	-433	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					-0-
06	360	X	181	-0-	-179	-0-	13	1	168	2	Y	-0-					-0-
07	310	X	134	-0-	-176	-0-	17	1	117	2	Y	-0-					-0-
*08	310	X	99	-0-	-211	-0-	16	1	58	2	Y	23					23
							25	9									
09	210	X	85	-0-	-125	-0-	12	1	73	2	Y	-0-					23

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	X	273	-0-	-147	-0-	12	1	261	2	Y	-0-					17
05	651	X	37	-0-	-614	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					17
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					17
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					17
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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
04	2370	N	2264	-0-	-106	-0-	143	1	2101	2	Y	18	96	1			3
							20	9									
05	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	549	1	1916	2	Y	59	45	1	6	8	11
							65	9									
06	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	402	1	3577	2	Y	106	97	1			20
							117	9									
07	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	369	1	3387	2	Y	8	8	8			20
							9	9									
08	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	274	1	2450	2	Y	242	159	1	11	8	92
							266	9									
09	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	436	1	3985	2	Y	136	57	1	1	8	170
							150	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234198 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9261 - 10411

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234223 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 9274 - 10414

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAWSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234403 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10106 - 10689

04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	75	1	1587	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	129	1	1780	2	Y	4	4	8			8
							4	9									
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	156	1	1699	2	Y	7					15
							8	9									
07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	255	1	2007	2	Y	7	5	8			17
							8	9									
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	240	1	1883	2	Y	39	41	1			15
							43	9									
09	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	244	1	1999	2	Y	9	9	8			15
							10	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234409 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9486 - 10360

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
DAWSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234610 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9630 - 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
04	1860	N	707	-0-	-1153	-0-	32	1	674	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	131	1	1796	2	Y	4	4	8			4
							4	9									
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	133	1	1484	2	Y	12					16
							13	9									
07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	193	1	1496	2	Y	9	8	8			17
							10	9									
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	215	1	1635	2	Y	60	54	1			23
							66	9									
09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	182	1	1443	2	Y	15	15	8			23
							17	9									

BURKS, C.C GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234664 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9320 - 9566

04	1800	N	1300	-0-	-500	-0-	87	1	1126	2	Y	79	74	1	5	8	40
							87	9									
05	2077	N	1635	-0-	-442	-0-	93	1	1531	2	Y	10	10	8			40
							11	9									
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1847	2	19	9	Y	17	17	8			40
07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	82	1	1620	2	Y	1	1	8			40
							1	9									
08	1488	N	1389	-0-	-99	-0-	65	1	1172	2	Y	138	59	1	1	8	118
							152	9									
09	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	98	1	1754	2	Y	2	2	8			118
							2	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234807 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 1000 - 10614

04	T. A.		61	-0-	61	1775	2	1	51	2	Y	7	3	1			4
							8	9									
05	T. A.		770	-0-	770	2545	52	1	716	2	Y	2	2	8			4
							2	9									
06	T. A.		381	-0-	381	2926	29	1	350	2	Y	2					6
							2	9									
07	2946	X	20	-0-	-2926	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					6
08	775	N	327	-0-	-448	-0-	47	1	280	2	Y	-0-					6
09	390	N	133	-0-	-257	-0-	16	1	117	2	Y	-0-					6

TXU GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235131 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10244 - 10788

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 235794 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10148 - 10680

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	2	8			12
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	33	31	8			14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			14

WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641

04	60	N	50	-0-	-10	-0-	6	1	44	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	7	5	1			2
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	2	Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 235977 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10190 - 10709

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236088 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9248 - 11266

04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	31	1	394	2	Y	2	2	8			30
							2	9									
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	26	1	436	2	Y	4	4	8			30
							4	9									
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	498	2	79	9	Y	72	2	8			100
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	425	2	Y	4	4	8			100
							4	9									
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	26	1	502	2	Y	7	7	8			100
							8	9									
09	570	N	347	-0-	-223	-0-	18	1	322	2	Y	6	6	8			100
							7	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	311	-0-	-109	-0-	29	1	282	2	N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	68	1	487	2	N	8	5	1	1	8	2
							9	9									
06	450	N	422	-0-	-28	-0-	35	1	387	2	N	-0-					2
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	51	1	479	2	N	-0-	1	1			1
08	558	N	209	-0-	-349	-0-	23	1	186	2	N	-0-	1	1			-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	3	2	1			1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	100	-0-	-230	-0-	7	1	93	2	Y	-0-					90
05	248	N	101	-0-	-147	-0-	6	1	94	2	Y	1	1	8			90
							1	9									
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	93	2	41	9	Y	37	17	8			110
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	8	42	1	3	8	73
							9	9									
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	432	171	1	89	8	245
							475	9									
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	76	48	1	76	8	197
							84	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	14	1	128	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		87	-0-	87	87	8	1	79	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		198	-0-	198	285	20	1	172	2	Y	5					5
							6	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	135	1	920	2	N	8	1	8			7
							9	9									
07	386	X	386	-0-	-0-	-0-	36	1	350	2	N	-0-					7
08	579	X	579	-0-	-0-	-0-	59	1	520	2	N	-0-					7
09	551	X	551	-0-	-0-	-0-	54	1	497	2	N	-0-					7

TXU GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236750 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10014 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	338	2	N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	25	1	198	2	N	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	39	1	430	2	N	33					33
							36	9									
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	36	1	346	2	N	1	1	8			33
							1	9									
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	21	2	N	2	2	8			33
							2	9									
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	N	-0-					33

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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
04	930	N	547	-0-	-383	-0-	123	1	422	2	N	2	2	8			12
							2	9									
05	1333	N	1136	-0-	-197	-0-	103	1	1020	2	N	12	12	8			12
							13	9									
06	1290	N	414	-0-	-876	-0-	386	2	28	9	N	25	21	1			16
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	55	1	978	2	N	1	1	8			16
							1	9									
08	1147	N	430	-0-	-717	-0-	52	1	364	2	N	13	13	8			16
							14	9									
09	420	N	260	-0-	-160	-0-	26	1	214	2	N	18	18	8			16
							20	9									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237110 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10102 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237203 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10103 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	54	1	527	2	N	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	73	1	526	2	N	8	5	1	1	8	2
							9	9									
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	77	1	626	2	N	-0-					2
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	96	1	910	2	N	3	4	1			1
							3	9									
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	133	1	1213	2	N	-0-	1	1			-0-
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	122	1	1127	2	N	3	2	1			1
							3	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237292 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10165 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	741	-0-	-699	-0-	47	1	694	2	Y	-0-					11
05	961	N	861	-0-	-100	-0-	97	1	762	2	Y	2	2	8			11
							2	9									
06	990	N	727	-0-	-263	-0-	62	1	652	2	Y	12	15	1			8
							13	9									
07	775	N	614	-0-	-161	-0-	58	1	549	2	Y	6	2	8			12
							7	9									
08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	153	1	1402	2	Y	15	3	8			24
							17	9									
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	94	1	879	2	Y	-0-					24

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237583 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10101 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	13	1	94	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	3	1	27	2	N	6	3	1	2	8	1
							7	9									
08	93	N	27	-0-	-66	-0-	2	1	21	2	N	4	2	1	2	8	1
							4	9									
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	4	4	1			1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 237623 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10184 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	154	1	1484	2	N	-0-					-0-
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	198	1	1414	2	N	20	13	1	3	8	4
							22	9									
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	181	1	1326	2	N	-0-					4
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	146	1	1381	2	N	3	5	1	1	8	1
							3	9									
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	152	1	1390	2	N	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	141	1	1393	2	N	3	2	1			1
							3	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237624 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10193 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	61	1	592	2	N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	32	1	227	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
06	330	N	291	-0-	-39	-0-	21	1	267	2	N	3					3
							3	9									
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	32	25	1	1	8	9
08	248	N	24	-0-	-224	-0-	1	1	9	2	N	13	14	1	2	8	6
							14	9									
09	300	N	262	-0-	-38	-0-	22	1	207	2	N	30	27	1			9
							33	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237657 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10133 - 1069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	N	2141	-0-	-679	-0-	201	1	1940	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	2019	-0-	-244	-0-	245	1	1748	2	N	24	16	1	3	8	5
							26	9									
06	2430	N	1866	-0-	-564	-0-	145	1	1719	2	N	2					7
							2	9									
07	2201	N	1999	-0-	-202	-0-	195	1	1782	2	N	20	20	1	1	8	6
							22	9									
08	2015	N	1887	-0-	-128	-0-	185	1	1693	2	N	8	9	1	1	8	4
							9	9									
09	3000	N	3198	-0-	198	198	316	1	2861	2	N	19	17	1			6
							21	9									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237658 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10387 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237659 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10131 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	279	1	2698	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	3051	-0-	-111	-0-	369	1	2641	2	N	37	24	1	5	8	8
							41	9									
06	3210	X	2512	-0-	-698	-0-	218	1	2291	2	N	3					11
							3	9									
07	3317	X	2714	-0-	-603	-0-	254	1	2427	2	N	30	32	1			9
							33	9									
08	3317	X	2411	-0-	-906	-0-	234	1	2166	2	N	10	13	1			6
							11	9									
09	2970	X	1853	-0-	-1117	-0-	178	1	1643	2	N	29	26	1			9
							32	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
HAYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237773 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10176 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237780 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10156 - 10696

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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

04	1560	N	1460	-0-	-100	-0-	93	1	1367	2	Y	-0-					6
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	156	1	1228	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
06	1410	N	1069	-0-	-341	-0-	87	1	954	2	Y	25	14	1			17
							28	9									
07	1519	N	1152	-0-	-367	-0-	109	1	1032	2	Y	10	1	8			26
							11	9									
08	1395	N	1115	-0-	-280	-0-	105	1	981	2	Y	26	1	8			51
							29	9									
09	1080	N	503	-0-	-577	-0-	48	1	455	2	Y	-0-					51

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238172 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 10283

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238243 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

04	59	X	-0-	-0-	-59	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		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

04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					30
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					30
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					30
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	1	1	161	2	N	41	46	1	25	8	-0-
							45	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	116	14	8			102
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	32	7	8			127

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242537 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9488 - 10617

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242544 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10392 - 10726

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	3180	X	2947	-0-	-233	-0-	792	1	2155	2	Y	-0-					3
05	3224	X	2990	-0-	-234	-0-	942	1	2042	2	Y	5	5	8			3
							6	9									
06	2940	X	2174	-0-	-766	-0-	219	1	1948	2	Y	6	1	8			8
							7	9									
07	3038	X	2307	-0-	-731	-0-	223	1	2063	2	Y	19	1	8			26
							21	9									
08	3038	X	2177	-0-	-861	-0-	218	1	1957	2	Y	2	1	8			27
							2	9									
09	2940	X	2711	-0-	-229	-0-	268	1	2432	2	Y	10					37
							11	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242550 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10310 - 10891

04	934	X	934	-0-	-0-	-0-	140	1	794	2	N	-0-					-0-
05	260	X	260	-0-	-0-	-0-	33	1	227	2	N	-0-					-0-
06	100	X	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	N	-0-					-0-
07	94	X	94	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	N	1					1
							1	9									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	114	X	114	-0-	-0-	-0-	12	1	102	2	N	-0-					1

WILDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242552 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9699 - 10610

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242780 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12034 - 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
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					2
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	3					5
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	10	10	8			5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	10	1			56
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	19	8			56

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242935 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10692 - 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
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	20	1	423	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	374	-0-	-184	-0-	25	1	348	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	510	N	445	-0-	-65	-0-	32	1	413	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	407	-0-	-58	-0-	46	1	350	2	Y	10	2	8			8
							11	9									
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	54	1	372	2	Y	251					259
							276	9									
09	450	N	381	-0-	-69	-0-	44	1	333	2	Y	4	4	8			259
							4	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243223 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9458 - 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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	61	41	1			20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	21	8			20
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	27	8			20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			20

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
MIMS WELL #: 1 RRCID -> 243310 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9473 - 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
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	218	1	752	2	N	4	4	8			5
							4	9									
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	82	1	816	2	N	8	8	8			5
							9	9									
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					5
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	501	2	6	9	N	5	5	8			5
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	498	2	11	9	N	10	10	8			5
09	480	N	476	-0-	-4	-0-	465	2	11	9	N	10	10	8			5

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243340 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11929 - 14384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23	X	-0-	-0-	-23	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			1
08	14B2 EXT		289	-0-	289	289	26	1	263	2	Y	-0-					1
09	14B2 EXT		42	-0-	42	331	5	1	36	2	Y	1	1	8			1
							1	9									

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243452 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11336 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	198	1	1915	2	N	-0-					-0-
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	258	1	1845	2	N	26	17	1	4	8	5
							29	9									
06	1830	N	1736	-0-	-94	-0-	195	1	1541	2	N	-0-					5
07	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	190	1	1879	2	N	24	7	1	21	8	1
							26	9									
08	1891	N	1686	-0-	-205	-0-	163	1	1494	2	N	26	1	1	25	8	1
							29	9									
09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	168	1	1637	2	N	5	3	1	2	8	1
							6	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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
04	570	N	518	-0-	-52	-0-	33	1	485	2	Y	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	34	1	264	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	40	1	362	2	Y	115					115
							127	9									
07	527	N	427	-0-	-100	-0-	41	1	386	2	Y	-0-					115
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	33	1	296	2	Y	-0-					115
09	540	N	501	-0-	-39	-0-	52	1	449	2	Y	-0-					115

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	145	-0-	-65	-0-	12	1	131	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	232	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 106 RRCID -> 244238 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10230 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					5
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	62	1	216	2	Y	7	7	1	1	8	4
							8	9									
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	2	6	1			-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	17	1	166	2	Y	-0-					-0-
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	270	X	169	-0-	-101	-0-	15	1	154	2	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
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	4	1	60	2	N	-0-					3
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	N	-0-					3
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	5	1	41	2	N	49					52
							54	9									
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	2	N	-0-	39	1			13
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	N	-0-					13
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	7	1	63	2	N	-0-					13

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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
04	14B2	EXT	4586	-0-	4586	12196	214	1	4368	2	Y	4	4	8			10
							4	9									
05	14B2	EXT	4994	-0-	4994	17190	305	1	4677	2	Y	11	11	8			10
							12	9									
06	21169	X	3979	-0-	-17190	-0-	3979	2			Y	-0-	10	1			-0-
07	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			Y	-0-					-0-
08	4960	X	2954	-0-	-2006	-0-	2954	2			Y	-0-					-0-
09	4800	X	2231	-0-	-2569	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-

HAYS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244491 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11352 - 11460

04	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	159	1	2341	2	Y	-0-					-0-
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	284	1	2237	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
06	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	216	1	2138	2	Y	-0-					-0-
07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	227	1	2089	2	Y	-0-					-0-
*08	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	248	1	2229	2	Y	30					30
							33	9									
09	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	222	1	2035	2	Y	30					60
							33	9									

HUGHES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244562 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11222 - 11304

04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	297	1	1349	2	N	-0-					-0-
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	104	1	876	2	N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	78	1	372	2	N	12					12
							13	9									
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					14
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14

WILDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244563 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10166 - 10661

04	1500	N	1292	-0-	-208	-0-	161	1	1131	2	Y	-0-					3
05	1612	N	1573	-0-	-39	-0-	1571	2	2	9	Y	2	2	8			3
06	1350	N	879	-0-	-471	-0-	82	1	789	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
07	1333	N	887	-0-	-446	-0-	87	1	798	2	Y	2	2	8			2
							2	9									
08	1581	N	1205	-0-	-376	-0-	121	1	1081	2	Y	3	3	8			2
							3	9									
09	870	N	117	-0-	-753	-0-	12	1	105	2	Y	-0-					2

WILDER GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 244908 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9884 - 10512

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
WILDER GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245070 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10080 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	286	1	2006	2	Y	-0-					9
05	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1437	2	2	9	Y	2	2	8			9
06	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	123	1	1068	2	Y	1	10	1			-0-
							1	9									
07	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	125	1	1182	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	1116	X	854	-0-	-262	-0-	86	1	764	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
09	1080	X	17	-0-	-1063	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-

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
04	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	280	1	1590	2	N	-0-					-0-
05	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	250	1	1719	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	194	1	1756	2	N	7	1	8			6
							8	9									
07	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	156	1	1418	2	N	-0-					6
08	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	156	1	1394	2	N	1	1	8			6
							1	9									
09	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	139	1	1258	2	N	-0-					6

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	201					Y	-0-					-0-
05	201	X	-0-	-0-	-201	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245807 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11246 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 245808 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10638 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					15
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					15
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	50					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51	1			14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

DAWSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246218 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10568 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
08	14B2 EXT		6	-0-	6	6	1	1	5	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 246399 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9496 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 246433 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246575 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10488 - 10626

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

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247353 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9518 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	X	74	-0-	-526	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
05	620	X	37	-0-	-583	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	600	X	327	-0-	-273	-0-	23	1	276	2	Y	25	8	1			17
							28	9									
07	306	X	306	-0-	-0-	-0-	26	1	269	2	Y	10	1	8			26
							11	9									
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	59	1	518	2	Y	26	1	8			51
							29	9									
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	50	1	470	2	Y	-0-					51

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 247354 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10552 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	22	1	319	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	116	1	405	2	Y	13	12	1	1	8	-0-
							14	9									
06	660	N	485	-0-	-175	-0-	39	1	425	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	527	N	164	-0-	-363	-0-	16	1	148	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	382	-0-	-98	-0-	37	1	345	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
SHAW, R.W. WELL #: 1 RRCID -> 247358 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	X	285	-0-	-75	-0-	13	1	272	2	Y	-0-					10
05	341	X	237	-0-	-104	-0-	16	1	219	2	Y	2	2	8			10
							2	9									
06	270	X	252	-0-	-18	-0-	22	1	230	2	Y	-0-					10
07	310	X	262	-0-	-48	-0-	29	1	233	2	Y	-0-					10
*08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	38	1	316	2	Y	2					12
							2	9									
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	38	1	345	2	Y	-0-					12

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248406 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11296 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	Y	38	17	1			21
							42	9									
05	155	N	86	-0-	-69	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					21
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	165	2	Y	-0-					21
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	1	1	8			21
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					21
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	2	2	8			21

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 108 RRCID -> 248848 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9421 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	193	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	88	1	309	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	Y	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	37	1	315	2	Y	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	27	1	258	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					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
04	360	N	175	-0-	-185	-0-	22	1	153	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	60	-0-	-188	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	7	5	1			2
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					2
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WILDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249325 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9504 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	5	1			2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 111 RRCID -> 249394 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9514 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	X	531	-0-	-39	-0-	33	1	480	2	Y	16	22	1			-0-
							18	9									
05	589	X	272	-0-	-317	-0-	59	1	206	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	570	X	393	-0-	-177	-0-	34	1	357	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	558	X	467	-0-	-91	-0-	46	1	421	2	Y	-0-					-0-
08	558	X	442	-0-	-116	-0-	43	1	399	2	Y	-0-					-0-
09	540	X	163	-0-	-377	-0-	17	1	146	2	Y	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 249395 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9496 - 10610

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 250127 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11220 - 15354

04	397	X	397	-0-	-0-	-0-	25	1	372	2	N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	256	X	256	-0-	-0-	-0-	20	1	236	2	N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 250726 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11558

04	2280	X	1849	-0-	-431	-0-	118	1	1731	2	Y	-0-					10
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	229	1	1801	2	Y	3	3	8			10
							3	9									
06	1710	N	1380	-0-	-330	-0-	112	1	1255	2	Y	12	14	1			8
							13	9									
07	1922	N	1551	-0-	-371	-0-	151	1	1394	2	Y	5	1	8			12
							6	9									
08	2046	N	1806	-0-	-240	-0-	177	1	1614	2	Y	14	2	8			24
							15	9									
09	1380	N	983	-0-	-397	-0-	95	1	888	2	Y	-0-					24

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 251571 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9593 - 10846

04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	2	N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
07	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	8	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
08	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	5	1	39	2	N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 255141 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11130 - 15250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7320	X	7079	-0-	-241	-0-	450	1	6629	2	N	-0-					18
05	7502	X	7341	-0-	-161	-0-	818	1	6444	2	N	72	59	1	12	8	19
							79	9									
06	7320	X	6868	-0-	-452	-0-	677	1	6185	2	N	5					24
							6	9									
07	7564	X	7216	-0-	-348	-0-	706	1	6445	2	N	59	65	1	1	8	17
							65	9									
08	7564	X	6706	-0-	-858	-0-	672	1	6010	2	N	22	26	1	1	8	12
							24	9									
09	7110	X	7047	-0-	-63	-0-	693	1	6292	2	N	56	51	1			17
							62	9									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256603 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11006 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7440	X	7110	-0-	-330	-0-	452	1	6658	2	Y	-0-					10
05	7626	X	7410	-0-	-216	-0-	833	1	6562	2	Y	14	14	8			10
							15	9									
06	7230	X	6847	-0-	-383	-0-	673	1	6160	2	Y	13	1	8			22
							14	9									
07	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	729	1	6662	2	Y	53	1	8			74
							58	9									
08	7440	X	6888	-0-	-552	-0-	693	1	6193	2	Y	2	1	8			75
							2	9									
09	7170	X	6823	-0-	-347	-0-	674	1	6118	2	Y	28					103
							31	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9960	X	8865	-0-	-1095	-0-	632	1	8146	2	N	79	44	1	35	8	15
							87	9									
05	9765	X	8877	-0-	-888	-0-	504	1	8319	2	N	49	49	8			15
							54	9									
06	9420	X	8314	-0-	-1106	-0-	8241	2	73	9	N	66	62	1	4	8	15
07	9734	X	8748	-0-	-986	-0-	423	1	8316	2	N	8	8	8			15
							9	9									
08	9486	X	8258	-0-	-1228	-0-	433	1	7813	2	N	11	11	8			15
							12	9									
09	8880	X	7841	-0-	-1039	-0-	416	1	7373	2	N	47	43	1	18	8	1
							52	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12300	X	12088	-0-	-212	-0-	769	1	11319	2	N	-0-					75
05	12524	X	12060	-0-	-464	-0-	1356	1	10682	2	N	20	20	8			75
							22	9									
06	11610	X	11132	-0-	-478	-0-	1096	1	9985	2	N	46	46	1			75
							51	9									
07	12493	X	11847	-0-	-646	-0-	1170	1	10677	2	N	-0-					75
08	12493	X	11570	-0-	-923	-0-	1165	1	10405	2	N	-0-					75
09	12090	X	11699	-0-	-391	-0-	1161	1	10538	2	N	-0-					75

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
WILKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 283723 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10714 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6030	X	5756	-0-	-274	-0-	410	1	5292	2	Y	49	26	1	23	8	30
							54	9									
05	6231	X	5605	-0-	-626	-0-	318	1	5251	2	Y	33	33	8			30
							36	9									
06	6030	X	5077	-0-	-953	-0-	5068	2	9	9	Y	8	8	8			30
07	6231	X	5439	-0-	-792	-0-	263	1	5162	2	Y	13	13	8			30
							14	9									
08	5890	X	5261	-0-	-629	-0-	276	1	4978	2	Y	6	6	8			30
							7	9									
09	5700	X	4921	-0-	-779	-0-	262	1	4644	2	Y	14	14	8			30
							15	9									

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
04	9570	X	9115	-0-	-455	-0-	653	1	8422	2	Y	36	36	8			25
							40	9									
05	9579	X	9257	-0-	-322	-0-	525	1	8673	2	Y	54	54	8			25
							59	9									
06	9150	X	8237	-0-	-913	-0-	8175	2	62	9	Y	56	53	8			28
07	9455	X	8496	-0-	-959	-0-	410	1	8060	2	Y	24	4	8			48
							26	9									
08	9455	X	8114	-0-	-1341	-0-	425	1	7677	2	Y	11	11	8			48
							12	9									
09	9120	X	7598	-0-	-1522	-0-	407	1	7180	2	Y	10	10	8			48
							11	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
04	20531	X	20531	-0-	-0-	-0-	1471	1	18971	2	N	81	81	8			52
							89	9									
05	18753	X	18753	-0-	-0-	-0-	1061	1	17526	2	N	151	115	8			88
							166	9									
06	20264	X	20264	-0-	-0-	-0-	300	1	19701	2	N	239	80	1	209	8	38
							263	9									
07	21680	X	21680	-0-	-0-	-0-	1341	1	20274	2	N	59	42	8			55
							65	9									
08	21177	X	21177	-0-	-0-	-0-	1396	1	19615	2	N	151	37	1	87	8	82
							166	9									
09	18967	X	18967	-0-	-0-	-0-	1296	1	17601	2	N	64	64	8			82
							70	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
04	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	780	1	10055	2	Y	44	43	8			5
							48	9									
05	9517	X	8990	-0-	-527	-0-	509	1	8408	2	Y	66	66	8			5
							73	9									
06	9210	X	8222	-0-	-988	-0-	8174	2	48	9	Y	44	16	8			33
07	9517	X	9199	-0-	-318	-0-	441	1	8717	2	Y	37	37	8			33
							41	9									
08	11253	X	8181	-0-	-3072	-0-	425	1	7667	2	Y	81	72	8			42
							89	9									
09	10890	X	496	-0-	-10394	-0-	25	1	471	2	Y	-0-					42

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
WHITE-BURKS WELL #: 1H RRCID -> 284668 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10793 - 16075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	580	1	7482	2	N	55	23	1	32	8	20
							61	9									
05	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	556	1	9184	2	N	38	38	8			20
							42	9									
06	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	9902	2	146	9	N	133	35	1	108	8	10
07	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	517	1	10143	2	N	17	17	8			10
							19	9									
08	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	520	1	9403	2	N	65	25	1	43	8	7
							72	9									
09	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	515	1	9157	2	N	26	26	8			7
							29	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 284797 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10714 - 14293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10080	X	8949	-0-	-1131	-0-	641	1	8269	2	N	35	35	8			25
							39	9									
05	9796	X	8408	-0-	-1388	-0-	477	1	7877	2	N	49	49	8			25
							54	9									
06	9540	X	7645	-0-	-1895	-0-	7636	2	9	9	N	8	8	8			25
07	9858	X	7995	-0-	-1863	-0-	387	1	7599	2	N	8	8	8			25
							9	9									
08	9858	X	7839	-0-	-2019	-0-	411	1	7411	2	N	15	15	8			25
							17	9									
09	8940	X	7414	-0-	-1526	-0-	395	1	6990	2	N	26	26	8			25
							29	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
04	12990	X	11977	-0-	-1013	-0-	598	1	11304	2	N	68	21	1	47	8	70
							75	9									
05	13082	X	11678	-0-	-1404	-0-	613	1	10958	2	N	97	28	1	69	8	70
							107	9									
06	12540	X	10258	-0-	-2282	-0-	900	1	9358	2	N	-0-					70
07	12958	X	11514	-0-	-1444	-0-	984	1	10442	2	N	80	2	8			148
							88	9									
08	12524	X	10899	-0-	-1625	-0-	960	1	9939	2	N	-0-					148
09	11970	X	10362	-0-	-1608	-0-	952	1	9410	2	N	-0-					148

ALLISON CASSITY PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 285372 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10486 - 14067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12270	X	11470	-0-	-800	-0-	2	1	11379	2	N	81	20	1	61	8	50
							89	9									
05	11749	X	11302	-0-	-447	-0-	134	1	11065	2	N	94	27	1	67	8	50
							103	9									
06	12319	X	12319	-0-	-0-	-0-	502	1	11721	2	N	87	90	1			47
							96	9									
07	12729	X	12729	-0-	-0-	-0-	572	1	12154	2	N	3	3	8			47
							3	9									
08	11873	X	11222	-0-	-651	-0-	529	1	10691	2	N	2	2	8			47
							2	9									
09	12330	X	10932	-0-	-1398	-0-	512	1	10419	2	N	1	1	8			47
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
ALLISON CASSITY-JACK PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 285374 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10766 - 45198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13860	X	12906	-0-	-954	-0-	12906	2			N	-0-					5
05	14322	X	13050	-0-	-1272	-0-	12994	2	56	9	N	51	51	1			5
06	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	1187	1	12733	2	N	60					65
							66	9									
07	14554	X	14554	-0-	-0-	-0-	1705	1	12797	2	N	47	4	8			108
							52	9									
08	13844	X	13844	-0-	-0-	-0-	1705	1	12138	2	N	1	1	8			108
							1	9									
09	13980	X	11550	-0-	-2430	-0-	1635	1	9914	2	N	1	1	8			108
							1	9									

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285534 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10762 - 14545

04	7140	X	6723	-0-	-417	-0-	1507	1	5186	2	Y	27	27	8			-0-
							30	9									
05	7750	X	6114	-0-	-1636	-0-	554	1	5517	2	Y	39	39	8			-0-
							43	9									
06	7500	X	5565	-0-	-1935	-0-	5540	2	25	9	Y	23	4	1	12	8	7
07	6944	X	5697	-0-	-1247	-0-	658	1	4961	2	Y	71	71	8			7
							78	9									
08	6944	X	4478	-0-	-2466	-0-	638	1	3803	2	Y	34	34	8			7
							37	9									
09	6720	X	5176	-0-	-1544	-0-	664	1	4491	2	Y	19	19	8			7
							21	9									

CYPHERS GU-POOL WELL #: 1H RRCID -> 286045 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10943 - 15121

04	8310	X	5696	-0-	-2614	-0-	410	1	5286	2	Y	-0-					5
05	8556	X	6899	-0-	-1657	-0-	394	1	6505	2	Y	-0-					5
06	8430	X	6427	-0-	-2003	-0-	6365	2	62	9	Y	56	1	8			60
07	8711	X	6236	-0-	-2475	-0-	302	1	5933	2	Y	1	1	8			60
							1	9									
08	8711	X	3822	-0-	-4889	-0-	196	1	3603	2	Y	21	2	8			79
							23	9									
09	6690	X	3403	-0-	-3287	-0-	185	1	3215	2	Y	3	3	8			79
							3	9									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 286399 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 10758 PERF.11270 - 15005

04	11250	X	9451	-0-	-1799	-0-	1415	1	8036	2	N	-0-					7
05	11625	X	9657	-0-	-1968	-0-	1208	1	8302	2	N	134	76	1	15	8	50
							147	9									
06	9840	X	8641	-0-	-1199	-0-	854	1	7787	2	N	-0-					50
07	10168	X	8168	-0-	-2000	-0-	807	1	7361	2	N	-0-					50
08	10168	X	7637	-0-	-2531	-0-	763	1	6819	2	N	50	90	1			10
							55	9									
09	9450	X	7347	-0-	-2103	-0-	728	1	6619	2	N	-0-					10

TODD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286464 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10520 - 13723

04	9840	X	9183	-0-	-657	-0-	2	1	9153	2	Y	25	16	1	9	8	74
							28	9									
05	8866	X	8726	-0-	-140	-0-	104	1	8587	2	Y	32	21	1	11	8	74
							35	9									
06	9570	X	8402	-0-	-1168	-0-	348	1	8054	2	Y	-0-					74
07	9889	X	8974	-0-	-915	-0-	381	1	8590	2	Y	3	42	1	3	8	32
							3	9									
08	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	466	1	9392	2	Y	52	1	8			83
							57	9									
09	9180	X	8741	-0-	-439	-0-	409	1	8331	2	Y	1	1	8			83
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 286478 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10504 - 14713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8100	X	7510	-0-	-590	-0-	529	1	6823	2	N	144	90	1	29	8	37
							158	9									
05	8215	X	7380	-0-	-835	-0-	415	1	6860	2	N	95	36	1	26	8	70
							105	9									
06	7770	X	7258	-0-	-512	-0-	7173	2	85	9	N	77	59	1	10	8	78
07	8029	X	7395	-0-	-634	-0-	355	1	6978	2	N	56	56	8			78
							62	9									
08	7750	X	6418	-0-	-1332	-0-	334	1	6027	2	N	52	37	1	52	8	41
							57	9									
09	7500	X	6967	-0-	-533	-0-	370	1	6550	2	N	43	43	8			41
							47	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
04	7230	X	5444	-0-	-1786	-0-	343	1	5059	2	N	38	76	1			12
							42	9									
05	7099	X	5746	-0-	-1353	-0-	646	1	5090	2	N	9	9	8			12
							10	9									
06	6870	X	5165	-0-	-1705	-0-	512	1	4653	2	N	-0-					12
07	5611	X	4870	-0-	-741	-0-	540	1	4330	2	N	-0-					12
08	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	665	1	5171	2	N	-0-					12
09	5550	X	5410	-0-	-140	-0-	589	1	4749	2	N	65	65	1			12
							72	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
04	17520	X	15798	-0-	-1722	-0-	996	1	14673	2	N	117	105	1			12
							129	9									
05	17329	X	16288	-0-	-1041	-0-	1831	1	14426	2	N	28	28	8			12
							31	9									
06	16620	X	14935	-0-	-1685	-0-	1472	1	13462	2	N	1					13
							1	9									
07	16709	X	15570	-0-	-1139	-0-	1745	1	13737	2	N	80					93
							88	9									
08	16709	X	15211	-0-	-1498	-0-	1723	1	13389	2	N	90	85	1			98
							99	9									
09	15810	X	15639	-0-	-171	-0-	1756	1	13883	2	N	-0-					98

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
04	10710	X	9289	-0-	-1421	-0-	666	1	8582	2	N	37	37	8			17
							41	9									
05	11067	X	8515	-0-	-2552	-0-	483	1	7974	2	N	53	53	8			17
							58	9									
06	10710	X	7634	-0-	-3076	-0-	7632	2	2	9	N	2	2	8			17
07	10912	X	7749	-0-	-3163	-0-	374	1	7360	2	N	14	14	8			17
							15	9									
08	10912	X	7235	-0-	-3677	-0-	376	1	6855	2	N	4	4	8			17
							4	9									
09	9300	X	7231	-0-	-2069	-0-	383	1	6838	2	N	9	9	8			17
							10	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
WYLIE TRUST-BURKS WELL #: 1H RRCID -> 286850 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10900 - 14847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10500	X	9903	-0-	-597	-0-	707	1	9111	2	N	77	38	1	39	8	20
							85	9									
05	10850	X	7279	-0-	-3571	-0-	412	1	6811	2	N	51	51	8			20
							56	9									
06	10290	X	4807	-0-	-5483	-0-	4786	2	21	9	N	19	12	8			27
07	10633	X	6708	-0-	-3925	-0-	328	1	6359	2	N	19	19	8			27
							21	9									
08	10633	X	7852	-0-	-2781	-0-	411	1	7428	2	N	12	12	8			27
							13	9									
09	9900	X	9261	-0-	-639	-0-	494	1	8752	2	N	14	14	8			27
							15	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
04	8070	X	7499	-0-	-571	-0-	2	1	7474	2	Y	21	13	1	8	8	83
							23	9									
05	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	100	1	8277	2	Y	26	20	1	6	8	83
							29	9									
06	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	313	1	7855	2	Y	-0-					83
07	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	387	1	8824	2	Y	2	9	1	2	8	74
							2	9									
08	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	397	1	8256	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
09	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	422	1	8721	2	Y	-0-					74

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
04	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	743	1	9580	2	N	64	23	1	41	8	23
							70	9									
05	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	586	1	9688	2	N	97	60	8			60
							107	9									
06	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	9360	2	39	9	N	35	35	8			60
07	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	480	1	9443	2	N	6	6	8			60
							7	9									
08	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	497	1	8977	2	N	12	12	8			60
							13	9									
09	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	474	1	8399	2	N	14	14	8			60
							15	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
04	8460	X	8200	-0-	-260	-0-	586	1	7550	2	N	58	26	1	32	8	28
							64	9									
05	8742	X	6123	-0-	-2619	-0-	346	1	5724	2	N	48	48	8			28
							53	9									
06	8460	X	6633	-0-	-1827	-0-	6623	2	10	9	N	9	9	8			28
07	8618	X	7107	-0-	-1511	-0-	342	1	6734	2	N	28	14	8			42
							31	9									
08	8618	X	5669	-0-	-2949	-0-	297	1	5368	2	N	4	4	8			42
							4	9									
09	8190	X	3487	-0-	-4703	-0-	184	1	3290	2	N	12	12	8			42
							13	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
POOL-WILKS WELL #: 2H RRCID -> 288583 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10856 - 14609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10500	X	10269	-0-	-231	-0-	734	1	9462	2	N	66	26	1	40	8	25
							73	9									
05	10850	X	8901	-0-	-1949	-0-	505	1	8339	2	N	52	52	8			25
							57	9									
06	9270	X	7876	-0-	-1394	-0-	7862	2	14	9	N	13	13	8			25
07	10602	X	8115	-0-	-2487	-0-	391	1	7704	2	N	18	18	8			25
							20	9									
08	10602	X	7563	-0-	-3039	-0-	396	1	7149	2	N	16	16	8			25
							18	9									
09	10260	X	7686	-0-	-2574	-0-	409	1	7249	2	N	25	25	8			25
							28	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
04	3990	X	106	-0-	-3884	-0-	6	1	30	2	N	64	64	1			50
							70	9									
05	4123	X	3560	-0-	-563	-0-	375	1	3160	2	N	23	63	1			10
							25	9									
06	3660	X	3262	-0-	-398	-0-	690	1	2477	2	N	86	74	1	12	8	10
							95	9									
07	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	1055	1	1284	2	N	12	11	8			11
							13	9									
08	3565	X	1349	-0-	-2216	-0-	670	1	640	2	N	35	35	8			11
							39	9									
09	3450	X	1720	-0-	-1730	-0-	397	1	1314	2	N	8	8	8			11
							9	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
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					13
05	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	227	1	3754	2	N	17	17	8			13
							19	9									
06	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5365	2	283	9	N	257	64	1	196	8	10
07	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	232	1	4383	2	N	58	44	8			24
							64	9									
08	3999	X	2911	-0-	-1088	-0-	151	1	2673	2	N	79	19	1	38	8	46
							87	9									
09	5640	X	1674	-0-	-3966	-0-	92	1	1524	2	N	53	53	8			46
							58	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
04	8010	X	5981	-0-	-2029	-0-	429	1	5526	2	N	24	24	8			13
							26	9									
05	7440	X	5301	-0-	-2139	-0-	300	1	4960	2	N	37	37	8			13
							41	9									
06	7710	X	6449	-0-	-1261	-0-	6429	2	20	9	N	18	9	8			22
07	7967	X	5282	-0-	-2685	-0-	255	1	5016	2	N	10	10	8			22
							11	9									
08	7967	X	5647	-0-	-2320	-0-	295	1	5335	2	N	15	15	8			22
							17	9									
09	6450	X	5388	-0-	-1062	-0-	278	1	5081	2	N	26	8	1	18	8	22
							29	9									

BURKS-WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 289498 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10692 - 14370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	3					15
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	3					18
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	40	19	1			39
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1			21

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289575 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10614 - 14186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYLIE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 289946 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10930 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	4571	-0-	-139	-0-	327 21	1 9	4223	2	N	19	36	1	18	8	22
05	4867	X	3640	-0-	-1227	-0-	206 30	1 9	3404	2	N	27	27	8			22
06	4710	X	4375	-0-	-335	-0-	4341	2	34	9	N	31	13	8			40
07	4805	X	4722	-0-	-83	-0-	228 24	1 9	4470	2	N	22	22	8			40
08	4805	X	2471	-0-	-2334	-0-	128 29	1 9	2314	2	N	26	26	8			40
09	4560	X	3391	-0-	-1169	-0-	180 85	1 9	3126	2	N	77	70	1	47	8	-0-

WILKS WELL #: 2H RRCID -> 290103 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10789 - 14753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9180	X	8600	-0-	-580	-0-	614 63	1 9	7923	2	N	57	23	1	34	8	20
05	9300	X	8400	-0-	-900	-0-	476 54	1 9	7870	2	N	49	49	8			20
06	9000	X	7608	-0-	-1392	-0-	7497	2	111	9	N	101	35	1	76	8	10
07	9238	X	7128	-0-	-2110	-0-	343 14	1 9	6771	2	N	13	13	8			10
08	9145	X	8067	-0-	-1078	-0-	419 88	1 9	7560	2	N	80	25	1	40	8	25
09	8610	X	7373	-0-	-1237	-0-	393 30	1 9	6950	2	N	27	27	8			25

ROQUEMORE SWD WELL #: 1 RRCID -> 290435 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3323 - 3402

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

CHURCH-CLAUD HOLDER WELL #: 1H RRCID -> 290537 COMPL. DATE 12/06/2020 TOTAL DEPTH 9671 PERF.10240 - 14442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20064	X	20064	-0-	-0-	-0-	995 277	1 9	18792	2	Y	252	314	1	20	8	36
05	20136	X	20136	-0-	-0-	-0-	1049 315	1 9	18772	2	Y	286	263	1	22	8	37
06	19080	X	16651	-0-	-2429	-0-	16581	2	70	9	Y	64	95	1			6
07	19716	X	7960	-0-	-11756	-0-	39 262	1 9	7659	2	Y	238	185	1	17	8	42
08	20708	X	16116	-0-	-4592	-0-	85 227	1 9	15804	2	Y	206	231	1	9	8	8
09	20040	X	14794	-0-	-5246	-0-	82 272	1 9	14440	2	Y	247	157	1	5	8	93

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
POWELL WELL #: 2H RRCID -> 291868 COMPL. DATE 01/30/2021 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10710 - 14790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15810	X	14439	-0-	-1371	-0-	724	1	13671	2	Y	40	25	1	15	8	40
							44	9									
05	16337	X	14777	-0-	-1560	-0-	775	1	13855	2	Y	134	120	1	18	8	36
							147	9									
06	15810	X	13080	-0-	-2730	-0-	13062	2	18	9	Y	16	44	1			8
07	16151	X	13783	-0-	-2368	-0-	3912	1	9763	2	Y	98	91	1	1	8	14
							108	9									
08	14973	X	13698	-0-	-1275	-0-	3953	1	9727	2	Y	16					30
							18	9									
09	14430	X	11656	-0-	-2774	-0-	3451	1	8205	2	Y	-0-	20	1			10

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
04	39000	X	23462	-0-	-15538	-0-	1170	1	22090	2	N	184	199	1	24	8	133
							202	9									
05	40331	X	25423	-0-	-14908	-0-	1333	1	23850	2	N	218	245	1	26	8	80
							240	9									
06	38460	X	21611	-0-	-16849	-0-	21150	2	461	9	N	419	354	1			145
07	39742	X	23767	-0-	-15975	-0-	256	1	23312	2	N	181	175	1	18	8	133
							199	9									
08	31217	X	24155	-0-	-7062	-0-	271	1	23729	2	N	141	249	1	12	8	13
							155	9									
09	24600	X	15958	-0-	-8642	-0-	201	1	15649	2	N	98	3	8			108
							108	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
04	28740	X	26341	-0-	-2399	-0-	1306	1	24664	2	Y	337	221	1	26	8	125
							371	9									
05	29543	X	26373	-0-	-3170	-0-	1370	1	24506	2	Y	452	249	1	28	8	300
							497	9									
06	27780	X	23950	-0-	-3830	-0-	23507	2	443	9	Y	403	526	1			177
07	27776	X	24781	-0-	-2995	-0-	264	1	24252	2	Y	241	312	1	13	8	93
							265	9									
08	27249	X	25065	-0-	-2184	-0-	274	1	24601	2	Y	173	251	1	2	8	13
							190	9									
09	26340	X	22987	-0-	-3353	-0-	260	1	22563	2	Y	149	60	1	2	8	100
							164	9									

POWELL-TODD WELL #: 1H RRCID -> 291948 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 10140 PERF.10434 - 14389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15450	X	15450	-0-	-0-	-0-	775	1	14628	2	Y	43	27	1	16	8	43
							47	9									
05	15953	X	15953	-0-	-0-	-0-	837	1	14964	2	Y	138	130	1	19	8	32
							152	9									
06	13632	X	13632	-0-	-0-	-0-	13611	2	21	9	Y	19	42	1			9
07	14444	X	14444	-0-	-0-	-0-	4097	1	10237	2	Y	100	91	1	4	8	14
							110	9									
08	15996	X	14066	-0-	-1930	-0-	4058	1	9987	2	Y	19	3	8			30
							21	9									
09	15450	X	13267	-0-	-2183	-0-	4297	1	8968	2	Y	2	20	1	2	8	10
							2	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
CHURCH-CLAUD HOLDER WELL #: 4H RRCID -> 291955 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 9709 PERF.10145 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34710	X	32031	-0-	-2679	-0-	1599	1	30203	2	Y	208	56	1	32	8	162
							229	9									
05	35867	X	31378	-0-	-4489	-0-	1646	1	29445	2	Y	261	232	1	34	8	157
							287	9									
06	33150	X	28865	-0-	-4285	-0-	28611	2	254	9	Y	231	366	1			22
07	34038	X	30899	-0-	-3139	-0-	329	1	30231	2	Y	308	157	1	18	8	155
							339	9									
08	33108	X	30171	-0-	-2937	-0-	327	1	29433	2	Y	374	449	1	18	8	62
							411	9									
09	32040	X	28540	-0-	-3500	-0-	328	1	27935	2	Y	252	250	1	7	8	57
							277	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
04	24450	X	21451	-0-	-2999	-0-	1059	1	20011	2	N	346	374	1	21	8	68
							381	9									
05	24645	X	22857	-0-	-1788	-0-	1196	1	21396	2	N	241	54	1	25	8	230
							265	9									
06	23400	X	21858	-0-	-1542	-0-	21693	2	165	9	N	150	362	1			18
07	24149	X	23030	-0-	-1119	-0-	289	1	22333	2	N	371	325	1	11	8	53
							408	9									
08	24149	X	22544	-0-	-1605	-0-	284	1	21948	2	N	284	290	1	4	8	43
							312	9									
09	22110	X	21312	-0-	-798	-0-	306	1	20667	2	N	308	256	1	3	8	92
							339	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
04	15120	X	11050	-0-	-4070	-0-	554	1	10463	2	Y	30	19	1	11	8	-0-
							33	9									
05	15500	X	11235	-0-	-4265	-0-	592	1	10598	2	Y	41	27	1	14	8	-0-
							45	9									
06	13350	X	7914	-0-	-5436	-0-	7834	2	80	9	Y	73					73
07	13795	X	7776	-0-	-6019	-0-	40	1	7733	2	Y	3	55	1	3	8	18
							3	9									
08	11408	X	7552	-0-	-3856	-0-	40	1	7449	2	Y	57	25	1	29	8	21
							63	9									
09	11040	X	7611	-0-	-3429	-0-	43	1	7556	2	Y	11	1	8			31
							12	9									

CASSITY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292481 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10561 - 14667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28320	X	22545	-0-	-5775	-0-	1130	1	21346	2	Y	63	40	1	23	8	15
							69	9									
05	28272	X	22207	-0-	-6065	-0-	1171	1	20947	2	Y	81	53	1	28	8	15
							89	9									
06	24510	X	21105	-0-	-3405	-0-	20954	2	151	9	Y	137					152
07	25327	X	21028	-0-	-4299	-0-	108	1	20916	2	Y	4	119	1	4	8	33
							4	9									
08	23715	X	19898	-0-	-3817	-0-	106	1	19693	2	Y	90	47	1	37	8	39
							99	9									
09	22560	X	19267	-0-	-3293	-0-	109	1	19134	2	Y	22	2	8			59
							24	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367

CHURCH-BOX-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 293158 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9683 PERF.10120 - 13687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29580	X	26448	-0-	-3132	-0-	1311	1	24754	2	Y	348	296	1	26	8	74
							383	9									
05	30070	X	26705	-0-	-3365	-0-	1401	1	25066	2	Y	216	64	1	32	8	194
							238	9									
06	27600	X	23502	-0-	-4098	-0-	23237	2	265	9	Y	241	368	1			67
07	28520	X	25496	-0-	-3024	-0-	3204	1	21955	2	Y	306	335	1	18	8	20
							337	9									
08	27342	X	25029	-0-	-2313	-0-	3249	1	21459	2	Y	292	298	1	6	8	8
							321	9									
09	26460	X	23553	-0-	-2907	-0-	3276	1	19996	2	Y	255	159	1	5	8	99
							281	9									

CHURCH-BRADY-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 293181 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 9701 PERF.10348 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30480	X	28447	-0-	-2033	-0-	1410	1	26626	2	Y	374	319	1	28	8	46
							411	9									
05	31496	X	29082	-0-	-2414	-0-	1526	1	27299	2	Y	234	69	1	35	8	176
							257	9									
06	29340	X	25209	-0-	-4131	-0-	24977	2	232	9	Y	211	339	1			48
07	30318	X	27987	-0-	-2331	-0-	3513	1	24071	2	Y	366	369	1	18	8	27
							403	9									
08	28675	X	26812	-0-	-1863	-0-	3469	1	22916	2	Y	388	391	1	14	8	10
							427	9									
09	27750	X	23707	-0-	-4043	-0-	3223	1	20187	2	Y	270	195	1	5	8	80
							297	9									

HOLDER-DILLEN-BOUNDS WELL #: 1H RRCID -> 293317 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10693 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31020	X	30733	-0-	-287	-0-	1524	1	28783	2	Y	387	480	1	31	8	66
							426	9									
05	32054	X	31178	-0-	-876	-0-	1625	1	29073	2	Y	436	407	1	37	8	58
							480	9									
06	31020	X	26672	-0-	-4348	-0-	26454	2	218	9	Y	198	75	1	2	8	179
07	32054	X	27328	-0-	-4726	-0-	140	1	26936	2	Y	229	335	1	22	8	51
							252	9									
08	31310	X	26487	-0-	-4823	-0-	140	1	26073	2	Y	249	277	1	13	8	10
							274	9									
09	30300	X	25115	-0-	-5185	-0-	141	1	24647	2	Y	297	188	1	7	8	112
							327	9									

PRO WELL #: 1H RRCID -> 293768 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10940 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28387	X	28387	-0-	-0-	-0-	3228	1	24859	2	Y	273	197	1	27	8	155
							300	9									
05	27063	X	27063	-0-	-0-	-0-	1566	1	25302	2	Y	177	159	1	66	8	107
							195	9									
06	27408	X	27408	-0-	-0-	-0-	690	1	26710	2	Y	7	76	1	1	8	37
							8	9									
07	25674	X	25674	-0-	-0-	-0-	2393	1	22999	2	Y	256	60	1	59	8	174
							282	9									
08	28574	X	28574	-0-	-0-	-0-	2342	1	26065	2	Y	152	208	1			118
							167	9									
09	28357	X	28357	-0-	-0-	-0-	2326	1	26031	2	Y	-0-					118

PRO WELL #: 2H RRCID -> 293819 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10801 - 13561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367

TAYLOR SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 294454 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 10070 PERF.10446 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31050	X	23168	-0-	-7882	-0-	1161	1	21937	2	Y	64	65	1	23	8	6
							70	9									
05	30504	X	22832	-0-	-7672	-0-	1203	1	21524	2	Y	95	71	1	27	8	3
							105	9									
06	27540	X	20218	-0-	-7322	-0-	20218	2			Y	-0-					3
07	27032	X	20520	-0-	-6512	-0-	182	1	20332	2	Y	5	5	8			3
							6	9									
08	24986	X	19988	-0-	-4998	-0-	195	1	19772	2	Y	19					22
							21	9									
09	23160	X	18010	-0-	-5150	-0-	184	1	17813	2	Y	12	12	8			22
							13	9									

TAYLOR SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 294640 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10450 - 14295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37890	X	30202	-0-	-7688	-0-	1514	1	28590	2	Y	89	86	1	30	8	-0-
							98	9									
05	37541	X	29628	-0-	-7913	-0-	1561	1	27920	2	Y	134	92	1	36	8	6
							147	9									
06	34980	X	26928	-0-	-8052	-0-	26927	2	1	9	Y	1	1	8			6
07	35030	X	27733	-0-	-7297	-0-	247	1	27480	2	Y	5	5	8			6
							6	9									
08	32147	X	27207	-0-	-4940	-0-	266	1	26940	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
09	30210	X	23854	-0-	-6356	-0-	244	1	23593	2	Y	15	15	8			6
							17	9									

TAYLOR SEALEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295362 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 10041 PERF.10628 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34140	X	25179	-0-	-8961	-0-	1262	1	23841	2	Y	69	70	1	25	8	4
							76	9									
05	32736	X	23250	-0-	-9486	-0-	1225	1	21919	2	Y	96	73	1	24	8	3
							106	9									
06	30240	X	22536	-0-	-7704	-0-	22536	2			Y	-0-					3
07	29853	X	14635	-0-	-15218	-0-	124	1	14511	2	Y	-0-					3
08	27931	X	1047	-0-	-26884	-0-	10	1	1026	2	Y	10					13
							11	9									
09	25170	X	1897	-0-	-23273	-0-	19	1	1878	2	Y	-0-					13

TAYLOR SEALEY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 295604 COMPL. DATE 01/25/2023 TOTAL DEPTH 10033 PERF.10579 - 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
04	32220	X	23928	-0-	-8292	-0-	1200	1	22655	2	Y	66	67	1	24	8	5
							73	9									
05	31186	X	23439	-0-	-7747	-0-	1235	1	22095	2	Y	99	73	1	28	8	3
							109	9									
06	28290	X	19914	-0-	-8376	-0-	19914	2			Y	-0-					3
07	28024	X	21105	-0-	-6919	-0-	188	1	20911	2	Y	5	5	8			3
							6	9									
08	25637	X	21854	-0-	-3783	-0-	213	1	21631	2	Y	9					12
							10	9									
09	23940	X	21782	-0-	-2158	-0-	223	1	21539	2	Y	18	18	8			12
							20	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
HILLIN SE WELL #: 2H RRCID -> 295873 COMPL. DATE 04/23/2023 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10558 - 12851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44070	X	29080	-0-	-14990	-0-	1458	1	27534	2	Y	80	51	1	29	8	11
							88	9									
05	42811	X	28071	-0-	-14740	-0-	1478	1	26438	2	Y	141	113	1	34	8	5
							155	9									
06	38550	X	24983	-0-	-13567	-0-	24920	2	63	9	Y	57					62
07	37324	X	25408	-0-	-11916	-0-	281	1	25104	2	Y	21	28	1	3	8	52
							23	9									
08	30876	X	24632	-0-	-6244	-0-	282	1	24349	2	Y	1					53
							1	9									
09	29070	X	22483	-0-	-6587	-0-	273	1	22210	2	Y	-0-	39	1			14

JOE BAILEY HILLIN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295882 COMPL. DATE 04/08/2023 TOTAL DEPTH 10133 PERF.11124 - 14355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47340	X	29618	-0-	-17722	-0-	1485	1	28043	2	Y	82	52	1	30	8	11
							90	9									
05	45415	X	25764	-0-	-19651	-0-	1356	1	24261	2	Y	134	105	1	35	8	5
							147	9									
06	40620	X	26962	-0-	-13658	-0-	26900	2	62	9	Y	56					61
07	38719	X	26627	-0-	-12092	-0-	295	1	26306	2	Y	24	28	1	5	8	52
							26	9									
08	31403	X	25968	-0-	-5435	-0-	297	1	25665	2	Y	5	5	8			52
							6	9									
09	29610	X	23508	-0-	-6102	-0-	286	1	23220	2	Y	2	39	1	2	8	13
							2	9									

ARTHUR SMITH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296888 COMPL. DATE 09/03/2023 TOTAL DEPTH 10167 PERF.10970 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	131430	X	95748	-0-	-35682	-0-	4800	1	90654	2	Y	267	169	1	98	8	28
							294	9									
05	124837	X	94391	-0-	-30446	-0-	4977	1	89038	2	Y	342	227	1	115	8	28
							376	9									
06	112170	X	89192	-0-	-22978	-0-	89148	2	44	9	Y	40					68
07	108190	X	94012	-0-	-14178	-0-	484	1	93453	2	Y	68	80	1	44	8	12
							75	9									
08	102548	X	87990	-0-	-14558	-0-	471	1	87512	2	Y	6	6	8			12
							7	9									
09	95760	X	80428	-0-	-15332	-0-	456	1	79929	2	Y	39	46	1	2	8	3
							43	9									

ARTHUR SMITH GAS UNIT 3H WELL #: 3H RRCID -> 297468 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10654 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	53460	X	38175	-0-	-15285	-0-	1916	1	36185	2	Y	67	67	1			20
							74	9									
05	52266	X	43099	-0-	-9167	-0-	2276	1	40710	2	Y	103	103	1			20
							113	9									
06	48060	X	39272	-0-	-8788	-0-	39239	2	33	9	Y	30					50
07	46934	X	41401	-0-	-5533	-0-	213	1	41158	2	Y	27	57	1	10	8	10
							30	9									
08	43927	X	40499	-0-	-3428	-0-	217	1	40281	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
09	41700	X	36590	-0-	-5110	-0-	208	1	36349	2	Y	30	33	1			7
							33	9									

BURKS, CC GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 298856 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
SMITH-CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 299004 COMPL. DATE 05/11/2023 TOTAL DEPTH 7095 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244493 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9434 - 10657

04	759	N	44	-0-	-715	-0-	41	2	3	9	Y	3					83
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					83
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					83
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	19	2	8	9	Y	7					90
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/12/2025

POOVEY, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 246876 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10584 - 10710

04	905	X	264	-0-	-641	-0-	264	3			Y	-0-					174
05	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					174
06	390	X	350	-0-	-40	-0-	320	3	30	9	Y	27					201
07	403	X	257	-0-	-146	-0-	257	3			Y	-0-					201
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					201
09	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	3			Y	-0-					201

JARRELL WELL #: A 2 RRCID -> 247139 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9447 - 10664

04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					68
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					68
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

POOVEY, J.O. WELL #: 2 RRCID -> 248546 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9554 - 10749

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250114 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10553 - 10584

04	297	N	73	-0-	-224	-0-	70	2	3	9	Y	3					114
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					114
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					114
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	2	10	9	Y	9	2	8			121
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	2	8			123

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250247 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10510 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	368	N	82	-0-	-286	-0-	79	2	3	9	Y	3					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					47
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					47
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	24	2	8	9	Y	7					54
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	16	2	2	9	Y	2					56

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251257 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10558 - 10670

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					1
07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ARNDT WELL #: 1 RRCID -> 263340 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9870 - 11478

04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2025	2	10	9	N	9	4	8			97
05	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2819	2	17	9	N	15	5	8			107
06	960	N	893	-0-	-67	-0-	882	2	11	9	N	10	2	8			115
07	775	N	78	-0-	-697	-0-	67	2	11	9	N	10					125
08	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2272	2	20	9	N	18	8	8			135
09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1688	2	11	9	N	10	2	8			143

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WEDGEWORTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 212302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9444 - 9517

04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	148	1	558	3	Y	-0-					27
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	208	1	711	3	Y	-0-					27
06	177	X	177	-0-	-0-	-0-	38	1	139	3	Y	-0-					27
07	620	X	267	-0-	-353	-0-	57	1	210	3	Y	-0-					27
08	1271	X	238	-0-	-1033	-0-	50	1	188	3	Y	-0-					27
09	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					27

FAHLE WELL #: 2 RRCID -> 219188 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9535 - 10668

04	990	N	796	-0-	-194	-0-	186	1	610	3	Y	-0-					50
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	248	1	892	3	Y	-0-					50
06	834	X	834	-0-	-0-	-0-	200	1	634	3	Y	-0-					50
07	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	272	1	796	3	Y	2					52
							2	9									
08	1147	X	796	-0-	-351	-0-	227	1	569	3	Y	-0-					52
09	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					52

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 219626 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9519 - 10710

04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	349	1	1142	3	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	288	1	1038	3	Y	-0-					-0-
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	344	1	1092	3	Y	-0-					-0-
07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	376	1	1100	3	Y	-0-					-0-
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	385	1	967	3	Y	-0-					-0-
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 219629 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9451 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	594	-0-	-126	-0-	139	1	455	3	Y	-0-					32
05	620	N	582	-0-	-38	-0-	127	1	455	3	Y	-0-					32
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	129	1	410	3	Y	8	8	8			32
							9	9									
07	620	N	511	-0-	-109	-0-	130	1	381	3	Y	-0-					32
08	589	N	493	-0-	-96	-0-	140	1	353	3	Y	-0-					32
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					32

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 222623 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

FAHLE WELL #: 4 RRCID -> 224041 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 227008 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9244 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1033	-0-	-167	-0-	1005	3	28	9	Y	25					56
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	8					64
06	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1463	1	10	9	Y	9					73
07	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	755	1	343	3	Y	16					89
							18	9									
08	1519	X	868	-0-	-651	-0-	472	1	374	3	Y	20					109
							22	9									
09	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					109

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 227303 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9478 - 10564

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

FAHLE WELL #: 5 RRCID -> 228772 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9580 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	988	-0-	-242	-0-	231	1	757	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	730	-0-	-231	-0-	159	1	571	3	Y	-0-					-0-
06	870	X	698	-0-	-172	-0-	167	1	531	3	Y	-0-					-0-
07	1023	X	943	-0-	-80	-0-	240	1	703	3	Y	-0-					-0-
08	1023	X	1002	-0-	-21	-0-	286	1	716	3	Y	-0-					-0-
09	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229689 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9552 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

POLVE WELL #: 1 RRCID -> 229733 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9528 - 10749

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229785 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9333 - 10640

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
05	51	X	-0-	-0-	-51	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 230313 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9518 - 10693

04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	199 61	1 9	652	3	Y	55	5	8			94
05	992	N	958	-0-	-34	-0-	194 65	1 9	699	3	Y	59	113	1	5	8	35
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	210 62	1 9	667	3	Y	56	46	1	5	8	40
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	230 108	1 9	673	3	Y	98	54	1	8	8	76
08	961	N	925	-0-	-36	-0-	258 20	1 9	647	3	Y	18	19	1	5	8	70
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					70

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231388 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9463 - 10663

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231592 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9418 - 10647

04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	82	1	268	3	Y	-0-					37
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	48	1	174	3	Y	-0-					37
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	17	1	54	3	Y	-0-					37
07	14B2 EXT		90	-0-	90	90	23	1	67	3	Y	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					37
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	90					Y	NO RPT					37

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 10660

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

POLVE WELL #: 2 RRCID -> 231982 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9462 - 10688

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232060 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9499 - 10737

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232711 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9511 - 10637

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 232730 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9441 - 10653

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

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234428 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 9480 - 10716

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2024

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BRADY WELL #: 3 T RRCID -> 234719 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9281 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234948 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8776 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 235316 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9544 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	T. A.		137	-0-	137	137	39	1	98	3	Y	-0-					55
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	137					Y	NO RPT					55

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 2 RRCID -> 235337 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9565 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	225	1	736	3	N	-0-	139	1			23
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	208	1	748	3	N	-0-					23
*06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	221	1	702	3	N	-0-					23
*07	992	N	948	-0-	-44	-0-	242	1	706	3	N	-0-					23
*08	961	N	811	-0-	-150	-0-	231	1	580	3	N	-0-					23
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					23

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 236082 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8864 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43	1			10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 236135 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9545 - 10766

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

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
04	750	N	488	-0-	-262	-0-	114	1	374	3	Y	-0-					16
05	899	N	630	-0-	-269	-0-	137	1	493	3	Y	-0-					16
06	842	X	842	-0-	-0-	-0-	202	1	640	3	Y	-0-					16
07	868	X	868	-0-	-0-	-0-	221	1	647	3	Y	-0-					16
08	820	X	820	-0-	-0-	-0-	234	1	586	3	Y	-0-					16
09	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					16

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9764 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 237105 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BRITTON, LINDY WELL #: 2 RRCID -> 238012 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10138 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	3647	-0-	-193	-0-	766	1	2881	3	Y	-0-					100
05	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	1072	1	3664	3	Y	-0-					100
06	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	899	1	3303	3	Y	-0-					100
07	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	885	1	3259	3	Y	-0-					100
08	4743	X	1663	-0-	-3080	-0-	689	1	974	3	Y	-0-					100
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					100

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 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
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	117	1	384	3	Y	38	90	1			46
							42	9									
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	87	1	313	3	Y	100	86	1			60
							110	9									
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	81	1	256	3	Y	3					63
							3	9									
07	558	N	425	-0-	-133	-0-	108	1	317	3	Y	-0-					63
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	120	1	300	3	Y	87	44	1			106
							96	9									
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					106

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 240438 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9616 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		654	-0-	654	654	186	1	468	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	654					Y	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1770	N	1367	-0-	-403	-0-	308	1	1007	3	Y	47	63	1			37
							52	9									
*05	1674	N	1543	-0-	-131	-0-	335	1	1208	3	Y	-0-					37
*06	1620	X	1111	-0-	-509	-0-	266	1	845	3	Y	-0-					37
*07	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	421	1	1229	3	Y	-0-					37
*08	1674	X	1632	-0-	-42	-0-	465	1	1167	3	Y	-0-					37
09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					37

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	353	1	280	3	N	-0-					42
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		1073	-0-	1073	1073	251	1	822	3	N	-0-					65
05	14B2 EXT		1203	-0-	1203	2276	262	1	941	3	N	-0-					65
06	14B2 EXT		1101	-0-	1101	3377	256	1	812	3	N	30					95
							33	9									
07	4500	X	1123	-0-	-3377	-0-	286	1	837	3	N	-0-					95
08	558	X	558	-0-	-0-	-0-	159	1	399	3	N	-0-					95
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					95

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					-0-
05	48	X	-0-	-0-	-48	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*12	651	N	461	-0-	-190	-0-	108	1	350	3	Y	3	45	1			202
							3	9									
*01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	186	1	516	3	Y	-0-	22	1			180
*02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	94	1	296	3	Y	-0-					180
*03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	203	1	645	3	Y	-0-					180
*04	690	N	568	-0-	-122	-0-	133	1	435	3	Y	-0-					180
*05	434	N	429	-0-	-5	-0-	93	1	336	3	Y	-0-					180
*06	484	X	484	-0-	-0-	-0-	114	1	361	3	Y	8	8	8			180
							9	9									
*07	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	257	1	751	3	Y	-0-					180
*08	868	X	474	-0-	-394	-0-	135	1	339	3	Y	-0-					180
09	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					180

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	215	1	703	3	Y	54	5	8			95
							59	9									
05	1054	N	881	-0-	-173	-0-	177	1	639	3	Y	59	114	1	5	8	35
							65	9									
06	960	N	811	-0-	-149	-0-	179	1	570	3	Y	56	46	1	5	8	40
							62	9									
07	1023	N	894	-0-	-129	-0-	200	1	586	3	Y	98	54	1	8	8	76
							108	9									
08	868	N	783	-0-	-85	-0-	217	1	546	3	Y	18	19	1	5	8	70
							20	9									
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					70

BLACK STONE MINERALS CO, G.U. WELL #: 18 RRCID -> 245177 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10205 - 10740

04	1590	N	1479	-0-	-111	-0-	346	1	1130	3	Y	3					80
							3	9									
05	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	324	1	1168	3	Y	-0-					80
06	1500	N	1440	-0-	-60	-0-	345	1	1095	3	Y	-0-					80
07	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	374	1	1094	3	Y	-0-	12	7			68
08	1488	N	1468	-0-	-20	-0-	418	1	1050	3	Y	-0-					68
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					68

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245477 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9585 - 10745

04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	38	1	124	3	Y	11	1	8			15
							12	9									
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	31	1	112	3	Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			15
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	8	1	8			22
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	81	1	203	3	Y	1	1	8			22
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 246646 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10575 - 10726

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246648 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9562 - 10640

04	2490	N	1845	-0-	-645	-0-	427	1	1395	3	Y	21	20	8			5
							23	9									
05	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	623	1	2242	3	Y	21	21	8			5
							23	9									
06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	718	1	2282	3	Y	16	16	8			5
							18	9									
07	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	590	1	1725	3	Y	34	34	8			5
							37	9									
08	2914	X	2196	-0-	-718	-0-	617	1	1548	3	Y	28	28	8			5
							31	9									
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					5

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 246843 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 9487 - 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
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/05/2024

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246991 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9738 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	356	1	1162	3	Y	-0-					-0-
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	391	1	1406	3	Y	-0-					-0-
06	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	406	1	1292	3	Y	-0-					-0-
07	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	489	1	1427	3	Y	-0-					-0-
08	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	564	1	1416	3	Y	-0-					-0-
09	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					-0-

POLVE WELL #: 4 RRCID -> 246993 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9940 - 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
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	42	1	138	3	Y	3	3	8			12
							3	9									
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	40	1	146	3	Y	4	4	8			12
							4	9									
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	43	1	137	3	Y	6	6	8			12
							7	9									
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	47	1	139	3	Y	-0-					12
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	137	1	345	3	Y	1	1	8			12
							1	9									
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					12

POLVE WELL #: 3 RRCID -> 247673 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9934 - 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
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	320	1	1044	3	Y	2	2	8			28
							2	9									
05	1364	N	752	-0-	-612	-0-	163	1	587	3	Y	2	2	8			28
							2	9									
06	746	X	746	-0-	-0-	-0-	178	1	566	3	Y	2	2	8			28
							2	9									
07	1364	X	813	-0-	-551	-0-	207	1	606	3	Y	-0-					28
08	1457	X	1090	-0-	-367	-0-	310	1	779	3	Y	1	1	8			28
							1	9									
09	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					28

JARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 247674 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9853 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

FAHLE WELL #: 16 RRCID -> 249626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9867 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 251516 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9435 - 10559

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

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253440 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9853 - 10724

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256447 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9505 - 11035

04	1470	N	1248	-0-	-222	-0-	291 4	1 9	953	3	Y	4	4	8			8
05	1519	N	1447	-0-	-72	-0-	314 4	1 9	1129	3	Y	4	4	8			8
06	1470	N	1123	-0-	-347	-0-	267 7	1 9	849	3	Y	6	6	8			8
07	1302	N	1219	-0-	-83	-0-	310 4	1 9	905	3	Y	4	4	8			8
08	1457	N	1211	-0-	-246	-0-	345 2	1 9	864	3	Y	2	2	8			8
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					8

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 256448 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9587 - 10558

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 256662 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9398 - 10715

*03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	144 2	1 9	456	3	N	2	157	1			57
*04	660	N	447	-0-	-213	-0-	100 22	1 9	325	3	N	20					77
*05	651	N	452	-0-	-199	-0-	94 20	1 9	338	3	N	18					95
*06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	114 2	1 9	361	3	N	2					97
*07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	135	1	393	3	N	-0-					97
*08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	133	1	332	3	N	-0-					97
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					97

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	395	1 4 9	1289	3	N	4	4	8			23
05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	403	1 4 9	1451	3	N	4	4	8			23
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	450	1 6 9	1431	3	N	5	5	8			23
07	1736	N	1283	-0-	-453	-0-	327	1 1 9	955	3	N	1	1	8			23
08	1860	N	1686	-0-	-174	-0-	480	1 1 9	1205	3	N	1	1	8			23
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					23

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
04	3450	X	3069	-0-	-381	-0-	717	1 10 9	2342	3	Y	9	1	8			35
05	3441	X	2834	-0-	-607	-0-	616	1	2218	3	Y	-0-					35
06	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	759	1 7 9	2414	3	Y	6	6	8			35
07	3162	X	3107	-0-	-55	-0-	778	1 57 9	2272	3	Y	52	4	8			83
08	3162	X	2954	-0-	-208	-0-	841	1 4 9	2109	3	Y	4	4	8			83
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					83

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 259269 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10308 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

JARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 259379 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9500 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	43	1 4 9	139	3	Y	4	4	8			5
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	39	1 4 9	141	3	Y	4	4	8			5
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	48	1 7 9	154	3	Y	6	6	8			5
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	57	1 4 9	165	3	Y	4	4	8			5
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	58	1 2 9	145	3	Y	2	2	8			5
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					5

BRADY WELL #: 8H RRCID -> 260928 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10563 PERF.10992 - 14276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4050	X	3868	-0-	-182	-0-	900	1 25 9	2943	3	Y	23	48	1			111
05	4371	X	3988	-0-	-383	-0-	867	1 1 9	3120	3	Y	1	1	7			111
06	4230	X	3748	-0-	-482	-0-	897	1 1 9	2850	3	Y	1	1	7			111
07	4371	X	3818	-0-	-553	-0-	973	1	2845	3	Y	-0-					111
08	3999	X	3981	-0-	-18	-0-	1134	1	2847	3	Y	-0-					111
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					111

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WHITE WELL #: 4H RRCID -> 263830 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10824 - 14402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6450	X	5407	-0-	-1043	-0-	1267	1	4140	3	N	-0-	131	1			63
05	6665	X	3146	-0-	-3519	-0-	681	1	2452	3	N	12					75
							13	9									
06	6330	X	4520	-0-	-1810	-0-	1082	1	3438	3	N	-0-					75
07	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	2065	1	6033	3	N	-0-					75
08	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	2050	1	5144	3	N	-0-					75
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT					75

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
04	7200	X	6988	-0-	-212	-0-	1468	1	5520	3	Y	-0-					214
05	8184	X	7118	-0-	-1066	-0-	1612	1	5506	3	Y	-0-	124	1			90
06	7680	X	6301	-0-	-1379	-0-	1347	1	4950	3	Y	4					94
							4	9									
07	7936	X	6790	-0-	-1146	-0-	1442	1	5311	3	Y	34					128
							37	9									
08	7440	X	6755	-0-	-685	-0-	1415	1	5325	3	Y	14					142
							15	9									
09	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					Y	NO RPT					142

BLACKSTONE/HARRELL WELL #: 1H RRCID -> 276825 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10552 PERF.11160 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	3883	-0-	-497	-0-	909	1	2970	3	N	4	4	8			100
							4	9									
05	4464	X	3972	-0-	-492	-0-	862	1	3104	3	N	5	1	7	4	8	100
							6	9									
06	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	914	1	2905	3	N	7	1	7	6	8	100
							8	9									
07	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	1013	1	2959	3	N	59	4	8			155
							65	9									
08	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	1150	1	2884	3	N	3	3	8			155
							3	9									
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					155

POOVEY/MARKS-POOVEY WELL #: 1H RRCID -> 276992 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10960 - 16386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9930	X	9378	-0-	-552	-0-	2186	1	7146	3	N	42	105	1			52
							46	9									
05	10044	X	8988	-0-	-1056	-0-	1954	1	7031	3	N	3	3	7			52
							3	9									
06	9600	X	6928	-0-	-2672	-0-	1658	1	5268	3	N	2	2	7			52
							2	9									
07	9765	X	6810	-0-	-2955	-0-	1725	1	5041	3	N	40					92
							44	9									
08	9734	X	8315	-0-	-1419	-0-	2369	1	5946	3	N	-0-					92
09	9390	X	NO RPT	-0-	-9390	-0-					N	NO RPT					92

BRITTON, LINDY WELL #: 6H RRCID -> 280088 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10136 - 14614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14790	X	13045	-0-	-1745	-0-	2740	1	10305	3	Y	-0-					337
05	14911	X	13231	-0-	-1680	-0-	2996	1	10235	3	Y	-0-					337
06	14250	X	12489	-0-	-1761	-0-	2671	1	9818	3	Y	-0-					337
07	14725	X	12737	-0-	-1988	-0-	2710	1	9983	3	Y	40					377
							44	9									
08	13764	X	12610	-0-	-1154	-0-	2636	1	9922	3	Y	47					424
							52	9									
09	13050	X	NO RPT	-0-	-13050	-0-					Y	NO RPT					424

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 282107 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11810 - 16513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9360	X	9272	-0-	-88	-0-	2172	1	7100	3	N	-0-					78
05	9672	X	9372	-0-	-300	-0-	2038	1	7334	3	N	-0-					78
06	9270	X	8464	-0-	-806	-0-	2023	1	6430	3	N	10	2	7	8	8	78
							11	9									
07	9610	X	7547	-0-	-2063	-0-	1924	1	5623	3	N	-0-					78
08	9610	X	7413	-0-	-2197	-0-	2112	1	5301	3	N	-0-					78
09	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					N	NO RPT					78

POOVEY-KANGERGA GU 1 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282339 COMPL. DATE 05/30/2020 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10918 - 15453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11490	X	10712	-0-	-778	-0-	2507	1	8192	3	N	12	12	8			229
							13	9									
05	11687	X	10881	-0-	-806	-0-	2361	1	8499	3	N	19	3	7	16	8	229
							21	9									
06	11130	X	10899	-0-	-231	-0-	2605	1	8277	3	N	15	3	7	12	8	229
							17	9									
07	11284	X	11046	-0-	-238	-0-	2811	1	8212	3	N	21	21	8			229
							23	9									
08	11160	X	10026	-0-	-1134	-0-	2853	1	7159	3	N	13	13	8			229
							14	9									
09	10890	X	NO RPT	-0-	-10890	-0-					N	NO RPT					229

HARRELL-POOVEY-BLACK STONE (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 282582 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10864 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14850	X	14453	-0-	-397	-0-	3383	1	11058	3	N	11	1	7	10	8	102
							12	9									
05	16089	X	11982	-0-	-4107	-0-	2601	1	9363	3	N	16	4	7	12	8	102
							18	9									
06	15570	X	15197	-0-	-373	-0-	3633	1	11547	3	N	15	4	7	11	8	102
							17	9									
07	16089	X	15044	-0-	-1045	-0-	3831	1	11195	3	N	16	16	8			102
							18	9									
08	15841	X	14323	-0-	-1518	-0-	4055	1	10174	3	N	85	160	1	10	8	17
							94	9									
09	15210	X	NO RPT	-0-	-15210	-0-					N	NO RPT					17

HARRELL GU1-HARRELL GU2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282988 COMPL. DATE 05/30/2020 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11130 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	1634	-0-	-2146	-0-	606	1	997	3	N	28	4	8			48
							31	9									
05	14410	X	14410	-0-	-0-	-0-	4022	1	10293	3	N	86	16	8			118
							95	9									
06	13289	X	13289	-0-	-0-	-0-	4012	1	9176	3	N	92	1	7	44	8	165
							101	9									
07	13087	X	13087	-0-	-0-	-0-	4160	1	8797	3	N	118	167	1	63	8	53
							130	9									
*08	14415	X	7957	-0-	-6458	-0-	2961	1	4855	3	N	128	25	8			156
							141	9									
09	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					N	NO RPT					156

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BLACK STONE FAHLE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283144 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11897 - 16571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13500	X	12664	-0-	-836	-0-	2966	1	9694	3	N	4	4	8			94
							4	9									
05	13795	X	12685	-0-	-1110	-0-	2756	1	9920	3	N	8	4	7	4	8	94
							9	9									
06	13080	X	12459	-0-	-621	-0-	2980	1	9469	3	N	9	3	7	6	8	94
							10	9									
07	13485	X	12903	-0-	-582	-0-	3269	1	9553	3	N	74	146	1	4	8	18
							81	9									
08	13237	X	12594	-0-	-643	-0-	3588	1	9003	3	N	3	3	8			18
							3	9									
09	12660	X	NO RPT	-0-	-12660	-0-					N	NO RPT					18

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
04	14460	X	13217	-0-	-1243	-0-	3093	1	10111	3	N	12	1	7	11	8	98
							13	9									
05	14818	X	13483	-0-	-1335	-0-	2927	1	10536	3	N	18	4	7	14	8	98
							20	9									
06	14310	X	12884	-0-	-1426	-0-	3060	1	9726	3	N	89	3	7	9	8	175
							98	9									
07	14260	X	12824	-0-	-1436	-0-	3266	1	9545	3	N	12	12	8			175
							13	9									
08	14005	X	14005	-0-	-0-	-0-	3987	1	10006	3	N	11	11	8			175
							12	9									
09	13230	X	NO RPT	-0-	-13230	-0-					N	NO RPT					175

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
04	18600	X	17448	-0-	-1152	-0-	4080	1	13337	3	N	28	173	1	1	7	17
							31	9					12	8			
05	18941	X	17766	-0-	-1175	-0-	3858	1	13887	3	N	19	5	7	14	8	17
							21	9									
06	17910	X	14379	-0-	-3531	-0-	3429	1	10897	3	N	48	4	7	9	8	52
							53	9									
07	18259	X	18014	-0-	-245	-0-	4590	1	13411	3	N	12	12	8			52
							13	9									
08	18259	X	15159	-0-	-3100	-0-	4316	1	10831	3	N	11	11	8			52
							12	9									
09	17460	X	NO RPT	-0-	-17460	-0-					N	NO RPT					52

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
04	65910	X	55608	-0-	-10302	-0-	8614	1	46331	3	N	603	701	1			84
							663	9									
05	66154	X	57498	-0-	-8656	-0-	9226	1	47593	3	N	617	556	1			145
							679	9									
06	61110	X	55728	-0-	-5382	-0-	9766	1	45403	3	N	508	551	1			102
							559	9									
07	61070	X	53160	-0-	-7910	-0-	8908	1	43672	3	N	527	527	1			102
							580	9									
08	59706	X	50561	-0-	-9145	-0-	8302	1	41689	3	N	518	525	1			95
							570	9									
09	55740	X	NO RPT	-0-	-55740	-0-					N	NO RPT					95

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TURNER-MOSS WELL #: 1H RRCID -> 292808 COMPL. DATE 03/25/2022 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9908 - 17266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21750	X	20088	-0-	-1662	-0-	2421	1	17278	3	N	354	348	1			100
							389	9									
05	22475	X	20683	-0-	-1792	-0-	2498	1	17746	3	N	399	360	1			139
							439	9									
06	20430	X	19640	-0-	-790	-0-	2424	1	16838	3	N	344	356	1			127
							378	9									
07	20770	X	19646	-0-	-1124	-0-	2446	1	16826	3	N	340	363	1			104
							374	9									
08	20770	X	19312	-0-	-1458	-0-	2204	1	16735	3	N	339	364	1			79
							373	9									
09	20100	X	NO RPT	-0-	-20100	-0-					N	NO RPT					79

TATUM B-BRIAR WELL #: 1H RRCID -> 294341 COMPL. DATE 11/20/2024 TOTAL DEPTH 9855 PERF.10413 - 16643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92400	X	44806	-0-	-47594	-0-	5369	1	38470	3	N	879	684	1	15	8	314
							967	9									
05	95480	X	40259	-0-	-55221	-0-	4818	1	34590	3	N	774	880	1			208
							851	9									
06	91440	X	32423	-0-	-59017	-0-	4014	1	27812	3	N	543	533	1			218
							597	9									
07	74648	X	31114	-0-	-43534	-0-	4119	1	26373	3	N	565	708	1			75
							622	9									
08	53785	X	29174	-0-	-24611	-0-	3644	1	24963	3	N	515	519	1			71
							567	9									
09	44820	X	NO RPT	-0-	-44820	-0-					N	NO RPT					71

WILLIAMS A-TATUM A WELL #: 3H RRCID -> 294452 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 9943 PERF.10507 - 16065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21000	X	18625	-0-	-2375	-0-	2255	1	16155	3	N	195	171	1	30	8	142
							215	9									
05	20863	X	18088	-0-	-2775	-0-	2192	1	15735	3	N	146	175	1			113
							161	9									
06	20190	X	16162	-0-	-4028	-0-	2022	1	14010	3	N	118	173	1			58
							130	9									
07	19809	X	15895	-0-	-3914	-0-	2117	1	13555	3	N	203	158	1			103
							223	9									
08	19499	X	15102	-0-	-4397	-0-	1910	1	13080	3	N	102	178	1			27
							112	9									
09	18630	X	NO RPT	-0-	-18630	-0-					N	NO RPT					27

WILLIAMS A-TATUM A WELL #: 2H RRCID -> 294457 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10454 - 13406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	1043	1	7477	3	N	201	171	1	30	8	65
							221	9									
05	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	996	1	7148	3	N	121	163	1			23
							133	9									
06	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	946	1	6556	3	N	94					117
							103	9									
07	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	1022	1	6541	3	N	96	166	1			47
							106	9									
08	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	948	1	6497	3	N	98					145
							108	9									
09	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					145

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

LILY-BIRCH WELL #: 1H RRCID -> 294462 COMPL. DATE 03/12/2023 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10308 - 16730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41280	X	30828	-0-	-10452	-0-	2374 118	1 9	28336	3	N	107	164	1			72
05	42656	X	27524	-0-	-15132	-0-	4374 191	1 9	22959	3	N	174	174	1			72
06	40230	X	24018	-0-	-16212	-0-	3882 152	1 9	19984	3	N	138	178	1			32
07	40207	X	22940	-0-	-17267	-0-	3760 156	1 9	19024	3	N	142					174
08	31868	X	22238	-0-	-9630	-0-	2982 145	1 9	19111	3	N	132	176	1			130
09	30840	X	NO RPT	-0-	-30840	-0-					N	NO RPT					130

TATUM B-HOLLY WELL #: 2H RRCID -> 294520 COMPL. DATE 11/18/2024 TOTAL DEPTH 9813 PERF.10134 - 17853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	66660	X	34685	-0-	-31975	-0-	4183 530	1 9	29972	3	N	482	514	1	15	8	216
05	62248	X	33008	-0-	-29240	-0-	3952 683	1 9	28373	3	N	621	681	1			156
06	60240	X	27740	-0-	-32500	-0-	3430 541	1 9	23769	3	N	492	350	1			298
07	49507	X	28222	-0-	-21285	-0-	3738 547	1 9	23937	3	N	497	719	1			76
08	35836	X	25950	-0-	-9886	-0-	3231 587	1 9	22132	3	N	534	358	1			252
09	34680	X	NO RPT	-0-	-34680	-0-					N	NO RPT					252

BRADY EST GU 2-HOLLY WELL #: 1H RRCID -> 294754 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 9836 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MOSS WELL #: 1H RRCID -> 295400 COMPL. DATE 11/19/2024 TOTAL DEPTH 9754 PERF.10086 - 16891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56965	X	56965	-0-	-0-	-0-	6802 1430	1 9	48733	3	N	1300	1019	1	30	8	394
05	53990	X	53990	-0-	-0-	-0-	6418 1500	1 9	46072	3	N	1364	1375	1	145	5	238
06	48155	X	48155	-0-	-0-	-0-	5929 1148	1 9	41078	3	N	1044	1056	1			226
07	45562	X	45562	-0-	-0-	-0-	6022 981	1 9	38559	3	N	892	1050	1			68
08	42813	X	42813	-0-	-0-	-0-	5321 1046	1 9	36446	3	N	951	887	1			132
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 153458 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9659 - 9841

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435

BRITTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198719 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9634 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201666 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9078 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					1
05	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202468 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9132 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203801 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9540 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	72	-0-	72	284	72	2			Y	-0-					2
05	DLQ	G-10	58	-0-	58	342	58	2			Y	-0-					2
06	DLQ	G-10	118	-0-	118	460	118	2			Y	-0-					2
07	561	N	101	-0-	-460	-0-	101	2			Y	-0-					2
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					2
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206355 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9690 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	58	-0-	58	307	58	2			Y	-0-					2
05	DLQ	G-10	101	-0-	101	408	101	2			Y	-0-					2
06	DLQ	G-10	107	-0-	107	515	107	2			Y	-0-					2
07	627	N	112	-0-	-515	-0-	112	2			Y	-0-					2
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					2
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206356 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8916 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 206574 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9412 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
BRITTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207135 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9495 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		35	-0-	35	267	35	2			Y	-0-					9
05	DLQ G-10		104	-0-	104	371	104	2			Y	-0-					9
06	DLQ G-10		61	-0-	61	432	61	2			Y	-0-					9
07	432	N	-0-	-0-	-432	-0-					Y	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					9

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

TOMPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213845 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9532 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					35
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					35
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					35
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					35
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					35
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					35

BRITTON GAS UNIT WELL #: 12R RRCID -> 246625 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9712 - 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
04	DLQ G-10		31	-0-	31	279	31	2			Y	-0-					2
05	DLQ G-10		71	-0-	71	350	71	2			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	350					Y	-0-					2
07	DLQ G-10		55	-0-	55	405	55	2			Y	-0-					2
08	442	N	37	-0-	-405	-0-	37	2			Y	-0-					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

LARGO OIL COMPANY 486640
CATES, D. WELL #: 1 RRCID -> 231634 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10811 PERF. 9735 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1290	N	964	-0-	-326	-0-	908	2	56	9	N	51					102
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	831	2	36	9	N	33					135
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	859	2	65	9	N	59	169	1			25
07	992	N	917	-0-	-75	-0-	892	2	25	9	N	23					48
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	980	2	68	9	N	62					110
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	917	2	55	9	N	50					160

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 245655 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9690 - 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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ORR-BURKS GU WELL #: 3 RRCID -> 222811 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9264 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					5
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	963	2	87	9	N	79	27	1			57
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	701	2	11	9	N	10	27	1			40
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	132	2	7	9	N	6					46
09	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					5

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					110
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	64	2	6	9	Y	5	2	1			113
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					113
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					113
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					110

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					79
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	962	2	87	9	Y	79	28	1			130
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	701	2	11	9	Y	10	27	1			113
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	247	2	13	9	Y	12					125
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					79

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					500
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					500
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	962	2	87	9	Y	79	26	1			553
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	701	2	11	9	Y	10	27	1			536
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	296	2	15	9	Y	14					550
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					500

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
05	T. A.		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					63
06	T. A.		1	-0-	1	5	1	2			Y	-0-					63
07	T. A.		26	-0-	26	31	26	2			Y	-0-					63
08	T. A.		8	-0-	8	39	8	2			Y	-0-					63
09	T. A.		934	-0-	934	973	934	2			Y	-0-					63

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 227522 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					4
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	965	2	87	9	Y	79	27	1			56
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	701	2	11	9	Y	10	27	1			39
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	247	2	13	9	Y	12					51
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					4

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					4
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					4
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					4
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					4
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					4

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230114 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					4
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	963	2	87	9	Y	79	27	1			56
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	654	2	11	9	Y	10	25	1			41
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	280	2	14	9	Y	13					54
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					4

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					19
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	193	2	18	9	Y	16	5	1			30
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	128	2	2	9	Y	2	5	1			27
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	49	2	2	9	Y	2					29
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					19

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231953 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		140	-0-	140	145	129	2	11	9	Y	10	3	1			7
07	14B2 EXT		94	-0-	94	239	93	2	1	9	Y	1	4	1			4
08	14B2 EXT		69	-0-	69	308	66	2	3	9	Y	3					7
09	14B2 EXT		1	-0-	1	309	1	2			Y	-0-					-0-

WORLEY, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 232232 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9547 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234425 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					131
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	257	2	23	9	Y	21	7	1			145
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	467	2	8	9	Y	7	18	1			134
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	148	2	8	9	Y	7					141
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					131

ORR-BURKS GU WELL #: 8 RRCID -> 235155 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9156 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					5
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	965	2	87	9	Y	79	27	1			57
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	280	2	4	9	Y	4	11	1			50
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	99	2	6	9	Y	5					55
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					5

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WEST GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 251509 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9694 - 10760

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

BRADY-PANOLA (BLOSSOM) 11289 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
LONG BRANCH WELL #: 5D RRCID -> 233559 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2870 - 3184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	630	X	109	-0-	-521	-0-	109	3			N	-0-					8
05	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	3			N	-0-					8
06	3000	N	11919	-0-	8919	8919	11919	3			N	-0-					8
07	3100	N	9677	-0-	6577	15496	9677	3			N	-0-					8
08	24528	X	9032	-0-	-15496	-0-	8810	3	222	9	N	202					210
09	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	9511	3	19	9	N	17					227

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
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	5359	-0-	2359	2359	5359	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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLORA ENERGY INC. 250597
HAMLETT WELL #: 1H RRCID -> 204218 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 0 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5135	2	33	9	N	30					129
05	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			N	-0-					129
06	4500	X	3482	-0-	-1018	-0-	3482	2			N	-0-					129
07	4650	X	1775	-0-	-2875	-0-	1775	2			N	-0-					129
08	4650	X	4349	-0-	-301	-0-	4338	2	11	9	N	10					139
09	4500	X	2023	-0-	-2477	-0-	2023	2			N	-0-					139

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

HAMLETT WELL #: 2H RRCID -> 215270 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6893 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					35
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					35
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					35
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					35
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					35
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					35

MADELEY WELL #: 1H RRCID -> 218633 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6546 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	625	-0-	-755	-0-	625	2			N	-0-					85
05	1147	N	408	-0-	-739	-0-	408	2			N	-0-					85
06	3000	N	3197	-0-	197	197	3114	2	83	9	N	75					160
07	3100	N	3568	-0-	468	665	3546	2	22	9	N	20					180
08	3100	N	4822	-0-	1722	2387	4781	2	41	9	N	37					217
09	5099	X	2712	-0-	-2387	-0-	2712	2			N	-0-					217

PREECE WELL #: 1H RRCID -> 232238 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6700 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	7			-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			-0-

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
04	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					31
05	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					31
06	30	X	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					31
07	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					31
08	31	X	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					31
09	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	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
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	N	-0-					19
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					19
06	120	N	7	-0-	-113	-0-	7	2			N	-0-					19
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	2	N	-0-					19
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	2	N	-0-					19
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					19

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 242769 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6630 - 11109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245929 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6530 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	3314	-0-	-16	-0-	91	1	3223	2	N	-0-					22
05	3441	X	3177	-0-	-264	-0-	79	1	3098	2	N	-0-					22
06	3300	X	2079	-0-	-1221	-0-	89	1	1990	2	N	-0-					22
07	3410	X	3381	-0-	-29	-0-	94	1	3287	2	N	-0-					22
08	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	84	1	4045	2	N	-0-					22
09	3300	X	2551	-0-	-749	-0-	69	1	2482	2	N	-0-					22

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 245936 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7060 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	257	-0-	-313	-0-	257	2			N	-0-					43
05	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	2			N	-0-					43
06	420	N	334	-0-	-86	-0-	334	2			N	-0-					43
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					43
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					43
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	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
04	930	N	828	-0-	-102	-0-	23	1	805	2	N	-0-					60
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	35	1	1385	2	N	-0-					60
06	1290	N	519	-0-	-771	-0-	22	1	497	2	N	-0-					60
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	37	1	1294	2	N	-0-					60
08	1333	N	453	-0-	-880	-0-	9	1	444	2	N	-0-					60
09	510	N	335	-0-	-175	-0-	9	1	326	2	N	-0-					60

MADELEY WELL #: 2H RRCID -> 252763 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6557 - 12947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
JONES, GERALDINE WELL #: 1 RRCID -> 102011 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6295 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

PAR MINERALS CORPORATION 638850
LAWSON UNIT WELL #: 1A RRCID -> 181847 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6683 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	2701	-0-	-1259	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	2314	-0-	-1778	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	2238	-0-	-1722	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	2166	-0-	-1740	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	1872	-0-	-980	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2036	-0-	-664	-0-	2036	2			N	-0-					-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
PAR MINERALS CORPORATION //CONT.// 638850
JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182294 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 6895 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					20
05	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					20
06	3810	X	3501	-0-	-309	-0-	3501	2			N	-0-					20
07	3937	X	2453	-0-	-1484	-0-	2453	2			N	-0-					20
08	3937	X	3677	-0-	-260	-0-	3677	2			N	-0-					20
09	3510	X	3138	-0-	-372	-0-	3138	2			N	-0-					20

LAWSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203586 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6318 - 11411

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2022 - WELL PLUGGED 10/21/22

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863
USA-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 180346 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6575 - 12167

04	7230	X	6832	-0-	-398	-0-	6832	2			Y	-0-					57
05	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7966	2			Y	-0-					57
06	7440	X	7127	-0-	-313	-0-	7127	2			Y	-0-					57
07	7688	X	6946	-0-	-742	-0-	6825	2	121	9	Y	110	96	1			71
08	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	2			Y	-0-					71
09	7710	X	6026	-0-	-1684	-0-	6026	2			Y	-0-					71

USA-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 183866 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 5760 - 5840

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 183867 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6455 - 12124

04	3930	X	3519	-0-	-411	-0-	3519	2			Y	-0-					28
05	3999	X	3973	-0-	-26	-0-	3973	2			Y	-0-					28
06	3870	X	3655	-0-	-215	-0-	3655	2			Y	-0-					28
07	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3805	2	72	9	Y	65	54	1			39
08	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			Y	-0-					39
09	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			Y	-0-					39

ZAP WELL #: 1H RRCID -> 187662 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6453 - 10131

04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					2
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					2
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					2
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-	1	1			1
08	837	X	226	-0-	-611	-0-	226	2			Y	-0-					1
09	690	X	289	-0-	-401	-0-	289	2			Y	-0-					1

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863

USA-LOCK WELL #: 1H RRCID -> 189193 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6247 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	2546	-0-	-1024	-0-	2546	2			Y	-0-					72
05	3441	X	2965	-0-	-476	-0-	2965	2			Y	-0-					72
06	3330	X	2707	-0-	-623	-0-	2707	2			Y	-0-					72
07	3410	X	2570	-0-	-840	-0-	2556	2	14	9	Y	13	12	1			73
08	2883	X	27	-0-	-2856	-0-	27	2			Y	-0-					73
09	2790	X	2183	-0-	-607	-0-	2183	2			Y	-0-					73

USA MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 189811 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6553 - 13978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1025	-0-	-115	-0-	1025	2			Y	-0-					9
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					9
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					9
07	1054	N	513	-0-	-541	-0-	510	2	3	9	Y	3	7	1			5
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					5
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					5

HAMILL WELL #: 1H RRCID -> 190876 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6834 - 12005

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

USA-LOCK WELL #: 2H RRCID -> 200153 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6526 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2392	-0-	-608	625	2392	2			Y	-0-					79
05	2777	N	2152	-0-	-625	-0-	2152	2			Y	-0-					79
06	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			Y	-0-					79
07	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2667	2	11	9	Y	10	13	1			76
08	2139	N	1947	-0-	-192	-0-	1947	2			Y	-0-					76
09	2430	N	2395	-0-	-35	-0-	2395	2			Y	-0-					76

USA-LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 200154 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1261	-0-	-839	-0-	1261	2			Y	-0-					17
05	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	1395	2			Y	-0-					17
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					17
07	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	1258	2	15	9	Y	14	18	1			13
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					13
09	1230	N	1009	-0-	-221	-0-	1009	2			Y	-0-					13

USA-ELLINGTON WELL #: 1H RRCID -> 207711 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6686 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13800	X	13556	-0-	-244	-0-	13556	2			Y	-0-					142
05	16275	X	15007	-0-	-1268	-0-	15007	2			Y	-0-					142
06	15750	X	13770	-0-	-1980	-0-	13770	2			Y	-0-					142
07	16275	X	13121	-0-	-3154	-0-	12917	2	204	9	Y	185	154	1			173
08	15004	X	12197	-0-	-2807	-0-	12197	2			Y	-0-					173
09	14520	X	9925	-0-	-4595	-0-	9925	2			Y	-0-					173

USA-ELLINGTON WELL #: 2H RRCID -> 208207 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6627 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					2
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			Y	-0-					2
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					2
07	310	N	228	-0-	-82	-0-	224	2	4	9	Y	4	3	1			3
08	186	N	29	-0-	-157	-0-	29	2			Y	-0-					3
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			Y	-0-					3

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863
USA ELLINGTON WELL #: 3 RRCID -> 215967 COMPL. DATE 11/21/2024 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5902 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					26
05	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	2			Y	-0-					26
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			Y	-0-					26
07	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	2			Y	-0-	1	1			25
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					25
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					25

XTO ENERGY INC. 945936
USA BRITTAIN WELL #: 1H RRCID -> 204125 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6635 - 11000

04	780	N	712	-0-	-68	-0-	712	2			N	-0-					-0-
05	992	N	886	-0-	-106	-0-	886	2			N	-0-					-0-
06	780	N	779	-0-	-1	-0-	779	2			N	-0-					-0-
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
09	780	N	622	-0-	-158	-0-	622	2			N	-0-					-0-

USA BRITTAIN "A" WELL #: 2H RRCID -> 205016 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6690 - 9866

04	540	N	352	-0-	-188	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
06	570	N	430	-0-	-140	-0-	430	2			N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
08	527	N	405	-0-	-122	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
09	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

04	570	N	559	-0-	-11	-0-	27	1	532	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	436	-0-	-153	-0-	22	1	414	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	320	-0-	-250	-0-	16	1	304	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	29	-0-	-560	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS (GLEN ROSE) //CONT.// 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC 704776
TILLER-HILLIARD WELL #: 2 RRCID -> 171837 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

XTO ENERGY INC. 945936
INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 130424 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3659

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS (RODESSA) 11956 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
LISTON, A.P. WELL #: 3 RRCID -> 290410 COMPL. DATE 06/04/2020 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5188 - 5242

04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	NO RPT	-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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 137411 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6236 - 6347

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2025

BROWN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 137813 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6434

04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	46	1	897	2	Y	-0-					-0-				
05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	46	1	873	2	Y	-0-					-0-				
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	45	1	832	2	Y	-0-					-0-				
07	903 N	903	-0-	-0-	-0-	47	1	856	2	Y	-0-					-0-				
08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	47	1	831	2	Y	-0-					-0-				
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	46	1	817	2	Y	-0-					-0-				

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143434 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6637 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	84 42	1 9	1621	2	Y	38	38	1			6
05	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	118 54	1 9	2236	2	Y	49	48	1			7
06	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	119 44	1 9	2220	2	Y	40	42	1			5
07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	104 44	1 9	1893	2	Y	40	38	1			7
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	112 48	1 9	1999	2	Y	44	44	1			7
09	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	128	1	2289	2	Y	-0-	7	1			-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 143489 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6453 - 6459

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 143833 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6414 - 6452

04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	75	1	1443	2	Y	-0-					-0-
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	78	1	1467	2	Y	-0-					-0-
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	74	1	1380	2	Y	-0-					-0-
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	79	1	1451	2	Y	-0-					-0-
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	77	1	1377	2	Y	-0-					-0-
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	69	1	1233	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5 C RRCID -> 149806 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6196 - 6241

04	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 14 RRCID -> 244163 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6401 - 6409

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	201	1	4172	2	N	-0-					-0-
05	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	236	1	4721	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	2863	-0-	-977	-0-	139	1	2724	2	N	-0-					-0-
07	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	287	1	5250	2	Y	-0-					-0-
08	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	265	1	4739	2	Y	11	9	1			2
							12	9									
09	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	192	1	3443	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

XTO ENERGY INC. 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106017 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6146 - 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
04	2010	N	73	-0-	-1937	-0-	3	1	50	2	Y	18	15	1			9
							20	9									
05	2790	X	169	-0-	-2621	-0-	6	1	115	2	Y	44	44	1			9
							48	9									
06	2700	X	176	-0-	-2524	-0-	7	1	135	2	Y	31	30	1			10
							34	9									
07	2790	X	235	-0-	-2555	-0-	9	1	191	2	Y	32	30	1			12
							35	9									
08	310	X	240	-0-	-70	-0-	10	1	193	2	Y	34	40	1			6
							37	9									
09	180	X	176	-0-	-4	-0-	7	1	129	2	Y	36	32	1			10
							40	9									

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 106298 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 6298 - 6301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 124435 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6177 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 1 RRCID -> 128423 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6132 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2025

HODGE, F.L. WELL #: 3 RRCID -> 129891 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6275 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	21	1	413	2	Y	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	38	1	689	2	Y	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	34	1	699	2	Y	-0-					-0-
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	37	1	747	2	Y	-0-					-0-
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	38	1	754	2	Y	-0-					-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	36	1	692	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WOMACK WELL #: 5 RRCID -> 129975 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	119	1	2330	2	Y	-0-			-0-
05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	167	1	3044	2	Y	-0-			-0-
06	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	131	1	2667	2	Y	-0-			-0-
07	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	138	1	2808	2	Y	-0-			-0-
08	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	136	1	2734	2	Y	-0-			-0-
09	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	123	1	2396	2	Y	-0-			-0-

WOMACK WELL #: 4 RRCID -> 130389 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 6512

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

ROBERSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 131446 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6262 - 6580

04	690	N	563	-0-	-127	-0-	27	1	536	2	Y	-0-			-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	55	1	1011	2	Y	-0-			-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	40	1	816	2	Y	-0-			-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	40	1	818	2	Y	-0-			-0-
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	45	1	896	2	Y	-0-			-0-
09	720	N	597	-0-	-123	-0-	29	1	568	2	Y	-0-			-0-

LISTON, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 131492 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	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

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139391 COMPL. DATE 11/30/1991 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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 7 RRCID -> 161884 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6168 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	83 30	1 9	1621	2	Y	27	23	1			10
05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	105 46	1 9	1919	2	Y	42	43	1			9
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	93 33	1 9	1903	2	Y	30	29	1			10
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	93 33	1 9	1900	2	Y	30	29	1			11
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	93 37	1 9	1859	2	Y	34	39	1			6
09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	89 37	1 9	1720	2	Y	34	31	1			9

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 165890 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6138 - 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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-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 #: 6 RRCID -> 169860 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HODGE, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 187440 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 6316

04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	51	1	1002	2	Y	-0-					-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	54	1	992	2	Y	-0-					-0-
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	46	1	937	2	Y	-0-					-0-
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	53	1	1077	2	Y	-0-					-0-
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	48	1	967	2	Y	-0-					-0-
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	56	1	1095	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 3 RRCID -> 252127 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 6496

04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 9 RRCID -> 278507 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6160 - 6330

04	1800	N	1793	-0-	-7	-0-	87	1	1706	2	Y	-0-					-0-
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	111	1	2025	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1918	-0-	-2	-0-	90	1	1828	2	Y	-0-					-0-
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	92	1	1886	2	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1905	-0-	-79	-0-	90	1	1815	2	Y	-0-					-0-
09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	98	1	1904	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

04	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	209	1	4042	2	Y	27	27	1			4
							30	9									
05	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	176	1	3366	2	Y	22	23	1			3
							24	9									
06	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	190	1	3545	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	184	1	3368	2	Y	-0-					-0-
08	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	210	1	3762	2	Y	-0-					-0-
09	4290	X	4190	-0-	-100	-0-	223	1	3967	2	Y	-0-					-0-

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

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 6 RRCID -> 171019 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7850 - 8004

04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	92	1	1807	2	Y	78	66	1			31
							86	9									
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	103	1	1873	2	Y	141	143	1			29
							155	9									
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	82	1	1668	2	Y	100	96	1			33
							110	9									
07	1705	N	1053	-0-	-652	-0-	46	1	931	2	Y	69	96	1			6
							76	9									
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	90	1	1811	2	Y	70	73	1			3
							77	9									
09	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	108	1	2105	2	Y	76	50	1			29
							84	9									

WOMACK WELL #: 8 U RRCID -> 229382 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 7724

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BONFIRE OPERATING LLC 082443
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF. 10508 - 13604

04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72	7			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXACO FEE UNIT 2 WELL #: 2 H RRCID -> 149931 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 15111 PERF.10214 - 15111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	7			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXACO AMI UNIT 2 WELL #: 1 H RRCID -> 150002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14990 PERF.10015 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100	7			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNER-BROWN UNIT A-1167 WELL #: 1 RRCID -> 153736 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11675 - 16028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	185	7			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 153986 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 14675 PERF.10036 - 13675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	7			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNER-BROWN UNIT A-1005 WELL #: 1 RRCID -> 154172 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 17642 PERF.10814 - 17642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84	7			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
TEMPLE-INLAND A-552 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156772 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 15045 PERF.10400 - 15045

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	81 7		-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255

04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 1 RRCID -> 159394 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77 7		-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MATTHEWS ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 159398 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11620 - 15866

04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100

04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650

04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48 7		-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435

04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JORDAN UNIT A-321 WELL #: 1 RRCID -> 170327 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12062 - 16711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	146	7			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VASTAR FEE UNIT A-215 WELL #: 1 RRCID -> 175042 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11280 - 16047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GSU UNIT A-905 WELL #: 1 RRCID -> 179166 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 14754 PERF.10070 - 15130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100	7			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXACO FEE AMI WELL #: 1 H RRCID -> 180300 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9087 - 12320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89	7			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82	7			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VASTAR FEE UNIT A-913 WELL #: 1 RRCID -> 189764 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10650 - 19256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82	7			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	155	7			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMPION INT'L. UNIT A-464 WELL #: 1 RRCID -> 258279 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14936 PERF.10125 - 15820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140

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

TEXACO FEE UNIT 3 WELL #: 1 H RRCID -> 274322 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10555 - 16341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPION INTERNATIONAL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 291095 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10804 - 14746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BRG LONE STAR LTD. 090870
DONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF.10405 - 16032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

ARCO FEE UNIT A-210 WELL #: 1 RRCID -> 151506 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 16140 PERF.10982 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	203	3	10	9	N	9					32
05	341	N	49	-0-	-292	-0-	49	3			N	-0-					32
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					32
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	905	3	6	9	N	5					37
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					37
09	750	N	455	-0-	-295	-0-	455	3			N	-0-					37

ARCO FEE UNIT A-209 WELL #: 1 RRCID -> 151808 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 15762 PERF.10455 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	3			N	-0-					98
05	310	N	136	-0-	-174	-0-	115	3	21	9	N	19					117
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	242	3	1	9	N	1					118
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					118
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					118
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	248	3	2	9	N	2					120

ARCO - FEE UNIT A - 243 WELL #: 1 RRCID -> 152327 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 16616 PERF.10899 - 16616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					67
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

ARCO FEE A-910 WELL #: 1 RRCID -> 155817 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 17521 PERF.11115 - 17521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2668	3	145	9	N	132					187
05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2284	3	208	9	N	189	182	1			194
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1713	3	56	9	N	51					245
07	1798	N	1642	-0-	-156	-0-	1590	3	52	9	N	47					292
08	1798	N	1492	-0-	-306	-0-	1456	3	36	9	N	33					325
09	1740	N	1149	-0-	-591	-0-	1132	3	17	9	N	15	177	1			163

ARCO FEE UNIT A-252 WELL #: 1RE RRCID -> 156391 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 15660 PERF.10835 - 17070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	43	3	28	9	N	25					130
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					130
06	120	N	45	-0-	-75	-0-	37	3	8	9	N	7					137
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	24	3	6	9	N	5					142
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					142
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					142

DONNER-BROWN UNIT A-148 WELL #: 1 RRCID -> 156716 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 17537 PERF.11098 - 17537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	813	-0-	-57	-0-	780	3	33	9	N	30					153
05	1116	N	718	-0-	-398	-0-	670	3	48	9	N	44					197
06	990	N	651	-0-	-339	-0-	618	3	33	9	N	30					227
07	837	N	590	-0-	-247	-0-	567	3	23	9	N	21					248
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	833	3	40	9	N	36	182	1			102
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	790	3	42	9	N	38					140

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ARCO FEE "A" UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 160995 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 17049 PERF.10254 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	287	3	8	9	N	7					115
05	341	N	328	-0-	-13	-0-	322	3	6	9	N	5					120
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	346	3	11	9	N	10					130
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	321	3	13	9	N	12					142
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	408	3	9	9	N	8					150
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	394	3	2	9	N	2					152

ARCO FEE UNIT A-216 WELL #: 1 RRCID -> 161032 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 17405 PERF.11021 - 17405

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

ARCO FEE UNIT A-240 WELL #: 1 RRCID -> 163347 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 16431 PERF.10890 - 16431

04	2679	N	2287	-0-	-392	-0-	2237	3	50	9	N	45	187	1			250
05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2530	3	45	9	N	41	186	1			105
06	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2230	3	44	9	N	40					145
07	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1952	3	33	9	N	30					175
08	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2134	3	13	9	N	12					187
09	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3563	3	44	9	N	40					227

BLACKSTONE MINERALS A-342 WELL #: 1 RRCID -> 164322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15745 PERF.10875 - 16640

04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	408	3	30	9	N	27					325
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	252	3	96	9	N	87	184	1			228
06	540	N	493	-0-	-47	-0-	438	3	55	9	N	50					278
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	721	3	142	9	N	129	179	1			228
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	470	3	67	9	N	61	184	1			105
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	613	3	91	9	N	83					188

ARCO FEE UNIT A-253 WELL #: 1 RRCID -> 164325 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 15178 PERF.10065 - 15178

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

TEMPLE-INLAND FOREST UNIT A-41 WELL #: 1 RRCID -> 164895 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 11221 PERF.10551 - 15068

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					127
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					148
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					168
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					172

PEARL UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 168247 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16381 PERF.11002 - 16381

04	270	N	125	-0-	-145	-0-	46	3	79	9	N	72					102
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1148	3	12	9	N	11					113
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2070	3	33	9	N	30					143
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1691	3	55	9	N	50					193
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1349	3	44	9	N	40					233
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	640	3	34	9	N	31	177	1			87

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					17
05	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	3			N	-0-					17
06	150	N	102	-0-	-48	-0-	99	3	3	9	N	3					20
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					20
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					20
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					20

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
04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3269	3	53	9	N	48					223
05	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	2961	3	77	9	N	70					293
06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3096	3	24	9	N	22					315
07	2387	X	2144	-0-	-243	-0-	2120	3	24	9	N	22					337
08	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3404	3	28	9	N	25	179	1			183
09	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2539	3	52	9	N	47					230

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
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					23
05	496	N	21	-0-	-475	-0-	15	3	6	9	N	5					28
06	150	N	105	-0-	-45	-0-	103	3	2	9	N	2					30
07	248	N	146	-0-	-102	-0-	144	3	2	9	N	2					32
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	788	3	29	9	N	26					58
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					58

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
04	3000	N	4103	-0-	1103	1103	3893	3	210	9	N	191	363	1			240
05	3100	N	2892	-0-	-208	895	2725	3	167	9	N	152	180	1			212
06	3000	N	3640	-0-	640	1535	3491	3	149	9	N	135					347
07	1535	X	-0-	-0-	-1535	-0-					N	23	190	1			180
08	613	X	613	-0-	-0-	-0-	488	3	125	9	N	114	177	1			117
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	11					128

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
04	3000	N	4081	-0-	1081	1081	4069	3	12	9	N	11					188
05	3100	N	5359	-0-	2259	3340	5278	3	81	9	N	74					262
06	3000	N	6082	-0-	3082	6422	6021	3	61	9	N	55	187	1			130
07	16685	X	10263	-0-	-6422	-0-	10238	3	25	9	N	23					153
08	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9446	3	15	9	N	14					167
09	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	9048	3	97	9	N	88					255

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
04	2448	N	2213	-0-	-235	-0-	2017	3	196	9	N	178					256
05	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2712	3	96	9	N	87	186	1			157
06	2610	X	1476	-0-	-1134	-0-	1326	3	150	9	N	136					293
07	2697	X	2457	-0-	-240	-0-	2333	3	124	9	N	113	193	1			213
08	2697	X	650	-0-	-2047	-0-	562	3	88	9	N	80					293
09	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4355	3	56	9	N	51	181	1			163

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	190	1			78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					88
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	14					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					113
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					118

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	22	188	1			187
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					187
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	23					210
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					215
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	5	188	1			32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 2 RRCID -> 245692 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10206 - 14435

04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	12	3	8	9	N	7					137
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	5					142
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	5					147
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	9	3	6	9	N	5					152
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	3	6	9	N	5					157
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	3	7	9	N	6					163

ARCADIA ENERGY RESOURCES, LLC 102140
ARCO FEE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 149207 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 9935 - 15485

04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					60
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					60
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					60
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					60
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					60
09	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	3			N	-0-					60

ARCO FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 152511 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 16673 PERF.11418 - 16673

04	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5105	3	352	9	N	320	379	1			54
05	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	1989	3	213	9	N	194					248
06	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2671	3	69	9	N	63	190	1			121
07	1860	X	1376	-0-	-484	-0-	1333	3	43	9	N	39					160
08	1860	X	1194	-0-	-666	-0-	1176	3	18	9	N	16					176
09	1800	X	1486	-0-	-314	-0-	1458	3	28	9	N	25					201

ARCO-FEE A-215 WELL #: 1 RRCID -> 154275 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 16495 PERF.11281 - 18100

04	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4459	3	53	9	N	48					171
05	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4261	3	79	9	N	72	194	1			49
06	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4700	3	125	9	N	114					163
07	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4550	3	58	9	N	53					216
08	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4627	3	72	9	N	65	190	1			91
09	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4523	3	72	9	N	65					156

HAMILL UNIT A-118 WELL #: 1 RRCID -> 155391 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 14964 PERF.11778 - 16360

04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	802	3	77	9	N	70					208
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	915	3	75	9	N	68	190	1			86
06	1140	N	1072	-0-	-68	-0-	995	3	77	9	N	70					156
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1108	3	78	9	N	71					227
08	992	N	896	-0-	-96	-0-	828	3	68	9	N	62	190	1			99
09	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	958	3	80	9	N	73					172

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ARCADIA ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 102140

DONNER-BROWN UNIT A-660 WELL #: 1 RRCID -> 155801 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 16422 PERF.11956 - 16422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	180	3	34	9	N	31	179	1			129
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	91	3	25	9	N	23					152
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	62	3	33	9	N	30					182
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					182
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	142	3	39	9	N	35					217
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	40	3	13	9	N	12					229

BLACK STONE MINERALS A-982 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156985 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 17634 PERF.11950 - 17634

04	2430	X	1354	-0-	-1076	-0-	1266	3	88	9	N	80	190	1			84
05	2511	X	1890	-0-	-621	-0-	1779	3	111	9	N	101					185
06	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2880	3	99	9	N	90	109	1			166
07	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	1875	3	233	9	N	212					378
08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1813	3	89	9	N	81	370	1			89
09	2430	N	1674	-0-	-756	-0-	1571	3	103	9	N	94					183

ARCO/BLACK STONE A-233 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156986 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 16385 PERF.11930 - 16385

04	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	2949	3	228	9	N	207	190	1			97
05	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3093	3	206	9	N	187	187	1			97
06	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2577	3	186	9	N	169	191	1			75
07	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2352	3	190	9	N	173	186	1			62
08	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2399	3	182	9	N	165	191	1			36
09	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2372	3	167	9	N	152					188

ARCO FEE UNIT A-232 WELL #: 1 RRCID -> 163061 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11864 - 16325

04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1355	3	83	9	N	75	185	1			107
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	588	3	85	9	N	77					184
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	707	3	2	9	N	2					186
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	891	3	43	9	N	39	171	1			54
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	522	3	116	9	N	105					159
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	793	3	30	9	N	27					186

BLACK STONE MINERALS UNIT A-981 WELL #: 1 RRCID -> 176419 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11340 - 16820

04	11364	X	3389	-0-	-7975	-0-	3122	3	267	9	N	243	190	1			274
05	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	3995	3	251	9	N	228	190	1			312
06	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2474	3	276	9	N	251	382	1			181
07	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2259	3	267	9	N	243	184	1			240
08	2387	X	2253	-0-	-134	-0-	2055	3	198	9	N	180	185	1			235
09	2310	X	1937	-0-	-373	-0-	1726	3	211	9	N	192	190	1			237

VASTAR FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 176601 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11376 - 16230

04	1770	N	432	-0-	-1338	-0-	386	3	46	9	N	42					327
05	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	2833	3	176	9	N	160	190	1			297
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1324	3	136	9	N	124	190	1			231
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1369	3	86	9	N	78					309
08	2480	N	738	-0-	-1742	-0-	676	3	62	9	N	56					365
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1522	3	98	9	N	89	185	1			269

FORTENSKY, L. A-1104 WELL #: 1 RRCID -> 179974 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10710 - 11731

04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	204	3	97	9	N	88	190	1			182
05	465	N	409	-0-	-56	-0-	298	3	111	9	N	101					283
06	330	N	123	-0-	-207	-0-	50	3	73	9	N	66	178	1			171
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	408	3	94	9	N	85					256
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	357	3	107	9	N	97					353
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	241	3	83	9	N	75	190	1			238

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ARCADIA ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 102140
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
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	648	3	72	9	N	65					154
05	186	N	127	-0-	-59	-0-	110	3	17	9	N	15					169
06	840	N	249	-0-	-591	-0-	207	3	42	9	N	38					207
07	744	N	604	-0-	-140	-0-	568	3	36	9	N	33	190	1			50
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	576	3	10	9	N	9					59
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	581	3	22	9	N	20					79

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
04	360	N	289	-0-	-71	-0-	268	3	21	9	N	19					187
05	434	N	324	-0-	-110	-0-	320	3	4	9	N	4					191
06	480	N	23	-0-	-457	-0-	23	3			N	-0-					191
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	402	3	11	9	N	10					201
08	310	N	179	-0-	-131	-0-	179	3			N	-0-					201
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	306	3	14	9	N	13					214

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
04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	2924	3	176	9	N	160	185	1			62
05	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3038	3	243	9	N	221	191	1			92
06	2850	X	2299	-0-	-551	-0-	2144	3	155	9	N	141					233
07	2945	X	2668	-0-	-277	-0-	2504	3	164	9	N	149	192	1			190
08	2945	X	2743	-0-	-202	-0-	2561	3	182	9	N	165	190	1			165
09	2850	X	1788	-0-	-1062	-0-	1643	3	145	9	N	132	192	1			105

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
04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2112	3	91	9	N	83					391
05	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2839	3	100	9	N	91	196	1			286
06	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2574	3	85	9	N	77					363
07	620	N	428	-0-	-192	-0-	364	3	64	9	N	58					421
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1333	3	154	9	N	140	190	1			371
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	817	3	123	9	N	112	187	1			296

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
04	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1946	3	9	9	N	8					97
05	1550	X	824	-0-	-726	-0-	818	3	6	9	N	5					102
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-	77	1			25
07	1550	N	1081	-0-	-469	-0-	1081	3			N	-0-					25
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					25
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					25

BP AMERICA UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 194341 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11300 - 19300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6150	X	5445	-0-	-705	-0-	5369	3	76	9	N	69					208
05	6448	X	5873	-0-	-575	-0-	5759	3	114	9	N	104	190	1			122
06	6240	X	5676	-0-	-564	-0-	5597	3	79	9	N	72					194
07	6448	X	5581	-0-	-867	-0-	5490	3	91	9	N	83	190	1			87
08	5859	X	4907	-0-	-952	-0-	4828	3	79	9	N	72					159
09	5670	X	4230	-0-	-1440	-0-	4140	3	90	9	N	82	191	1			50

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
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	654	3	8	9	N	7	182	1			26
05	961	N	452	-0-	-509	-0-	440	3	12	9	N	11					37
06	780	N	636	-0-	-144	-0-	567	3	69	9	N	63					100
07	682	N	566	-0-	-116	-0-	560	3	6	9	N	5					105
08	465	N	381	-0-	-84	-0-	250	3	131	9	N	119	190	1			34
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	665	3	41	9	N	37					71

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ARCADIA ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 102140
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
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	596	3	145	9	N	132	190	1			172
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	529	3	136	9	N	124	186	1			110
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	463	3	117	9	N	106					216
07	775	N	678	-0-	-97	-0-	565	3	113	9	N	103	191	1			128
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	650	3	129	9	N	117					245
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	551	3	109	9	N	99	181	1			163

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
04	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6492	3	25	9	N	23	189	1			211
05	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7716	3	135	9	N	123					334
06	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6326	3	74	9	N	67	190	1			211
07	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6869	3	97	9	N	88					299
08	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6281	3	89	9	N	81					380
09	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	7023	3	101	9	N	92	190	1			282

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
04	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3713	3	262	9	N	238	377	1			180
05	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4085	3	186	9	N	169	191	1			158
06	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3138	3	185	9	N	168	187	1			139
07	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2793	3	165	9	N	150	190	1			99
08	2604	X	2537	-0-	-67	-0-	2383	3	154	9	N	140	185	1			54
09	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3195	3	151	9	N	137					191

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
04	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3345	3	86	9	N	78					286
05	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3713	3	79	9	N	72	185	1			173
06	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2889	3	77	9	N	70	190	1			53
07	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2098	3	86	9	N	78					131
08	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3401	3	83	9	N	75					206
09	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2485	3	75	9	N	68	184	1			90

AMRWR, LLC 102699
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 192846 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13261 - 16980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5280	X	5261	-0-	-19	-0-	4903	2	358	9	N	325	719	1			136
05	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5176	2	385	9	N	350	190	1			296
06	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5001	2	344	9	N	313	361	1			248
07	5456	X	5408	-0-	-48	-0-	5072	2	336	9	N	305	362	1			191
08	5456	X	5212	-0-	-244	-0-	4851	2	361	9	N	328	362	1			157
09	5280	X	5108	-0-	-172	-0-	4763	2	345	9	N	314	185	1			286

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2220	2	125	9	N	114	180	1			326
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1296	2	177	9	N	161	182	1			305
06	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	1913	2	308	9	N	280	350	1			235
07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1709	2	261	9	N	237	174	1			298
08	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	1207	2	191	9	N	174	181	1			291
*09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1505	2	268	9	N	244	281	1			254

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
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	1929	2	256	9	N	233	177	1			203
05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2024	2	272	9	N	247	185	1			265
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2037	2	237	9	N	215	351	1			129
07	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2007	2	245	9	N	223	181	1			171
08	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	1979	2	242	9	N	220	177	1			214
09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	1900	2	235	9	N	214	179	1			249

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
04	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	1594	2	624	9	N	567	535	1			343
05	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	1717	2	541	9	N	492	534	1			301
06	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	1666	2	638	9	N	580	539	1			342
07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	1632	2	549	9	N	499	520	1			321
08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	1585	2	732	9	N	665	713	1			273
09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1511	2	414	9	N	376	531	1			118

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
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					532
05	806	N	525	-0-	-281	-0-	463	2	62	9	N	56	178	1			410
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	44					454
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	597	2	58	9	N	53					507
08	527	N	231	-0-	-296	-0-	192	2	39	9	N	35	182	1			360
*09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	401	2	87	9	N	79					439

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
04	4650	X	4551	-0-	-99	-0-	3729	2	822	9	N	747	890	1			291
05	4805	X	4752	-0-	-53	-0-	3897	2	855	9	N	777	712	1			356
06	4590	X	4518	-0-	-72	-0-	3739	2	779	9	N	708	711	1			353
07	4743	X	4475	-0-	-268	-0-	3864	2	611	9	N	555	713	1			195
08	4743	X	4713	-0-	-30	-0-	3715	2	998	9	N	907	717	1			385
09	4590	X	4345	-0-	-245	-0-	3582	2	763	9	N	694	881	1			198

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
04	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	951	2	127	9	N	115	352	1			132
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1040	2	245	9	N	223	178	1			177
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	979	2	265	9	N	241	179	1			239
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	930	2	219	9	N	199	179	1			259
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	904	2	407	9	N	370	360	1			269
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	899	2	42	9	N	38	177	1			130

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
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-	173	1			116
05	186	N	97	-0-	-89	-0-	73	2	24	9	N	22					138
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					138
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	110	2	83	9	N	75					213
08	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					213
*09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	232	2	68	9	N	62					275

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
04	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2081	2	440	9	N	400	536	1			135
05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2125	2	510	9	N	464	361	1			238
06	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2022	2	455	9	N	414	530	1			122
07	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2115	2	474	9	N	431	355	1			198
08	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2043	2	463	9	N	421	352	1			267
09	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2042	2	444	9	N	404	530	1			141

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 215645 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13143 - 18391

04	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	4034	2	1065	9	N	968	892	1			390
05	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4123	2	768	9	N	698	895	1			193
06	753	X	753	-0-	-0-	-0-	639	2	114	9	N	104	5	1			292
07	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2421	2	464	9	N	422	358	1			356
08	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	4625	2	1059	9	N	963	891	1			428
09	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	4535	2	865	9	N	786	890	1			324

BEST WELL #: 1 RRCID -> 215647 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12800 - 17457

04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1640	2	264	9	N	240	170	1			159
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	1836	2	277	9	N	252	182	1			229
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1657	2	241	9	N	219	180	1			268
07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	1805	2	264	9	N	240	349	1			159
08	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1666	2	184	9	N	167	183	1			143
09	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1645	2	281	9	N	255	176	1			222

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 215651 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13000 - 18245

04	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	4898	2	613	9	N	557	538	1			281
05	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5001	2	601	9	N	546	552	1			275
06	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	4839	2	565	9	N	514	537	1			252
07	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	4885	2	569	9	N	517	539	1			230
08	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	4630	2	562	9	N	511	540	1			201
09	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	4471	2	541	9	N	492	540	1			153

WONDERLAY WELL #: 1 RRCID -> 215656 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13330 - 18683

04	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4615	2	253	9	N	230	180	1			152
05	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	4696	2	308	9	N	280	187	1			245
06	4560	X	4101	-0-	-459	-0-	3815	2	286	9	N	260	358	1			147
07	4712	X	4646	-0-	-66	-0-	4406	2	240	9	N	218	183	1			182
08	5022	X	4470	-0-	-552	-0-	4199	2	271	9	N	246	183	1			245
09	4860	X	4476	-0-	-384	-0-	4234	2	242	9	N	220	356	1			109

GARDNER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215837 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12240 - 16871

04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	666	2	186	9	N	169	181	1			322
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	191	2	91	9	N	83	183	1			222
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	132	2	162	9	N	147	177	1			192
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	100	2	88	9	N	80					272
08	279	N	33	-0-	-246	-0-	33	2			N	-0-					272
09	300	N	164	-0-	-136	-0-	54	2	110	9	N	100					372

SHEPHERD ET AL WELL #: 2 RRCID -> 215838 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12609 - 16086

04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	713	2	145	9	N	132	180	1			193
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1190	2	238	9	N	216	180	1			229
06	1320	N	940	-0-	-380	-0-	756	2	184	9	N	167	177	1			219
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	774	2	184	9	N	167	182	1			204
08	1426	N	1180	-0-	-246	-0-	960	2	220	9	N	200	176	1			228
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	897	2	218	9	N	198	179	1			247

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
04	3000	N	5278	-0-	2278	2278	4058	2	1220	9	N	1109	890	1			443
05	3100	N	4530	-0-	1430	3708	3482	2	1048	9	N	953	1074	1			322
06	3000	N	5086	-0-	2086	5794	3929	2	1157	9	N	1052	1057	1			317
07	3100	N	4603	-0-	1503	7297	3505	2	1098	9	N	998	1069	1			246
08	11200	X	3903	-0-	-7297	-0-	2981	2	922	9	N	838	715	1			369
09	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2279	2	724	9	N	658	715	1			312

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
04	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	843	2	373	9	N	339	357	1			263
05	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	863	2	393	9	N	357	360	1			260
06	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	873	2	345	9	N	314	355	1			219
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	866	2	338	9	N	307	354	1			172
08	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	809	2	329	9	N	299	181	1			290
09	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	746	2	365	9	N	332	347	1			275

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
04	4560	X	3840	-0-	-720	-0-	3554	2	286	9	N	260	184	1			441
05	4712	X	3649	-0-	-1063	-0-	3334	2	315	9	N	286	366	1			361
06	4560	X	3448	-0-	-1112	-0-	3159	2	289	9	N	263	182	1			442
07	4712	X	3425	-0-	-1287	-0-	3124	2	301	9	N	274	372	1			344
08	4712	X	3490	-0-	-1222	-0-	3184	2	306	9	N	278	186	1			436
09	3840	X	3275	-0-	-565	-0-	3029	2	246	9	N	224	353	1			307

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
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1796	2	87	9	N	79	182	1			198
05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	1754	2	451	9	N	410	359	1			249
06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1731	2	265	9	N	241	180	1			310
07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1654	2	263	9	N	239	180	1			369
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1609	2	234	9	N	213	335	1			247
09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1517	2	266	9	N	242	358	1			131

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
04	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2615	2	385	9	N	350	353	1			375
05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	2643	2	443	9	N	403	357	1			421
06	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2616	2	369	9	N	335	357	1			399
07	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	2660	2	393	9	N	357	356	1			400
08	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	2604	2	405	9	N	368	538	1			230
09	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2497	2	403	9	N	366	424	1			172

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
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1655	2	202	9	N	184	179	1			136
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1674	2	223	9	N	203	186	1			153
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1634	2	210	9	N	191	180	1			164
07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1661	2	195	9	N	177	180	1			161
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1565	2	200	9	N	182	181	1			162
09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1445	2	197	9	N	179	184	1			157

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
04	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1561	2	375	9	N	341	177	1			272
05	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	1898	2	340	9	N	309	3	1			578
06	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1328	2	299	9	N	272	2	1			848
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1664	2	227	9	N	206	699	1			355
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	854	2	227	9	N	206	358	1			203
09	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2103	2	437	9	N	397	249	1			351

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
04	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5171	1	557	9	N	506	547	1			276
05	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	4869	2	592	9	N	538	368	1			446
06	5520	X	5350	-0-	-170	-0-	4832	2	518	9	N	471	715	1			202
07	5704	X	5557	-0-	-147	-0-	5022	2	535	9	N	486	359	1			329
08	5704	X	5256	-0-	-448	-0-	4742	2	514	9	N	467	366	1			430
09	5520	X	5073	-0-	-447	-0-	4647	2	426	9	N	387	538	1			279

SUTTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222157 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13557 - 18745

04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	28	2	25	9	N	23					202
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					202
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	74	2	17	9	N	15					217
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	209	2	39	9	N	35					252
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	907	2	53	9	N	48					300

ALLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223234 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13219 PERF.12787 - 18600

04	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2123	2	426	9	N	387	536	1			198
05	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2284	2	504	9	N	458	361	1			295
06	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2140	2	278	9	N	253	361	1			187
07	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2093	2	638	9	N	580	534	1			233
08	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	1912	2	437	9	N	397	348	1			282
09	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	1814	2	432	9	N	393	352	1			323

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 224432 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13196 - 19119

04	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	6961	2	378	9	N	344	177	1			421
05	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7185	2	399	9	N	363	391	1			393
06	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	6936	2	353	9	N	321	356	1			358
07	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	6979	2	437	9	N	397	370	1			385
08	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6654	2	277	9	N	252	368	1			269
09	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6438	2	325	9	N	295	359	1			205

LONGHORN WELL #: 1 RRCID -> 224743 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 13821 PERF.13289 - 18516

04	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1729	2	78	9	N	71	183	1			316
05	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1377	2	122	9	N	111	182	1			245
06	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-	2	1			243
07	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1803	2	92	9	N	84	3	1			324
08	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1597	2	85	9	N	77	180	1			221
*09	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1489	2	125	9	N	114	179	1			156

OBRIEN, REID WELL #: 1 RRCID -> 225339 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.14193 - 18291

04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	296	2	22	9	N	20					204
05	620	N	264	-0-	-356	-0-	251	2	13	9	N	12	1	1			215
06	600	N	338	-0-	-262	-0-	329	2	9	9	N	8	1	1			222
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	747	2	95	9	N	86	1	1			307
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	236	2	30	9	N	27	2	1			332
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	304	2	36	9	N	33	178	1			187

CRUSE, C.L. WELL #: 1H RRCID -> 228081 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 19386 PERF.13422 - 19386

04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1096	2	87	9	N	79					311
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1260	2	105	9	N	95	174	1			232
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	70					302
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1058	2	106	9	N	96	182	1			216
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1417	2	65	9	N	59					275
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	695	2	94	9	N	85	176	1			184

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
04	7710	X	6021	-0-	-1689	-0-	5622	2	399	9	N	363	349	1			179
05	8401	X	6264	-0-	-2137	-0-	5499	2	765	9	N	695	544	1			330
06	8130	X	6185	-0-	-1945	-0-	5634	2	551	9	N	501	540	1			291
07	8401	X	6409	-0-	-1992	-0-	5894	2	515	9	N	468	715	1			44
08	6262	X	5791	-0-	-471	-0-	5250	2	541	9	N	492	364	1			172
09	6180	X	5215	-0-	-965	-0-	4744	2	471	9	N	428	358	1			242

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
04	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6259	2	358	9	N	325	183	1			340
05	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6348	2	380	9	N	345	373	1			312
06	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6175	2	360	9	N	327	366	1			273
07	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6353	2	343	9	N	312	365	1			220
08	6603	X	6378	-0-	-225	-0-	5995	2	383	9	N	348	373	1			195
09	6390	X	5894	-0-	-496	-0-	5561	2	333	9	N	303	361	1			137

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
04	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2199	2	55	9	N	50	176	1			251
05	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1744	2	95	9	N	86	3	1			334
06	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1723	2	59	9	N	54	180	1			208
07	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2430	2	72	9	N	65	2	1			271
08	1829	N	1350	-0-	-479	-0-	1343	2	7	9	N	6	160	1			117
*09	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2491	2	17	9	N	15	2	1			130

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
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1008	2	1	9	N	1					248
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1529	2	47	9	N	43	1	1			290
06	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2657	2	109	9	N	99	184	1			205
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1849	2	67	9	N	61	5	1			261
08	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1855	2	44	9	N	40	5	1			296
*09	2580	N	1064	-0-	-1516	-0-	1055	2	9	9	N	8	2	1			302

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
04	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	4764	2	275	9	N	250	182	1			322
05	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5023	2	285	9	N	259	366	1			215
06	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4565	2	294	9	N	267	189	1			293
07	4929	X	4783	-0-	-146	-0-	4506	2	277	9	N	252	364	1			181
08	4929	X	4385	-0-	-544	-0-	4304	2	81	9	N	74	187	1			68
09	4770	X	4630	-0-	-140	-0-	4173	2	457	9	N	415	351	1			132

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
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					155
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	715	2	19	9	N	17	1	1			171
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	646	2	14	9	N	13	1	1			183
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	818	2	25	9	N	23	1	1			205
08	744	N	76	-0-	-668	-0-	76	2			N	-0-	1	1			204
*09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	956	2	34	9	N	31					235

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
04	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	10676	2	793	9	N	721	534	1			573
05	11780	X	11607	-0-	-173	-0-	10791	2	816	9	N	742	644	1			671
06	11400	X	4936	-0-	-6464	-0-	4595	2	341	9	N	310	192	1			789
07	13682	X	13682	-0-	-0-	-0-	12805	2	877	9	N	797	1248	1			338
08	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	11370	2	844	9	N	767	868	1			237
09	11400	X	8915	-0-	-2485	-0-	8198	2	717	9	N	652	538	1			351

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
04	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2443	2	417	9	N	379	359	1			192
05	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2270	2	130	9	N	118	6	1			304
06	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2352	2	184	9	N	167	183	1			288
07	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2280	2	153	9	N	139	180	1			247
08	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2299	2	185	9	N	168	179	1			236
09	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2542	2	156	9	N	142	177	1			201

BSMC GOODE WELL #: 1 RRCID -> 240416 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13863 PERF.13413 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1053	2	75	9	N	68					355
05	992	N	630	-0-	-362	-0-	568	2	62	9	N	56					411
06	1320	N	1027	-0-	-293	-0-	891	2	136	9	N	124	344	1			191
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1050	2	134	9	N	122					313
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	887	2	112	9	N	102					415
*09	1020	N	880	-0-	-140	-0-	773	2	107	9	N	97					512

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
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	943	2	1	9	N	1	1	1			342
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	975	2	39	9	N	35	2	1			375
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	407	2	6	9	N	5	1	1			379
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	743	2	4	9	N	4	176	1			207
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	777	2	15	9	N	14	1	1			220
*09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	527	2	4	9	N	4	1	1			223

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
04	4830	X	77	-0-	-4753	-0-	76	2	1	9	N	1	1	1			481
05	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-	1	1			480
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					480
07	1085	X	16	-0-	-1069	-0-	16	2			N	-0-					480
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	342	1			138
*09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					138

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
04	1530	X	1513	-0-	-17	-0-	1445	2	68	9	N	62	2	1			246
05	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	1964	2	187	9	N	170	181	1			235
06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	1908	2	191	9	N	174	175	1			234
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1897	2	133	9	N	121	184	1			171
08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1787	2	160	9	N	145	181	1			135
09	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1718	2	150	9	N	136	179	1			92

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
04	3420	X	3350	-0-	-70	-0-	3350	2			N	-0-	3	1			192
05	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4069	2	90	9	N	82	10	1			264
06	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3734	2	97	9	N	88	186	1			166
07	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3399	2	66	9	N	60	7	1			219
08	3534	X	3493	-0-	-41	-0-	3421	2	72	9	N	65	181	1			103
*09	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3648	2	68	9	N	62	3	1			162

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
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					194
05	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					194
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					194
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					194
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					194
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					194

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	898	2	4	9	N	4					28
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1167	2	2	9	N	2	2	1			28
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1332	2	14	9	N	13	2	1			39
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	706	2	10	9	N	9	2	1			46
08	1054	N	910	-0-	-144	-0-	900	2	10	9	N	9					55
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1306	2	9	9	N	8	1	1			62

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
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					313
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	620	2	40	9	N	36	1	1			348
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	444	2	34	9	N	31	1	1			378
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	432	2	34	9	N	31	1	1			408
08	620	N	560	-0-	-60	-0-	537	2	23	9	N	21	1	1			428
*09	480	N	387	-0-	-93	-0-	387	2			N	-0-	175	1			253

HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 288928 COMPL. DATE 01/14/2020 TOTAL DEPTH 13674 PERF.14064 - 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
04	35760	X	19925	-0-	-15835	-0-	17937	2	1988	9	Y	1807	1613	1			409
05	36952	X	35923	-0-	-1029	-0-	1168	1	31072	2	Y	3348	3604	1			153
							3683	9									
06	35760	X	32651	-0-	-3109	-0-	163	1	29030	2	Y	3144	2927	1			370
							3458	9									
07	36828	X	33694	-0-	-3134	-0-	95	1	30255	2	Y	3040	3092	1			318
							3344	9									
08	36828	X	34976	-0-	-1852	-0-	153	1	31532	2	Y	2992	2865	1			445
							3291	9									
*09	DLQ G-10		35678	-0-	35678	35678	128	1	32416	2	Y	2849	2877	1			417
							3134	9									

HOOPER WELL #: 1H RRCID -> 291510 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 13693 PERF.13799 - 20175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33720	X	30462	-0-	-3258	-0-	335	1	25283	2	N	4404	4398	1			1063
							4844	9									
05	33883	X	30224	-0-	-3659	-0-	156	1	25437	2	N	4210	4408	1			865
							4631	9									
06	32550	X	28604	-0-	-3946	-0-	739	1	23489	2	N	3978	4359	1			484
							4376	9									
07	32457	X	28851	-0-	-3606	-0-	493	1	23827	2	N	4119	3671	1			932
							4531	9									
08	32457	X	29532	-0-	-2925	-0-	1159	1	23884	2	N	4081	4337	1			676
							4489	9									
09	30450	X	28712	-0-	-1738	-0-	947	1	23556	2	N	3826	3640	1			862
							4209	9									

NAVIDAD-MERRITT WELL #: 1H RRCID -> 293051 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 13685 PERF.14099 - 19518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16604	X	16604	-0-	-0-	-0-	286	1	14011	2	Y	2097	1517	1			801
							2307	9									
05	14260	X	14245	-0-	-15	-0-	53	1	11891	2	Y	2092	2128	1			765
							2301	9									
06	21089	X	21089	-0-	-0-	-0-	15	1	19134	2	Y	1764	2066	1			463
							1940	9									
07	17958	X	17958	-0-	-0-	-0-	29	1	16371	2	Y	1416	1547	1			332
							1558	9									
08	17834	X	17834	-0-	-0-	-0-	139	1	16078	2	Y	1470	1515	1			287
							1617	9									
*09	DLQ G-10		17489	-0-	17489	17489	409	1	15272	2	Y	1644	1600	1			331
							1808	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
04	31980	X	27812	-0-	-4168	-0-	310	1	24001	2	Y	3183	2947	1			549
							3501	9									
05	33046	X	29914	-0-	-3132	-0-	1027	1	25242	2	Y	3314	3449	1			414
							3645	9									
06	31980	X	31160	-0-	-820	-0-	138	1	27318	2	Y	3367	3338	1			443
							3704	9									
07	33046	X	28848	-0-	-4198	-0-	79	1	25461	2	Y	3007	2886	1			564
							3308	9									
08	33046	X	27064	-0-	-5982	-0-	108	1	23690	2	Y	2969	3222	1			311
							3266	9									
*09	DLQ G-10		28094	-0-	28094	28094	97	1	24905	2	Y	2811	2656	1			466
							3092	9									

ALLAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293551 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 13061 PERF.13347 - 18672

04	20310	X	16649	-0-	-3661	-0-	14009	2	2640	9	N	2400	2409	1			354
05	20987	X	16565	-0-	-4422	-0-	14120	2	2445	9	N	2223	2361	1			216
06	18840	X	15907	-0-	-2933	-0-	13259	2	2648	9	N	2407	2325	1			298
07	18972	X	15533	-0-	-3439	-0-	13077	2	2456	9	N	2233	1914	1			617
08	17205	X	13989	-0-	-3216	-0-	11726	2	2263	9	N	2057	2141	1			533
09	16650	X	13583	-0-	-3067	-0-	11341	2	2242	9	N	2038	2287	1			284

MIDDLE EARTH WELL #: 1H RRCID -> 293609 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 13472 PERF.14380 - 20479

04	26183	X	26183	-0-	-0-	-0-	379	1	21559	2	Y	3859	3393	1			500
							4245	9									
05	24062	X	24062	-0-	-0-	-0-	408	1	19824	2	Y	3482	3465	1			517
							3830	9									
06	22081	X	22081	-0-	-0-	-0-	217	1	18682	2	Y	2893	3111	1			299
							3182	9									
07	24642	X	24642	-0-	-0-	-0-	68	1	21163	2	Y	3101	2692	1			708
							3411	9									
08	27063	X	22466	-0-	-4597	-0-	96	1	19280	2	Y	2809	2906	1			611
							3090	9									
*09	DLQ G-10		18013	-0-	18013	18013	53	1	15567	2	Y	2175	2314	1			472
							2393	9									

ANGELINA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294267 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13650 - 18546

04	18960	X	16080	-0-	-2880	-0-	14074	2	2006	9	N	1824	1788	1			736
05	19592	X	13762	-0-	-5830	-0-	12249	2	1513	9	N	1375	1534	1			577
06	17580	X	13683	-0-	-3897	-0-	11831	2	1852	9	N	1684	1428	1			833
07	16275	X	15170	-0-	-1105	-0-	13380	2	1790	9	N	1627	1797	1			663
08	16616	X	13899	-0-	-2717	-0-	12195	2	1704	9	N	1549	1757	1			455
09	16080	X	13582	-0-	-2498	-0-	12035	2	1547	9	N	1406	1587	1			274

NAVIDAD-MERRITT WELL #: 2H RRCID -> 294278 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 13899 PERF.14034 - 19770

04	29790	X	26423	-0-	-3367	-0-	364	1	25034	2	Y	932	1127	1			340
							1025	9									
05	39809	X	39809	-0-	-0-	-0-	88	1	37845	2	Y	1705	1536	1			509
							1876	9									
06	35672	X	35672	-0-	-0-	-0-	25	1	34332	2	Y	1195	1379	1			325
							1315	9									
07	33113	X	33113	-0-	-0-	-0-	57	1	31595	2	Y	1328	1262	1			391
							1461	9									
08	32525	X	32525	-0-	-0-	-0-	265	1	30992	2	Y	1153	1289	1			255
							1268	9									
*09	DLQ G-10		30094	-0-	30094	30094	761	1	28425	2	Y	825	877	1			203
							908	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MIDDLE EARTH WELL #: 2H RRCID -> 294415 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 13705 PERF.14700 - 20734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32700	X	30089	-0-	-2611	-0-	395	1	25859	2	Y	3486	3567	1			715
							3835	9									
05	41956	X	41956	-0-	-0-	-0-	748	1	36356	2	Y	4411	4501	1			625
							4852	9									
06	40118	X	40118	-0-	-0-	-0-	415	1	35693	2	Y	3645	3928	1			342
							4010	9									
07	45197	X	45197	-0-	-0-	-0-	134	1	41284	2	Y	3435	3051	1			726
							3779	9									
08	34247	X	34247	-0-	-0-	-0-	93	1	31294	2	Y	2600	2715	1			611
							2860	9									
*09	DLQ G-10		34262	-0-	34262	34262	107	1	30855	2	Y	3000	2763	1			848
							3300	9									

TUCKER WELL #: 2H RRCID -> 294935 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13741 - 18155

04	22650	X	21783	-0-	-867	-0-	20875	2	908	9	N	825	744	1			458
05	25327	X	22243	-0-	-3084	-0-	21353	2	890	9	N	809	759	1			508
06	24510	X	20641	-0-	-3869	-0-	19843	2	798	9	N	725	562	1			671
07	25327	X	17761	-0-	-7566	-0-	17141	2	620	9	N	564	570	1			665
08	22506	X	18055	-0-	-4451	-0-	17394	2	661	9	N	601	903	1			363
*09	21780	X	15915	-0-	-5865	-0-	15293	2	622	9	N	565	534	1			394

HANCOCK WELL #: 3H RRCID -> 295127 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13999 - 20994

04	42967	X	42967	-0-	-0-	-0-	725	1	36945	2	Y	4815	4649	1			613
							5297	9									
05	38161	X	36806	-0-	-1355	-0-	989	1	31042	2	Y	4341	4280	1			674
							4775	9									
06	37642	X	37642	-0-	-0-	-0-	190	1	32840	2	Y	4193	4290	1			577
							4612	9									
07	39271	X	39271	-0-	-0-	-0-	112	1	34626	2	Y	4121	3790	1			908
							4533	9									
08	38161	X	36413	-0-	-1748	-0-	157	1	31999	2	Y	3870	4376	1			402
							4257	9									
*09	DLQ G-10		32162	-0-	32162	32162	112	1	28299	2	Y	3410	3218	1			594
							3751	9									

CARTER SHEPHERD WELL #: 1H RRCID -> 296324 COMPL. DATE 09/11/2023 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13456 - 19232

04	54600	X	43073	-0-	-11527	-0-	38755	2	4318	9	N	3925	3941	1			272
05	56420	X	42732	-0-	-13688	-0-	38084	2	4648	9	N	4225	3951	1			546
06	50700	X	39404	-0-	-11296	-0-	35348	2	4056	9	N	3687	3718	1			515
07	49135	X	38892	-0-	-10243	-0-	34775	2	4117	9	N	3743	3553	1			705
08	46903	X	35484	-0-	-11419	-0-	31703	2	3781	9	N	3437	3545	1			597
09	43080	X	32987	-0-	-10093	-0-	29435	2	3552	9	N	3229	3495	1			331

HOOPER WELL #: 2H RRCID -> 296672 COMPL. DATE 01/02/2024 TOTAL DEPTH 13726 PERF.14157 - 20819

04	115680	X	66129	-0-	-49551	-0-	500	1	56273	2	N	8505	8055	1			832
							9356	9									
05	104439	X	63058	-0-	-41381	-0-	1057	1	53719	2	N	7529	7209	1			1152
							8282	9									
06	89370	X	57906	-0-	-31464	-0-	739	1	49518	2	N	6954	7388	1			718
							7649	9									
07	81251	X	56189	-0-	-25062	-0-	704	1	48284	2	N	6546	6376	1			888
							7201	9									
08	68510	X	53479	-0-	-15031	-0-	973	1	45775	2	N	6119	6630	1			377
							6731	9									
09	66120	X	50693	-0-	-15427	-0-	1895	1	42602	2	N	5633	5633	1			377
							6196	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TEXANA SHEPHERD WELL #: 2H RRCID -> 296835 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13611 - 15615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12870	X	10386	-0-	-2484	-0-	9144	2	1242	9	N	1129	1076	1			204
05	12958	X	9696	-0-	-3262	-0-	8465	2	1231	9	N	1119	1121	1			202
06	11640	X	9567	-0-	-2073	-0-	8412	2	1155	9	N	1050	885	1			367
07	11656	X	9648	-0-	-2008	-0-	8480	2	1168	9	N	1062	1069	1			360
08	10974	X	9024	-0-	-1950	-0-	7884	2	1140	9	N	1036	1093	1			303
09	10380	X	8386	-0-	-1994	-0-	7331	2	1055	9	N	959	1050	1			212

COPESTONE OPERATING, LLC 176882
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 2H RRCID -> 284507 COMPL. DATE 09/07/2016 TOTAL DEPTH 12182 PERF.12477 - 17881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91					111
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					146
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	149	1			35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81					116
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

DELFIN OPERATING, LLC 212175
GOODE, S. A-151 WELL #: 1 RRCID -> 168793 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 17075 PERF.11820 - 17070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	153	-0-	-147	-0-	147	2	6	9	N	5					89
05	279	N	81	-0-	-198	-0-	64	2	17	9	N	15					104
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	79	2	28	9	N	25					129
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	50	2	6	9	N	5					134
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	61	2	13	9	N	12					146
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

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
04	270	N	63	-0-	-207	-0-	10	2	53	9	N	48					185
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	489	2	75	9	N	68	155	1			98
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	320	2	72	9	N	65					163
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	197	2	15	9	N	14					177
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	99	2	8	9	N	7					184
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

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
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1553	2	459	9	N	417	359	1			282
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1496	2	344	9	N	313	368	1			227
06	1890	N	1879	-0-	-11	-0-	1463	2	416	9	N	378	360	1			245
07	2077	N	1857	-0-	-220	-0-	1418	2	439	9	N	399	545	1			99
08	1829	N	1587	-0-	-242	-0-	1251	2	336	9	N	305	187	1			217
09	1890	N	1665	-0-	-225	-0-	1299	2	366	9	N	333	360	1			190

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
04	510	N	383	-0-	-127	-0-	155	2	228	9	N	207	177	1			160
05	527	N	295	-0-	-232	-0-	86	2	209	9	N	190	185	1			165
06	510	N	241	-0-	-269	-0-	83	2	158	9	N	144	177	1			132
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	156	2	249	9	N	226	166	1			192
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	530	2	227	9	N	206	173	1			225
*09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	176	2	374	9	N	340	360	1			205

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
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1035	2	290	9	N	264	179	1			194
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1046	2	312	9	N	284	184	1			294
06	1440	N	794	-0-	-646	-0-	539	2	255	9	N	232	356	1			170
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1409	2	292	9	N	265	353	1			82
08	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	1926	2	204	9	N	185	183	1			84
*09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1139	2	341	9	N	310	169	1			225

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
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	523	2	65	9	N	59	169	1			147
05	744	N	329	-0-	-415	-0-	198	2	131	9	N	119	177	1			89
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	103					192
07	620	N	89	-0-	-531	-0-	20	4	69	9	N	63	182	1			73
08	341	N	54	-0-	-287	-0-	10	4	44	9	N	40					113
*09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	911	2	481	9	N	437	360	1			190

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
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	90	4	100	9	N	91	173	1			120
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	30	4	143	9	N	130	173	1			77
06	14B2 EXT		34	-0-	34	34	20	4	14	9	N	13					90
07	14B2 EXT		119	-0-	119	153	40	4	79	9	N	72					162
08	14B2 EXT		154	-0-	154	307	25	4	129	9	N	117	184	1			95
09	14B2 EXT		130	-0-	130	437	20	4	110	9	N	100					195

GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273
SUNDANCE WELL #: 1H RRCID -> 295733 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14571 - 20986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	146370	X	118081	-0-	-28289	-0-	582	1	115560	2	N	1608	1738	1			365
							170	4	1769	9							
05	151249	X	113960	-0-	-37289	-0-	601	1	111482	2	N	1531	1747	1			149
							193	4	1684	9							
06	146370	X	106493	-0-	-39877	-0-	1190	1	103490	2	N	1476	1411	1			214
							189	4	1624	9							
07	137547	X	105732	-0-	-31815	-0-	1593	1	102323	2	N	1467	1275	1			406
							202	4	1614	9							
08	126077	X	103468	-0-	-22609	-0-	1593	1	100027	2	N	1450	1272	1			584
							253	4	1595	9							
09	118080	X	96382	-0-	-21698	-0-	1542	1	93102	2	N	1341	1636	1			289
							263	4	1475	9							

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 248375 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10550 - 17648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	70	1	660	2	N	-0-					89
05	558	N	521	-0-	-37	-0-	54	1	342	2	N	114	178	1			25
							125	9									
06	810	N	517	-0-	-293	-0-	83	1	431	2	N	3					28
							3	9									
07	744	N	394	-0-	-350	-0-	72	1	204	2	N	107					135
							118	9									
08	527	N	211	-0-	-316	-0-	110	1	66	2	N	32					167
							35	9									
09	510	N	329	-0-	-181	-0-	187	1	133	2	N	8	175	1			-0-
							9	9									

BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	124	1	2505	2	N	154					239
							169	9									
05	2945	X	2856	-0-	-89	-0-	113	1	2510	2	N	212	181	1			270
							233	9									
06	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	288	1	2539	2	N	144	359	1			55
							158	9									
07	2945	X	2647	-0-	-298	-0-	360	1	2141	2	N	133					188
							146	9									
08	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	243	1	3187	2	N	201	179	1			210
							221	9									
09	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	324	1	2893	2	N	162	187	1			185
							178	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138

NECHES TRANSPORT INC. 601854
CYPRESS WELL #: 1H RRCID -> 166606 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 18827 PERF.14745 - 18827

04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					212
05	1457	N	1303	-0-	-154	-0-	1301	2	2	9	N	2					214
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1058	2	2	9	N	2					216
07	744	N	510	-0-	-234	-0-	510	2			N	-0-					216
08	1302	N	17	-0-	-1285	-0-	15	2	2	9	N	2					218
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					220

DAVIS-BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 168677 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14972 - 19018

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
NECHES TRANSPORT INC. //CONT.// 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
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-					79
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-					79
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	4			N	-0-					79
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-					79
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-					79
*09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	4			N	-0-					79

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
TEMPLE-INLAND A-56 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172756 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12140 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	X	16	-0-	-134	-0-	16	2			N	-0-					179
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC 679268
CHAMPION INTERNATIONAL UNIT A-20 WELL #: 1 RRCID -> 148222 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 15017 PERF. 8456 - 15017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2024

DONNER-BROWN UNIT A-346 WELL #: 1RE RRCID -> 153371 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2023

ARCO FEE UNIT A-312 WELL #: 1 RRCID -> 156383 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10573 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2023

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
04	0		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					43
05	0		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					43
06	0		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					43
07	0		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					43
08	0		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2023

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION, LLC 679272
ARCO FEE UNIT A-241 WELL #: 1RE RRCID -> 152480 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10494 - 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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2022

RADIUS OPERATING, LLC 687835
RAYBURN WELL #: 6 RRCID -> 157334 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9150 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2024

TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
DONNER-BROWN "A" A-459 WELL #: 1 RRCID -> 151947 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11204 - 16160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES UNIT A - 981 WELL #: 1 RRCID -> 158193 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 15533 PERF.11908 - 16573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES UNIT A-533 WELL #: 1 RRCID -> 159933 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15890 PERF.11744 - 15890

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
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
04	23010	X	18040	-0-	-4970	-0-	130	1	15303	3	N	2370	2225	1			274
							2607	9									
05	20331	X	-0-	-0-	-20331	-0-					N	1819	2093	1			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 16132 05/28/2025

BSM/KIRBY A-3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 293313 COMPL. DATE 06/04/2022 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12777 - 19089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	12	1	1360	3	N	327	342	1			209
							360	9									
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	10	1	1168	3	N	233	179	1			263
							256	9									
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	12	1	1443	3	N	404	357	1			310
							444	9									
07	1798	N	1671	-0-	-127	-0-	11	1	1318	3	N	311	351	1			270
							342	9									
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	12	1	1410	3	N	261	350	1			181
							287	9									
09	1890	N	1122	-0-	-768	-0-	8	1	936	3	N	162	177	1			166
							178	9									

BSM CANNON A-95 WELL #: 1H RRCID -> 295222 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13686 - 19990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11220	X	7401	-0-	-3819	-0-	57	1	6699	3	N	586	717	1			131
							645	9									
05	6578	X	-0-	-0-	-6578	-0-					N	577	708	1			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 16131 05/23/2025

ZARVONA ENERGY LLC 950523
JONES, B.F. UNIT A-22 WELL #: 1 RRCID -> 194426 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12500 - 21265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2313	3	70	9	N	64					137
05	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2307	3	96	9	N	87					224
06	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1735	3	1	9	N	1					225
07	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1507	3	21	9	N	19	187	1			57
08	1426	X	1284	-0-	-142	-0-	1278	3	6	9	N	5					62
09	1380	X	1348	-0-	-32	-0-	1257	3	91	9	N	83					145

MANN TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1370	-0-	-400	-0-	1091	3	279	9	N	254	174	1			240
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1649	3	375	9	N	341	361	1			220
06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	1838	3	373	9	N	339	357	1			202
07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	1822	3	459	9	N	417	356	1			263
08	2015	N	1582	-0-	-433	-0-	1261	3	321	9	N	292	353	1			202
*09	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2076	3	406	9	N	369	349	1			222

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
O'BRIEN REID UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202696 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12760 - 19521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	2575	3	729	9	N	663	703	1			359
05	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	2597	3	751	9	N	683	875	1			167
06	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	2506	3	697	9	N	634	532	1			269
07	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	2529	3	693	9	N	630	700	1			199
08	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	2489	3	688	9	N	625	532	1			292
*09	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2335	3	645	9	N	586	711	1			167

ALDRIDGE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205646 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13155 - 21839

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	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

04	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	5090	3	1356	9	N	1233	1410	1			179
05	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	5252	3	1393	9	N	1266	1236	1			209
06	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	5629	3	1508	9	N	1371	1236	1			344
07	1271	X	378	-0-	-893	-0-	268	3	110	9	N	100	177	1			267
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	5	177	1			95
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	17					112

WHEAT MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207709 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12766 - 17817

04	1110	N	894	-0-	-216	-0-	613	3	281	9	N	255	341	1			215
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	814	3	408	9	N	371	319	1			267
06	1170	N	1020	-0-	-150	-0-	789	3	231	9	N	210	171	1			306
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	813	3	297	9	N	270	320	1			256
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	896	3	364	9	N	331	333	1			254
*09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	794	3	351	9	N	319	358	1			215

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 1 RRCID -> 213602 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13327 - 19575

04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	2462	3	573	9	N	521	361	1			245
05	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	2874	3	571	9	N	519	527	1			237
06	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2313	3	556	9	N	505	540	1			202
07	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2267	3	548	9	N	498	526	1			174
08	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2419	3	530	9	N	482	529	1			127
*09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	2486	3	568	9	N	516	349	1			294

BLACK STONE-MARTINDALE A-6 WELL #: 1 RRCID -> 215614 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13260 - 19581

04	270	N	124	-0-	-146	-0-	124	3			N	-0-					559
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	65	3	85	9	N	77					636
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	140	3	61	9	N	55					691
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	260	3	83	9	N	75	514	1			252
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	27					279
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	134	3	50	9	N	45					324

SHIVERS-BLACK STONE A-7 WELL #: 1 RRCID -> 216454 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13540 - 20908

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
BLACKSTONE MINERALS A-6 WELL #: 2 RRCID -> 217819 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13215 - 21450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					194
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					194
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					194
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					194
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					194
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					194

BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 1H RRCID -> 219210 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.13975 - 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
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	629	3	41	9	N	37					134
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	484	3	50	9	N	45					179
06	630	N	346	-0-	-284	-0-	317	3	29	9	N	26					205
07	682	N	455	-0-	-227	-0-	399	3	56	9	N	51					256
08	527	N	410	-0-	-117	-0-	392	3	18	9	N	16					272
*09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	411	3	33	9	N	30	167	1			135

BLACK STONE-MARTINADALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4470	X	4459	-0-	-11	-0-	3284	3	1175	9	N	1068	1054	1			130
05	4619	X	3558	-0-	-1061	-0-	2603	3	955	9	N	868	883	1			115
06	4470	X	4307	-0-	-163	-0-	3305	3	1002	9	N	911	895	1			131
07	4619	X	3942	-0-	-677	-0-	2851	3	1091	9	N	992	877	1			246
08	4619	X	3194	-0-	-1425	-0-	2215	3	979	9	N	890	1032	1			104
09	4470	X	3569	-0-	-901	-0-	2513	3	1056	9	N	960	880	1			184

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
04	240	N	169	-0-	-71	-0-	169	3			N	-0-					351
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	186	3	518	9	N	471	351	1			471
06	360	N	269	-0-	-91	-0-	269	3			N	-0-					471
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	318	3	193	9	N	175	175	1			471
08	527	N	358	-0-	-169	-0-	311	3	47	9	N	43	177	1			337
*09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	306	3	118	9	N	107					444

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
04	6240	X	5488	-0-	-752	-0-	4222	3	1266	9	N	1151	1580	1			179
05	6355	X	5852	-0-	-503	-0-	4515	3	1337	9	N	1215	1052	1			342
06	5850	X	4844	-0-	-1006	-0-	3566	3	1278	9	N	1162	1225	1			279
07	5797	X	4909	-0-	-888	-0-	3648	3	1261	9	N	1146	1046	1			379
08	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	4607	3	1279	9	N	1163	1236	1			306
*09	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	4458	3	1251	9	N	1137	1060	1			383

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
04	4830	X	4449	-0-	-381	-0-	4133	3	316	9	N	287	176	1			356
05	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	4762	3	320	9	N	291	346	1			301
06	4650	X	4640	-0-	-10	-0-	4345	3	295	9	N	268	359	1			210
07	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	4662	3	350	9	N	318	356	1			172
08	5084	X	4804	-0-	-280	-0-	4485	3	319	9	N	290	178	1			284
09	4920	X	4383	-0-	-537	-0-	4075	3	308	9	N	280	352	1			212

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
04	3600	X	2274	-0-	-1326	-0-	2002	3	272	9	N	247					320
05	3720	X	3595	-0-	-125	-0-	2827	3	768	9	N	698	882	1			136
06	3600	X	3427	-0-	-173	-0-	2901	3	526	9	N	478	515	1			99
07	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3362	3	601	9	N	546	506	1			139
08	3596	X	3216	-0-	-380	-0-	2708	3	508	9	N	462	356	1			245
09	3480	X	3018	-0-	-462	-0-	2679	3	339	9	N	308	353	1			200

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	64	3	19	9	N	17					329
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	15	3	44	9	N	40					369
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	34	3	36	9	N	33					402
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-	177	1			225
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	28	3	15	9	N	14					239
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	52	3	11	9	N	10					249

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
04	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3108	3	812	9	N	738	870	1			264
05	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	3477	3	836	9	N	760	864	1			160
06	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	3301	3	826	9	N	751	696	1			215
07	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	3609	3	822	9	N	747	698	1			264
08	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	3844	3	800	9	N	727	702	1			289
*09	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	2996	3	791	9	N	719	706	1			302

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
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	355	3	193	9	N	175	350	1			70
05	434	N	24	-0-	-410	-0-	5	3	19	9	N	17					87
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	164	3	211	9	N	192					279
07	527	N	460	-0-	-67	-0-	244	3	216	9	N	196	351	1			124
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	4	3	7	9	N	6					130
*09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	230	3	219	9	N	199	174	1			155

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 2 RRCID -> 227352 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13538 - 13833

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

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 2 RRCID -> 228201 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13143 - 20751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	41	3	11	9	N	10					107
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	227	3	50	9	N	45					152
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	793	3	256	9	N	233	175	1			210
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	759	3	190	9	N	173	176	1			207
08	279	N	65	-0-	-214	-0-	52	3	13	9	N	12					219
09	840	N	122	-0-	-718	-0-	87	3	35	9	N	32					251

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229078 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12665 - 18236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1021	-0-	-209	-0-	689	3	332	9	Y	302	349	1			72
05	1581	N	1301	-0-	-280	-0-	815	3	486	9	Y	442	442	1			72
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1398	3	388	9	Y	353	351	1			74
07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1317	3	349	9	Y	317	354	1			37
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1510	3	422	9	Y	384	266	1			155
09	1800	N	1287	-0-	-513	-0-	989	3	298	9	Y	271	354	1			72

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	56	3	6	9	N	5					306
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	45	3	11	9	N	10					316
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	45	3	8	9	N	7					323
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					323
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					323
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	20	179	1			164

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	1763	-0-	-847	-0-	1347	3	416	9	N	378	359	1			249
05	2480	X	1329	-0-	-1151	-0-	954	3	375	9	N	341	358	1			232
06	2100	X	1939	-0-	-161	-0-	1612	3	327	9	N	297	175	1			354
07	2077	X	1927	-0-	-150	-0-	1552	3	375	9	N	341	533	1			162
08	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1636	3	361	9	N	328	179	1			311
*09	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1613	3	370	9	N	336	355	1			292

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					312
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					312
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					312
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	170	1			142
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2025

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234703 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13105 - 19772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	4385	3	641	9	N	583	709	1			230
05	4836	X	4631	-0-	-205	-0-	3981	3	650	9	N	591	686	1			135
06	4680	X	4441	-0-	-239	-0-	3790	3	651	9	N	592	532	1			195
07	4836	X	4788	-0-	-48	-0-	4147	3	641	9	N	583	689	1			89
08	4836	X	4305	-0-	-531	-0-	3724	3	581	9	N	528	351	1			266
09	4680	X	4137	-0-	-543	-0-	3515	3	622	9	N	565	711	1			120

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	2744	3	618	9	N	562	720	1			144
05	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	2966	3	604	9	N	549	539	1			154
06	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	2746	3	576	9	N	524	539	1			139
07	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	2558	3	624	9	N	567	534	1			172
08	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3027	3	603	9	N	548	531	1			189
*09	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	2876	3	550	9	N	500	517	1			172

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	996	-0-	-324	-0-	671	3	325	9	Y	295	340	1			70
05	1643	N	1297	-0-	-346	-0-	811	3	486	9	Y	442	440	1			72
06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1401	3	389	9	Y	354	352	1			74
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1285	3	339	9	Y	308	346	1			36
08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1502	3	420	9	Y	382	264	1			154
*09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	970	3	290	9	Y	264	348	1			70

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	51	-0-	-39	-0-	26	3	25	9	N	23					105
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	14	3	21	9	N	19					124
06	120	N	2	-0-	-118	-0-	1	3	1	9	N	1					125
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	172	3	37	9	N	34					159
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	115	3	9	9	N	8					167
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	3	3	9	N	3					170

PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	104	3	14	9	N	13					107
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	116	3	13	9	N	12					119
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	103	3	17	9	N	15					134
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	270	3	1	9	N	1					135
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					135
*09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	112	3	13	9	N	12					147

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	443	-0-	-217	-0-	434	3	9	9	N	8					264
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	462	3	264	9	N	240	178	1			326
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					326
07	465	N	426	-0-	-39	-0-	265	3	161	9	N	146	146	1			326
08	682	N	180	-0-	-502	-0-	180	3			N	-0-					326
*09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	537	3	177	9	N	161	161	1			326

BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427

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

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	9716	3	425	9	N	386	357	1			274
05	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	10057	3	422	9	N	384	519	1			139
06	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	7809	3	418	9	N	380	354	1			165
07	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	8612	3	416	9	N	378	358	1			185
08	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8269	3	404	9	N	367	357	1			195
*09	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	8634	3	389	9	N	354	352	1			197

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
04	810	N	187	-0-	-623	-0-	26	3	161	9	N	146	176	1			229
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	141	3	155	9	N	141	163	1			207
06	300	N	253	-0-	-47	-0-	103	3	150	9	N	136	174	1			169
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	73	3	162	9	N	147	161	1			155
08	310	N	182	-0-	-128	-0-	76	3	106	9	N	96	178	1			73
*09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	335	3	139	9	N	126					199

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
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	372	3	140	9	N	127	174	1			289
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	263	3	95	9	N	86	180	1			195
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	407	3	26	9	N	24					219
07	465	N	296	-0-	-169	-0-	165	3	131	9	N	119	178	1			160
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	288	3	308	9	N	280	174	1			266
09	420	N	357	-0-	-63	-0-	357	3			N	-0-					266

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

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
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	570	3	198	9	N	180	357	1			199
05	806	N	659	-0-	-147	-0-	491	3	168	9	N	153	178	1			174
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	815	3	204	9	N	185					359
07	806	N	700	-0-	-106	-0-	491	3	209	9	N	190	180	1			369
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	583	3	165	9	N	150	178	1			341
09	990	N	865	-0-	-125	-0-	682	3	183	9	N	166	180	1			327

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
04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	3280	3	848	9	N	771	869	1			204
05	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	3933	3	871	9	N	792	889	1			107
06	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	3785	3	811	9	N	737	705	1			139
07	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	3409	3	815	9	N	741	706	1			174
08	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	3487	3	849	9	N	772	711	1			235
*09	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	3268	3	814	9	N	740	701	1			274

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
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1213	3	184	9	N	167	177	1			269
05	713	N	574	-0-	-139	-0-	431	3	143	9	N	130	177	1			222
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	410	3	136	9	N	124	176	1			170
07	1271	N	479	-0-	-792	-0-	337	3	142	9	N	129	175	1			124
08	589	N	514	-0-	-75	-0-	376	3	138	9	N	125					249
09	540	N	394	-0-	-146	-0-	236	3	158	9	N	144	191	1			202

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
04	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6201	3	535	9	N	486	349	1			252
05	6727	X	6577	-0-	-150	-0-	6093	3	484	9	N	440	520	1			172
06	6510	X	6206	-0-	-304	-0-	5738	3	468	9	N	425	355	1			242
07	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7059	3	457	9	N	415	345	1			312
08	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	7604	3	491	9	N	446	534	1			224
*09	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6502	3	464	9	N	422	350	1			296

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
04	930	N	741	-0-	-189	-0-	491	3	250	9	N	227	184	1			147
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	991	3	286	9	N	260	330	1			77
06	1170	N	955	-0-	-215	-0-	716	3	239	9	N	217	180	1			114
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	920	3	244	9	N	222	162	1			174
08	1271	N	1041	-0-	-230	-0-	814	3	227	9	N	206	170	1			210
09	960	N	923	-0-	-37	-0-	686	3	237	9	N	215	350	1			75

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
04	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	3254	3	1031	9	N	937	896	1			307
05	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	3618	3	981	9	N	892	1067	1			132
06	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	3836	3	955	9	N	868	885	1			115
07	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	3933	3	1015	9	N	923	886	1			152
08	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	4391	3	985	9	N	895	710	1			337
*09	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	4276	3	963	9	N	875	1062	1			150

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
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	185	3	88	9	N	80					356
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	130	3	50	9	N	45					401
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	160	3	88	9	N	80	180	1			301
07	279	N	214	-0-	-65	-0-	130	3	84	9	N	76					377
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	176	3	70	9	N	64	152	1			289
09	240	N	110	-0-	-130	-0-	99	3	11	9	N	10					299

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1485	3	446	9	N	405	349	1			104
05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1549	3	450	9	N	409	356	1			157
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1025	3	433	9	N	394	361	1			190
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1353	3	419	9	N	381	347	1			224
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1362	3	413	9	N	375	527	1			72
*09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1236	3	410	9	N	373	338	1			107

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
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1458	3	99	9	N	90	163	1			147
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1399	3	64	9	N	58					205
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1267	3	64	9	N	58	154	1			109
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1258	3	62	9	N	56					165
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1233	3	65	9	N	59					224
*09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1681	3	102	9	N	93	172	1			145

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
04	8790	X	8729	-0-	-61	-0-	8358	3	371	9	N	337	360	1			199
05	9362	X	8958	-0-	-404	-0-	8584	3	374	9	N	340	354	1			185
06	9060	X	8561	-0-	-499	-0-	8217	3	344	9	N	313	348	1			150
07	9362	X	8300	-0-	-1062	-0-	7957	3	343	9	N	312	338	1			124
08	9269	X	8350	-0-	-919	-0-	8000	3	350	9	N	318	175	1			267
09	8730	X	7471	-0-	-1259	-0-	7146	3	325	9	N	295	360	1			202

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
04	13350	X	12303	-0-	-1047	-0-	11216	3	1087	9	N	988	879	1			416
05	12551	X	12551	-0-	-0-	-0-	11659	3	892	9	N	811	900	1			327
06	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	10358	3	812	9	N	738	880	1			185
07	12710	X	11235	-0-	-1475	-0-	10351	3	884	9	N	804	872	1			117
08	12710	X	10676	-0-	-2034	-0-	9880	3	796	9	N	724	684	1			157
09	12300	X	11632	-0-	-668	-0-	10683	3	949	9	N	863	703	1			317

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
04	1650	N	1518	-0-	-132	-0-	1360	3	158	9	N	144	178	1			80
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2318	3	209	9	N	190	175	1			95
06	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2386	3	223	9	N	203	176	1			122
07	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2082	3	200	9	N	182	169	1			135
08	2170	N	2036	-0-	-134	-0-	1861	3	175	9	N	159	174	1			120
09	2100	N	1671	-0-	-429	-0-	1507	3	164	9	N	149	175	1			94

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
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	904	3	199	9	N	181	177	1			84
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	792	3	468	9	N	425	173	1			336
06	1110	N	764	-0-	-346	-0-	732	3	32	9	N	29	176	1			189
07	1147	N	916	-0-	-231	-0-	737	3	179	9	N	163	177	1			175
08	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	655	3	458	9	N	416	313	1			278
09	750	N	617	-0-	-133	-0-	617	3			N	-0-					278

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 3 RRCID -> 259609 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13596 - 20455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	3316	-0-	-524	-0-	3151	3	165	9	N	150					235
05	4526	X	3507	-0-	-1019	-0-	3333	3	174	9	N	158	178	1			215
06	4380	X	3739	-0-	-641	-0-	3553	3	186	9	N	169	177	1			207
07	4526	X	2745	-0-	-1781	-0-	2612	3	133	9	N	121	169	1			159
08	4309	X	3349	-0-	-960	-0-	3180	3	169	9	N	154	174	1			139
09	3750	X	3360	-0-	-390	-0-	3183	3	177	9	N	161	181	1			119

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	745	3	105	9	N	95					204
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	717	3	94	9	N	85	179	1			110
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	677	3	79	9	N	72					182
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	685	3	78	9	N	71	175	1			78
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	662	3	79	9	N	72					150
*09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	704	3	81	9	N	74	177	1			47

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
04	9840	X	9409	-0-	-431	-0-	8701	3	708	9	N	644	537	1			384
05	11377	X	9235	-0-	-2142	-0-	8556	3	679	9	N	617	699	1			302
06	11010	X	9456	-0-	-1554	-0-	8748	3	708	9	N	644	701	1			245
07	11377	X	10013	-0-	-1364	-0-	9265	3	748	9	N	680	685	1			240
08	10447	X	9855	-0-	-592	-0-	9087	3	768	9	N	698	532	1			406
*09	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	9751	3	726	9	N	660	714	1			352

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
04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	2230	3	888	9	N	807	698	1			346
05	3100	X	2944	-0-	-156	-0-	2044	3	900	9	N	818	887	1			277
06	3210	X	3037	-0-	-173	-0-	2188	3	849	9	N	772	882	1			167
07	3317	X	2835	-0-	-482	-0-	2009	3	826	9	N	751	703	1			215
08	3317	X	3041	-0-	-276	-0-	2153	3	888	9	N	807	705	1			317
*09	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	2275	3	858	9	N	780	883	1			214

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
04	2490	N	1882	-0-	-608	-0-	1585	3	297	9	N	270	163	1			326
05	2480	N	1761	-0-	-719	-0-	1504	3	257	9	N	234	353	1			207
06	2130	N	1829	-0-	-301	-0-	1552	3	277	9	N	252	177	1			282
07	1953	N	1616	-0-	-337	-0-	1355	3	261	9	N	237	337	1			182
08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	1947	3	293	9	N	266	177	1			271
09	1830	N	1775	-0-	-55	-0-	1492	3	283	9	N	257	359	1			169

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
04	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3317	3	370	9	N	336	356	1			261
05	2945	X	1483	-0-	-1462	-0-	1233	3	250	9	N	227	361	1			127
06	3960	X	1779	-0-	-2181	-0-	1511	3	268	9	N	244	167	1			204
07	4092	X	720	-0-	-3372	-0-	455	3	265	9	N	241	328	1			117
08	4092	X	1088	-0-	-3004	-0-	824	3	264	9	N	240	175	1			182
09	3690	X	1746	-0-	-1944	-0-	1486	3	260	9	N	236	161	1			257

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
04	8370	X	7171	-0-	-1199	-0-	5443	3	1728	9	N	1571	1758	1			488
05	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	6819	3	2218	9	N	2016	2110	1			394
06	8370	X	7885	-0-	-485	-0-	6112	3	1773	9	N	1612	1592	1			414
07	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	6427	3	1826	9	N	1660	1762	1			312
08	9052	X	7255	-0-	-1797	-0-	5557	3	1698	9	N	1544	1405	1			451
09	8760	X	5974	-0-	-2786	-0-	4450	3	1524	9	N	1385	1407	1			429

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
04	5430	X	4363	-0-	-1067	-0-	3204	3	1159	9	N	1054	1069	1			147
05	5611	X	4450	-0-	-1161	-0-	3140	3	1310	9	N	1191	1069	1			269
06	5280	X	4258	-0-	-1022	-0-	3117	3	1141	9	N	1037	1064	1			242
07	5456	X	4376	-0-	-1080	-0-	3038	3	1338	9	N	1216	1405	1			53
08	5456	X	3898	-0-	-1558	-0-	2718	3	1180	9	N	1073	882	1			244
09	4350	X	3731	-0-	-619	-0-	2649	3	1082	9	N	984	1029	1			199

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 2H RRCID -> 294622 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 14108 PERF.14580 - 21553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27400	X	27400	-0-	-0-	-0-	24010	3	3390	9	Y	3082	3102	1			264
05	27348	X	27348	-0-	-0-	-0-	24111	3	3237	9	Y	2943	2832	1			375
06	26725	X	26725	-0-	-0-	-0-	23741	3	2984	9	Y	2713	2723	1			365
07	26722	X	26066	-0-	-656	-0-	23081	3	2985	9	Y	2714	2811	1			268
08	26722	X	25371	-0-	-1351	-0-	22427	3	2944	9	Y	2676	2680	1			264
*09	24157	X	24157	-0-	-0-	-0-	21352	3	2805	9	Y	2550	2439	1			375

BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 3H RRCID -> 294623 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 14376 PERF.14724 - 20995

04	39220	X	39220	-0-	-0-	-0-	38204	3	1016	9	Y	924	934	1			79
05	39310	X	39310	-0-	-0-	-0-	38168	3	1142	9	Y	1038	986	1			131
06	41460	X	38029	-0-	-3431	-0-	36955	3	1074	9	Y	976	976	1			131
07	42842	X	37804	-0-	-5038	-0-	36698	3	1106	9	Y	1005	1037	1			99
08	41695	X	36920	-0-	-4775	-0-	35861	3	1059	9	Y	963	967	1			95
09	36810	X	34720	-0-	-2090	-0-	33697	3	1023	9	Y	930	888	1			137

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BRYANS MILL UNIT SWD WELL #: 14 RRCID -> 015800 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 4550 - 4930

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 015803 COMPL. DATE 07/14/1961 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10250 - 10258

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 4WS RRCID -> 095548 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4802 - 5260

04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	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 #: 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
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 140269 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	600	N	268	-0-	-332	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	51	-0-	-1065	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	240	-0-	-870	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3534	-0-	434	434	3534	3			N	-0-					-0-
08	2889	N	2455	-0-	-434	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 25 RRCID -> 167843 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10198 - 10268

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 26 U RRCID -> 191434 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10237 - 10434

04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193613 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10404 - 10414

04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
05	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
06	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
07	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1407	-0-	-391	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-

BUFKIN (PETTIT) 13155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GRESHAM, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 254568 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8273 - 8277

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

CX CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 263729 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8940 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9210	X	8816	-0-	-394	-0-	8755	2	61	9	N	55					71
05	9517	X	8740	-0-	-777	-0-	8682	2	58	9	N	53					124
06	9120	X	8206	-0-	-914	-0-	8153	2	53	9	N	48	50	1	1	8	121
07	9207	X	8341	-0-	-866	-0-	8278	2	63	9	N	57	170	1			8
08	9207	X	8241	-0-	-966	-0-	8191	2	50	9	N	45					53
09	8820	X	7883	-0-	-937	-0-	7836	2	47	9	N	43					96

GRESHAM, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 264502 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8882 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10860	X	9764	-0-	-1096	-0-	9670	2	94	9	N	85					177
05	11222	X	11201	-0-	-21	-0-	11107	2	94	9	N	85	178	1	1	8	83
06	10830	X	8093	-0-	-2737	-0-	8037	2	56	9	N	51	71	1	1	8	62
07	10912	X	8485	-0-	-2427	-0-	8432	2	53	9	N	48					110
08	11191	X	8509	-0-	-2682	-0-	8434	2	75	9	N	68	176	1			2
09	10830	X	8470	-0-	-2360	-0-	8401	2	69	9	N	63					65

CCB (COTTON VALLEY) 14212 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
MCCANTS WELL #: 1 RRCID -> 256666 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11738 PERF. 11480 - 11484

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

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 260004 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 10832 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMP WORTH (JAMES LIME) //CONT.// 15138 300 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN AUGUSTINE
COMMON DISPOSAL, LLC //CONT.// 169728
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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	900	N	681	-0-	-219	-0-	275	3	406	9	Y	369	297	1			270
05	837	N	718	-0-	-119	-0-	569	3	149	9	Y	135	175	1			230
06	810	N	174	-0-	-636	-0-	174	3			Y	-0-					230
07	713	N	594	-0-	-119	-0-	467	3	127	9	Y	115	178	1			167
08	DLQ G-10		874	-0-	874	874	623	3	251	9	Y	228	178	1			217
09	DLQ G-10		1090	-0-	1090	1964	693	3	397	9	Y	361	355	1			223

CARTHAGE 16032 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
BRAHMA SERVICES LLC 088530
BLAND LAKE 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 296621 COMPL. DATE 02/14/2025 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 4800 - 4860

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

SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
LONGBRANCH DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 244546 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5056 - 5147

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

TGNR PANOLA LLC 102948
WERNER-GOODSON WELL #: 1 RRCID -> 292799 COMPL. DATE 02/16/1951 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5088 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
05	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	921	3			Y	-0-					-0-
06	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	3			Y	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		653	-0-	653 B	653	652	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 653																	
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	653					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE //CONT.// 16032 001 ASSOCIATED PRORATED 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
04	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	3			Y	-0-					-0-
05	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	99	-0-	-171 B	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	138	-0-	-141 B	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
08	1271	N	157	-0-	-1114 B	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 277556 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 1897 - 1900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
SHAW HEIRS WELL #: 1-A RRCID -> 178305 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2506 - 2510

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

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 175242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2122 - 2150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	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
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					41
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					41
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					41
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					41
08	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-					41
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					41

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 022940 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 2024 - 2034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	14B2	EXT	6	-0-	6	25	6	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	7	-0-	7	32	7	3			N	-0-					-0-
*06	37	X	5	-0-	-32	-0-	5	3			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2025

KYLE, J.R. WELL #: 8 RRCID -> 153450 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2064 - 2098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181273 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 2054 - 2104

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

CARTHAGE (BRUSTER) 16032 087 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 029603 COMPL. DATE 01/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3871 - 3882

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

CARTHAGE (CHADWICK) 16032 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 28 WELL #: 6 C RRCID -> 135383 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6552 - 6562

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

CARTHAGE (CHADWICK 2) 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170898 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6436 - 6448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 13 WELL #: 5 RRCID -> 127575 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6272 - 6325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
05	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
06	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
07	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
08	1705 X	1452	-0-	-253	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
09	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 10 C RRCID -> 151189 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6152 - 6153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 214459 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8719 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1088	2	24	9	N	22					120
05	775	N	653	-0-	-122	-0-	640	2	13	9	N	12					132
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	939	2	6	9	N	5					137
07	1147	N	781	-0-	-366	-0-	761	2	20	9	N	18					155
08	651	N	627	-0-	-24	-0-	625	2	2	9	N	2	122	1			35
09	960	N	575	-0-	-385	-0-	575	2			N	-0-					35

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 220937 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8782 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1152	2	15	9	N	14					102
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	778	2	18	9	N	16					118
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	982	2	2	9	N	2					120
07	1209	N	844	-0-	-365	-0-	838	2	6	9	N	5					125
08	806	N	734	-0-	-72	-0-	734	2			N	-0-	57	1			68
09	990	N	728	-0-	-262	-0-	728	2			N	-0-					68

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
WIENER, W.B. ET AL WELL #: 1 D RRCID -> 076834 COMPL. DATE 07/02/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8615 - 8894

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 081384 COMPL. DATE 03/12/1979 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9094 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 2 RRCID -> 087534 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8550 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		201	-0-	201	943	201	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		332	-0-	332	1275	332	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		224	-0-	224	1499	224	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		310	-0-	310	1809	310	3			Y	-0-					-0-
08	2051	N	242	-0-	-1809	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088501 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 088621 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8265 - 9510

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
04	660	N	330	-0-	-330	-0-	25	1	305	3	Y	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	63	1	741	3	Y	-0-					-0-
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	58	1	686	3	Y	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	59	1	674	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	740	-0-	-66	-0-	53	1	687	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 091188 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9514

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
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	170	1	2078	3	Y	-0-					-0-
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	178	1	2087	3	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2032	-0-	-128	-0-	159	1	1873	3	Y	-0-					-0-
07	2232	N	230	-0-	-2002	-0-	18	1	212	3	Y	-0-					-0-
08	2263	N	83	-0-	-2180	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 091551 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8274 - 9540

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
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 093475 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9536

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
04	1410	N	1029	-0-	-381	-0-	78	1	949	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1302	N	1186	-0-	-116	-0-	93	1	1091	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	160	1	1876	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	115	1	1324	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	80	1	1023	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 094005 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 6772 - 9770

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		402	-0-	402	402	17	1	385	3	Y	-0-					-0-
07	1094	X	692	-0-	-402	-0-	16	1	676	3	Y	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	10	1	487	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 094272 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8292 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	194	1	2371	3	Y	43	45	1			8
							47	9									
05	3286	X	784	-0-	-2502	-0-	59	1	697	3	Y	25	31	1			2
							28	9									
06	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	4154	X	228	-0-	-3926	-0-	18	1	206	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
08	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 095487 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8280 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			Y	-0-					-0-
05	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			Y	-0-					-0-
06	2790	N	2619	-0-	-171	-0-	2619	3			Y	-0-					-0-
07	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			Y	-0-					-0-
08	2728	N	2314	-0-	-414	-0-	2314	3			Y	-0-					-0-
09	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 096105 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8301 - 9568

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

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 3 RRCID -> 096856 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8618 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	629	-0-	-31	-0-	38	1	591	3	Y	-0-					-0-
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	49	1	1044	3	Y	-0-					-0-
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	76	1	1668	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	36	1	1550	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	31	1	1537	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	130	1	1586	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	128	1	1504	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
06	1050	N	921	-0-	-129	-0-	72	1	842	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	135	1	1545	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
08	1643	N	1434	-0-	-209	-0-	103	1	1323	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 097647 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8783 - 9779

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
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	43 15	1 9	662	3	Y	14	18	1			1
05	930	N	725	-0-	-205	-0-	32 12	1 9	681	3	Y	11	9	1			3
06	1260	N	270	-0-	-990	-0-	11 12	1 9	247	3	Y	11	10	1			4
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	26 9	1 9	1131	3	Y	8	10	1			2
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	24 15	1 9	1187	3	Y	14	11	1			5
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					5

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 2 RRCID -> 097804 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661

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
04	360	N	270	-0-	-90	-0-	16 3	1 9	251	3	Y	3	4	1			-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	31 4	1 9	647	3	Y	4	3	1			1
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	22 4	1 9	491	3	Y	4	3	1			2
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	498	3	Y	2	4	1			-0-
08	682	N	512	-0-	-170	-0-	10 4	1 9	498	3	Y	4	3	1			1
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 098792 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8358 - 9614

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 102483 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8283 - 9534

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
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	32	1	388	3	Y	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	30	1	346	3	Y	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	235	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	155	-0-	-279	-0-	12	1	143	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	236	-0-	-136	-0-	17	1	219	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 102957 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9513

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 48 RRCID -> 110044 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9108 - 9562

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 50 RRCID -> 110045 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8279 - 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
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	8	1	99	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	86	-0-	-38	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 51 RRCID -> 122937 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8438 - 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
04	570	X	515	-0-	-55	-0-	38	1	469	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
05	660	X	660	-0-	-0-	-0-	51	1	596	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
06	780	X	539	-0-	-241	-0-	41	1	487	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
07	775	X	401	-0-	-374	-0-	31	1	361	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
08	651	N	617	-0-	-34	-0-	39	1	504	3	Y	67	48	1			20
							74	9									
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					20

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 4 RRCID -> 139093 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8750 - 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
04	4290	X	2993	-0-	-1297	-0-	181	1	2799	3	Y	12	14	1			1
							13	9									
05	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	215	1	4532	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
06	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	192	1	4234	3	Y	11	8	1			5
							12	9									
07	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	104	1	4516	3	Y	9	13	1			1
							10	9									
08	4774	X	4357	-0-	-417	-0-	86	1	4259	3	Y	11	8	1			4
							12	9									
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					4

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 5 RRCID -> 139103 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8726 - 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
04	990	N	712	-0-	-278	-0-	43	1	662	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	69	1	1462	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	46	1	1019	3	Y	7	5	1			3
							8	9									
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	20	1	878	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
08	1550	N	1458	-0-	-92	-0-	29	1	1423	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 139105 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8820 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	19	1	292	3	Y	37	31	1			8
							41	9									
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	324	3	Y	11	15	1			4
							12	9									
06	450	N	403	-0-	-47	-0-	16	1	352	3	Y	32	28	1			8
							35	9									
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	9	1	380	3	Y	20	23	1			5
							22	9									
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	6	1	304	3	Y	29	21	1			13
							32	9									
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					13

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 5 RRCID -> 140022 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 8558 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	269	X	269	-0-	-0-	-0-	263	3	6	9	Y	5	5	1			1
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	193	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	360	N	193	-0-	-167	-0-	190	3	3	9	Y	3	2	1			1
07	279	N	144	-0-	-135	-0-	143	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	186	N	145	-0-	-41	-0-	144	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	89	1	1084	3	Y	-0-					-0-
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	104	1	1217	3	Y	-0-					-0-
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	105	1	1232	3	Y	-0-					-0-
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	106	1	1213	3	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	91	1	1175	3	Y	-0-					-0-
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	139	-0-	-431	-0-	7	1	113	3	Y	17	23	1			1
							19	9									
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	Y	5	1	1			5
							6	9									
06	480	N	376	-0-	-104	-0-	15	1	327	3	Y	31	29	1			7
							34	9									
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	8	1	350	3	Y	16	22	1			1
							18	9									
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	6	1	291	3	Y	19	13	1			7
							21	9									
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					7

RITTER UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 143909 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9065 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SMITH, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 144134 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9255 - 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
04	1080	N	797	-0-	-283	-0-	795	3	2	9	Y	2					6
05	1798	N	1676	-0-	-122	-0-	1672	3	4	9	Y	4	3	1			7
06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2231	3	3	9	Y	3	5	1			5
07	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2275	3	4	9	Y	4					9
08	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2173	3	3	9	Y	3	6	1			6
09	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					6

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145587 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8570 - 9714

04	2040	N	1692	-0-	-348	-0-	103	1	1586	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
05	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	139	1	2939	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	2280	N	1795	-0-	-485	-0-	78	1	1715	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1736	N	1666	-0-	-70	-0-	37	1	1626	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	3069	X	1678	-0-	-1391	-0-	33	1	1642	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					1

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 145588 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8576 - 9731

04	1020	N	706	-0-	-314	-0-	43	1	660	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	49	1	1024	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	45	1	995	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	22	1	942	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
08	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	20	1	1002	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					1

SMITH, J. J. WELL #: 103-L RRCID -> 147327 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9080 - 9434

04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	209	3	7	9	Y	6					155
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	321	3	15	9	Y	14					169
06	360	N	218	-0-	-142	-0-	211	3	7	9	Y	6					175
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	218	3	11	9	Y	10					185
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			Y	-0-					185
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					185

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 147763 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8520 - 9660

04	330	N	296	-0-	-34	-0-	22	1	273	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	23	1	267	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	23	1	272	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	310	N	281	-0-	-29	-0-	22	1	258	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	21	1	269	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 148258 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8840 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111

RITTER UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 148958 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6066 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149744 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9064 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 3 RRCID -> 151064 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9104 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	T. A.		97	-0-	97	477	5 2	1 9	90	3	Y	2					8
05	T. A.		150	-0-	150	627	8 3	1 9	139	3	Y	3	3	1			8
06	T. A.		147	-0-	147	774	7 1	1 9	139	3	Y	1	4	1			5
07	T. A.		170	-0-	170	944	7 2	1 9	161	3	Y	2	3	1			4
08	1057	N	113	-0-	-944	-0-	5 2	1 9	106	3	Y	2	4	1			2
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	1230	X	1177	-0-	-53	-0-	1174	2	3	9	Y	3					137
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
06	999	X	999	-0-	-0-	-0-	957	2	42	9	Y	38					175
07	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1419	2	34	9	Y	31	173	1			33
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	912	2	19	9	Y	17					50
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					50

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	570	N	280	-0-	-290	-0-	280	2			Y	-0-					7
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					7
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					7
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	802	2	1	9	Y	1	6	1			2
08	961	N	624	-0-	-337	-0-	624	2			Y	-0-					2
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					180
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	169	3	11	9	N	10					190
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	74	3	6	9	N	5					195
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					195

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
04	1320	N	1226	-0-	-94	-0-	1226	3			N	-0-					125
05	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	1229	3			N	-0-					125
06	1260	N	1139	-0-	-121	-0-	1139	3			N	-0-					125
07	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	1151	3			N	-0-					125
08	1240	N	1137	-0-	-103	-0-	1106	3	31	9	N	28					153
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					153

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
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153848 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9336 - 9445

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 155918 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8272 - 8443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1313	-0-	-217	-0-	99	1	1206	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
05	1457	N	1081	-0-	-376	-0-	84	1	988	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
06	1230	N	1016	-0-	-214	-0-	79	1	928	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	1364	N	979	-0-	-385	-0-	77	1	888	3	Y	13	11	1			4
							14	9									
08	1085	N	931	-0-	-154	-0-	66	1	848	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 156204 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9072 - 9148

04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	28	1	343	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	367	-0-	-67	-0-	29	1	338	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	33	1	386	3	Y	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	45	1	516	3	Y	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	40	1	509	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRODERICK, BESS SMITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 156231 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9150 - 9226

04	1770	N	1593	-0-	-177	-0-	1582	3	11	9	N	10					197
05	1798	N	516	-0-	-1282	-0-	515	3	1	9	N	1					198
06	1710	N	46	-0-	-1664	-0-	46	3			N	-0-					198
07	1643	N	12	-0-	-1631	-0-	12	3			N	-0-					198
08	527	N	12	-0-	-515	-0-	12	3			N	-0-					198
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					198

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 60 RRCID -> 156277 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8262 - 9500

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2025

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 156278 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9104 - 9538

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 156279 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9084 - 9522

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	960	N	818	-0-	-142	-0-	50	1	766	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	68	1	1441	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1050	N	640	-0-	-410	-0-	28	1	611	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	56	1	2437	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	43	1	2125	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 94 RRCID -> 157054 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9114 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	3	Y	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL, DOROTHEA T. WELL #: 1 RRCID -> 157353 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9370 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	X	1290	-0-	-60	-0-	1290	3			Y	-0-					16
05	1302	X	1086	-0-	-216	-0-	1086	3			Y	-0-					16
06	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1343	3	6	9	Y	5					21
07	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			Y	-0-					21
08	1333	X	1320	-0-	-13	-0-	1261	3	59	9	Y	54	58	1			17
09	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					17

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-F RRCID -> 158531 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9085 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	91	1	1112	3	Y	-0-					-0-
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	97	1	1136	3	Y	-0-					-0-
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	99	1	1166	3	Y	-0-					-0-
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	95	1	1087	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	87	1	1119	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 158532 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9130 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	11	1	134	3	Y	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	11	1	132	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	10	1	135	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	44	1	541	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	41	1	483	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	69	1	813	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	71	1	816	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	64	1	822	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	60	-0-	-90	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	3	1	120	3	Y	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	5	1	81	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	133	-0-	-167	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	4	1	163	3	Y	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	4	1	176	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		24	-0-	24	24	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
04	1140	N	1048	-0-	-92	-0-	78	1	947	3	Y	21	22	1			4
							23	9									
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	92	1	1085	3	Y	21	20	1			5
							23	9									
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	91	1	1067	3	Y	21	22	1			4
							23	9									
07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	86	1	988	3	Y	20	20	1			4
							22	9									
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	87	1	1121	3	Y	45	28	1			21
							50	9									
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					21

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
04	1140	X	588	-0-	-552	-0-	36	1	551	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1178	X	49	-0-	-1129	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
06	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	54	1	1181	3	Y	-0-					-0-
07	1085	X	849	-0-	-236	-0-	19	1	830	3	Y	-0-					-0-
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	17	1	838	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	443	1	2429	3	Y	-0-					-0-
05	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	489	1	2533	3	Y	-0-					-0-
06	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	480	1	2513	3	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2892	-0-	-84	-0-	471	1	2421	3	Y	-0-					-0-
08	3007	X	2993	-0-	-14	-0-	460	1	2533	3	Y	-0-					-0-
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		3734	-0-	3734	3734	289	1	3389	3	Y	51	25	1			26
							56	9									
06	14B2 EXT		1567	-0-	1567	5301	140	1	1293	3	Y	122	123	1			25
							134	9									
07	6076	X	775	-0-	-5301	-0-	52	1	594	3	Y	117	115	1			27
							129	9									
08	3720	X	2495	-0-	-1225	-0-	341	1	2045	3	Y	99	101	1			25
							109	9									
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					25

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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2025

WIENER, W.B. ET AL WELL #: D 2 RRCID -> 161251 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9238 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 204 RRCID -> 162228 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9142 - 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
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 F RRCID -> 163449 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8290 - 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
04	3450	X	2349	-0-	-1101	-0-	177 14	1 9	2158	3	Y	13	14	1			2
05	3038	X	2449	-0-	-589	-0-	191 14	1 9	2244	3	Y	13	12	1			3
06	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	208 15	1 9	2444	3	Y	14	14	1			3
07	2480	X	2007	-0-	-473	-0-	160 13	1 9	1834	3	Y	12	13	1			2
08	2480	X	134	-0-	-2346	-0-	9 4	1 9	121	3	Y	4	5	1			1
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	64	1	781	3	Y	-0-					-0-
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	72	1	849	3	Y	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	63	1	740	3	Y	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	53	1	606	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	718	-0-	-212	-0-	52	1	666	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	Y	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	3	Y	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	9	1	104	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	78	-0-	-108	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
04	90	X	30	-0-	-60	-0-	2	1	27	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	93	X	60	-0-	-33	-0-	5	1	54	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	90	X	22	-0-	-68	-0-	2	1	19	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	93	X	39	-0-	-54	-0-	3	1	35	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	45	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 165665 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8273 - 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
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	131	1	648	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	177	1	917	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1080	N	995	-0-	-85	-0-	175	1	818	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	806	N	63	-0-	-743	-0-	11	1	52	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	833	-0-	-252	-0-	134	1	698	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 7 RRCID -> 166178 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8336 - 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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 F RRCID -> 166246 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8294 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	449	-0-	449	449	35	1	414	3	Y	-0-					-0-
07	735	X	286	-0-	-449	-0-	23	1	263	3	Y	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-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
04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	196 13	1 9	2392	3	Y	12	13	1			2
05	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	203 14	1 9	2388	3	Y	13	12	1			3
06	2610	N	2283	-0-	-327	-0-	178 13	1 9	2092	3	Y	12	13	1			2
07	2697	N	2368	-0-	-329	-0-	189 14	1 9	2165	3	Y	13	12	1			3
08	2604	N	2376	-0-	-228	-0-	171 10	1 9	2195	3	Y	9	10	1			2
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 170279 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8607 - 9750

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 171012 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8712 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	340	-0-	-140	-0-	21	1	318	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	434	N	397	-0-	-37	-0-	18	1	378	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	25	1	555	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	12	1	515	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	11	1	545	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					1

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 171117 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8541 - 9672

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 171367 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8765 - 9758

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 171379 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8742 - 9734

04	120	N	101	-0-	-19	-0-	6	1	93	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	186	N	64	-0-	-122	-0-	3	1	60	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	240	N	158	-0-	-82	-0-	7	1	148	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	6	1	243	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	5	1	246	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					1

MURVAL GAS UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 171385 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9414 - 9430

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 F RRCID -> 171680 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9141 - 9548

04	1380	X	1301	-0-	-79	-0-	99	1	1202	3	Y	-0-					-0-
05	1426	X	1222	-0-	-204	-0-	96	1	1126	3	Y	-0-					-0-
06	1200	X	1073	-0-	-127	-0-	84	1	989	3	Y	-0-					-0-
07	1333	X	787	-0-	-546	-0-	63	1	724	3	Y	-0-					-0-
08	1333	X	850	-0-	-483	-0-	61	1	789	3	Y	-0-					-0-
09	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	2340	X	974	-0-	-1366	-0-	59	1	915	3	Y	-0-			-0-
05	2418	X	1882	-0-	-536	-0-	85	1	1797	3	Y	-0-			-0-
06	2310	X	1758	-0-	-552	-0-	76	1	1682	3	Y	-0-			-0-
07	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	40	1	1758	3	Y	-0-			-0-
08	1891	N	1514	-0-	-377	-0-	30	1	1484	3	Y	-0-			-0-
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT			-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 171834 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8680 - 9780

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2025

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 171947 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 171954 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8528 - 9760

04	330	N	96	-0-	-234	-0-	6	1	90	3	Y	-0-			-0-
05	372	N	160	-0-	-212	-0-	7	1	153	3	Y	-0-			-0-
06	180	N	107	-0-	-73	-0-	5	1	102	3	Y	-0-			-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	6	1	253	3	Y	-0-			-0-
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	12	1	592	3	Y	-0-			-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 172324 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2025

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 F RRCID -> 172506 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8274 - 9508

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 F RRCID -> 172671 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9097 - 9541

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 F RRCID -> 172948 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8389 - 9651

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 174171 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8435 - 9691

04	2550	X	2006	-0-	-544	-0-	152	1	1854	3	Y	-0-			-0-
05	2232	X	2116	-0-	-116	-0-	166	1	1950	3	Y	-0-			-0-
06	2130	X	2056	-0-	-74	-0-	161	1	1895	3	Y	-0-			-0-
07	2201	X	1945	-0-	-256	-0-	156	1	1789	3	Y	-0-			-0-
08	2108	N	1980	-0-	-128	-0-	143	1	1837	3	Y	-0-			-0-
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 191 RRCID -> 174233 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8388 - 9646

04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	39	1	477	3	Y	-0-			-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	41	1	477	3	Y	-0-			-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	37	1	437	3	Y	-0-			-0-
07	527	N	489	-0-	-38	-0-	39	1	450	3	Y	-0-			-0-
08	527	N	344	-0-	-183	-0-	25	1	319	3	Y	-0-			-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 174234 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8412 - 9666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	469	-0-	-101	-0-	35	1 9	433	3	Y	1	1	1			-0-
05	558	N	454	-0-	-104	-0-	36	1 9	417	3	Y	1	1	1			-0-
06	540	N	448	-0-	-92	-0-	35	1 9	412	3	Y	1	1	1			-0-
07	496	N	397	-0-	-99	-0-	32	1 9	364	3	Y	1	1	1			-0-
08	465	N	249	-0-	-216	-0-	18	1 9	228	3	Y	3	3	1			-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 175335 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8716 - 9703

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2025

COPELAND UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 175552 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8607 - 9738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SMITH, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 175850 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9320 - 9444

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 176511 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9071 - 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
04	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	257	1 2 9	3132	3	Y	2	3	1			-0-
05	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	307	1 3 9	3604	3	Y	3	2	1			1
06	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	329	1 3 9	3871	3	Y	3	3	1			1
07	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	472	1 3 9	5423	3	Y	3	3	1			1
08	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	372	1 2 9	4771	3	Y	2	2	1			1
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177103 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9342 - 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
04	450	N	97	-0-	-353	-0-	5	1	92	3	Y	-0-					1
05	496	N	148	-0-	-348	-0-	8	1	138	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	360	N	171	-0-	-189	-0-	8	1	163	3	Y	-0-	1	1			1
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	23	1	488	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					1

RITTER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 179832 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8954 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 181936 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9565 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SMITH, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 182130 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9474 - 9598

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

COPELAND UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 182619 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8628 - 9432

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

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	9	1	155	3	Y	1					2
							1	9									
05	372	N	126	-0-	-246	-0-	7	1	119	3	Y	-0-	1	1			1
06	240	N	58	-0-	-182	-0-	3	1	55	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 8 RRCID -> 183221 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8538 - 9446

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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 199544 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8776 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	15	1	237	3	Y	11	13	1			1
							12	9									
05	279	N	210	-0-	-69	-0-	9	1	191	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	313	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	6	1	240	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	11	1	554	3	Y	13	9	1			6
							14	9									
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 199546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8614 - 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
04	2250	N	1741	-0-	-509	-0-	103	1	1586	3	Y	47	56	1			4
							52	9									
05	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	117	1	2465	3	Y	49	43	1			10
							54	9									
06	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	104	1	2292	3	Y	46	34	1			22
							51	9									
07	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	53	1	2308	3	Y	38	55	1			5
							42	9									
08	2635	N	2480	-0-	-155	-0-	48	1	2385	3	Y	43	32	1			16
							47	9									
09	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					16

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 200182 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8918 - 9756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 17 RRCID -> 200184 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8548 - 9694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990	N	793	-0-	-197	-0-	48	1	744	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	59	1	1246	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	61	1	1335	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	47	1	2064	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	53	1	2621	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					1

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 200188 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8616 - 9768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201124 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9362 - 9466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 201706 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8668 - 9518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			Y	-0-					1
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			Y	-0-					1
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			Y	-0-					1
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			Y	-0-					1
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1344	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 198 RRCID -> 201707 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8437 - 9530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	36	1	435	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	386	-0-	-296	-0-	30	1	356	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	321	-0-	-219	-0-	25	1	295	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	496	N	411	-0-	-85	-0-	33	1	378	3	Y	-0-					-0-
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	177	1	1160	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 95 RRCID -> 203451 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8423 - 9530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	472	-0-	-68	-0-	36	1	436	3	Y	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	48	1	566	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	415	-0-	-155	-0-	33	1	382	3	Y	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	64	1	730	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	592	-0-	-28	-0-	43	1	549	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 185 RRCID -> 203452 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8438 - 9540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	720	1	1789	3	Y	-0-					-0-
05	2759	N	2518	-0-	-241	-0-	758	1	1760	3	Y	-0-					-0-
06	2520	N	2519	-0-	-1	-0-	768	1	1751	3	Y	-0-					-0-
07	2604	N	2540	-0-	-64	-0-	785	1	1755	3	Y	-0-					-0-
08	2604	X	2448	-0-	-156	-0-	708	1	1740	3	Y	-0-					-0-
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 184 RRCID -> 203818 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8632 - 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
04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	212	1	1727	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	194	-0-	-1139	-0-	15	1	179	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	50	-0-	-760	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
07	2015	N	60	-0-	-1955	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	26	-0-	-160	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 152 RRCID -> 205886 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8412 - 9586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	34	-0-	-26	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 205963 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8610 - 9718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		113	-0-	113	113	7	1	104	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	14B2 EXT		41	-0-	41	154	2	1	38	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	14B2 EXT		115	-0-	115	269	5	1	109	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	14B2 EXT		37	-0-	37	306	1	1	35	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	418	N	112	-0-	-306	-0-	2	1	108	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 205964 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8481 - 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
04	1140	N	527	-0-	-613	-0-	32	1	494	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1612	N	333	-0-	-1279	-0-	15	1	318	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	928	-0-	-62	-0-	40	1	886	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	21	1	901	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	1023	X	1021	-0-	-2	-0-	20	1	1000	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 206014 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8702 - 9728

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 207675 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8628 - 9760

04	1860	X	1066	-0-	-794	-0-	64	1	993	3	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
05	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	119	1	2518	3	Y	18	14	1			4
							20	9									
06	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	107	1	2361	3	Y	19	14	1			9
							21	9									
07	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	56	1	2416	3	Y	17	24	1			2
							19	9									
08	2666	X	2446	-0-	-220	-0-	48	1	2377	3	Y	19	14	1			7
							21	9									
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 226 RRCID -> 207695 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8672 - 9558

04	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	208	1	2541	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	230	1	2704	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	216	1	2539	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2759	N	2607	-0-	-152	-0-	209	1	2397	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2945	X	2733	-0-	-212	-0-	197	1	2535	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 228 RRCID -> 207696 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8442 - 9506

04	570	N	552	-0-	-18	-0-	42	1	510	3	Y	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	51	1	603	3	Y	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	52	1	617	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	534	-0-	-24	-0-	43	1	491	3	Y	-0-					-0-
08	690	X	690	-0-	-0-	-0-	50	1	640	3	Y	-0-					-0-
09	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 207697 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8380 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	252	-0-	-48	-0-	19	1	233	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	202	-0-	-201	-0-	16	1	186	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	15	1	177	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	20	1	225	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	171	-0-	-46	-0-	12	1	159	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 207698 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9171 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	91	1	1109	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1072	-0-	-261	-0-	84	1	988	3	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1072	-0-	-338	-0-	84	1	988	3	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	99	1	1137	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	95	1	1221	3	Y	19	17	1			5
							21	9									
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 145 RRCID -> 207700 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8307 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	164	1	2005	3	Y	30	32	1			4
							33	9									
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	135	1	1590	3	Y	31	27	1			8
							34	9									
06	1860	N	1253	-0-	-607	-0-	96	1	1127	3	Y	27	29	1			6
							30	9									
07	1922	N	1665	-0-	-257	-0-	131	1	1503	3	Y	28	28	1			6
							31	9									
08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	154	1	1973	3	Y	22	23	1			5
							24	9									
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 167 RRCID -> 208305 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8273 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		2306	-0-	2306	4850	236	1	2011	3	Y	54	56	1			9
							59	9									
05	T. A.		2404	-0-	2404	7254	255	1	2090	3	Y	54	50	1			13
							59	9									
06	T. A.		2801	-0-	2801	10055	287	1	2455	3	Y	54	56	1			11
							59	9									
07	T. A.		2931	-0-	2931	12986	301	1	2574	3	Y	51	51	1			11
							56	9									
08	16016	X	3030	-0-	-12986	-0-	281	1	2717	3	Y	29	37	1			3
							32	9									
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 222 RRCID -> 209733 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9107 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	70	1	849	3	Y	-0-					-0-
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	101	1	1191	3	Y	-0-					-0-
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	138	1	1624	3	Y	-0-					-0-
07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	162	1	1865	3	Y	-0-					-0-
08	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	143	1	1832	3	Y	-0-					-0-
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 224 RRCID -> 209908 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8271 - 9510

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
04	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					Y	-0-					-0-
05	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-					-0-
06	3750	X	409	-0-	-3341	-0-	32	1	377	3	Y	-0-					-0-
07	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	114	1	1307	3	Y	-0-					-0-
08	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	106	1	1360	3	Y	-0-					-0-
09	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 230 RRCID -> 209917 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8505 - 9668

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
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	77	1	937	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	86	1	1014	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	90	1	1056	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	80	1	920	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1116	N	985	-0-	-131	-0-	71	1	911	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 171 RRCID -> 211604 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8455 - 9560

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 231 RRCID -> 211642 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8516 - 9342

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
04	540	N	469	-0-	-71	-0-	35	1	433	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	558	N	422	-0-	-136	-0-	33	1	388	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	47	1	549	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	59	1	674	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	46	1	587	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 212317 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8616 - 9758

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
04	T. A.		469	-0-	469	2154	27	1	410	3	Y	29	36	1			4
							32	9									
05	T. A.		309	-0-	309	2463	14	1	287	3	Y	7	9	1			2
							8	9									
06	T. A.		731	-0-	731	3194	30	1	667	3	Y	31	16	1			17
							34	9									
07	T. A.		605	-0-	605	3799	13	1	551	3	Y	37	46	1			8
							41	9									
08	3100	N	404	-0-	-2696	1103	7	1	331	3	Y	60	53	1			15
							66	9									
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	383					Y	NO RPT					15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-			-0-
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	7	1	81	3	Y	-0-			-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	Y	-0-			-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	3	Y	-0-			-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	6	1	74	3	Y	-0-			-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 216178 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8340 - 9567

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 219 RRCID -> 216349 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8406 - 9547

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

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 RRCID -> 217478 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			14
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			14
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-			14
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			14
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			14
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			14

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 217536 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8408 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	3	Y	-0-			-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-			-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	4	1	46	3	Y	-0-			-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-			-0-
08	93	N	52	-0-	-41	-0-	4	1	48	3	Y	-0-			-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
04	2910	X	346	-0-	-2564	-0-	26	1	313	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	3007	X	299	-0-	-2708	-0-	23	1	270	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	2160	X	413	-0-	-1747	-0-	31	1	367	3	Y	14	10	1			5
							15	9									
07	1457	X	1369	-0-	-88	-0-	279	1	1066	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
08	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	417	1	1587	3	Y	251	181	1			75
							276	9									
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					75

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 218179 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8715 - 9766

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 229 RRCID -> 218716 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8449 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	546	1	1846	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	589	1	1937	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	599	1	1972	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2480	N	2415	-0-	-65	-0-	725	1	1688	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	2542	N	2468	-0-	-74	-0-	558	1	1909	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					-0-

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 220194 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10666 - 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
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					2
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			Y	-0-					2
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	692	3	1	9	Y	1					3
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					3
08	868	N	637	-0-	-231	-0-	629	3	8	9	Y	7	8	1			2
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					2

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 RRCID -> 221924 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 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
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
04	960	X	776	-0-	-184	-0-	59	1	715	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	992	X	832	-0-	-160	-0-	65	1	765	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	960	X	611	-0-	-349	-0-	48	1	559	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	930	X	716	-0-	-214	-0-	57	1	658	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	69	1	880	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		13	-0-	13	13	1	1	9	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-	1	1			-0-
08	14B2 EXT		31	-0-	31	44	2	1	27	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	44					Y	NO RPT					1

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
04	210	N	174	-0-	-36	-0-	13	1	161	3	Y	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	23	1	270	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	183	-0-	-57	-0-	14	1	169	3	Y	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	23	1	263	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	218	-0-	-61	-0-	16	1	202	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 174 RRCID -> 225650 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8658 - 9172

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

BAILEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226236 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8568 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	713	3	21	9	Y	19	19	1			5
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	740	3	20	9	Y	18	20	1			3
06	660	N	596	-0-	-64	-0-	583	3	13	9	Y	12	12	1			3
07	744	N	615	-0-	-129	-0-	602	3	13	9	Y	12	13	1			2
08	775	N	689	-0-	-86	-0-	671	3	18	9	Y	16	15	1			3
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					3

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227099 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6607 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					40
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					40
06	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	3			N	-0-					40
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					40
08	341	N	226	-0-	-115	-0-	226	3			N	-0-					40
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					40

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227524 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7676 - 9656

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 237 RRCID -> 228306 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	25	1	303	3	Y	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	230	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	18	1	217	3	Y	-0-					-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	100	1	649	3	Y	-0-					-0-
08	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	431	1	1863	3	Y	219	142	1			77
							241	9									
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					77

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 215 RRCID -> 229211 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 8402 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	354	-0-	-96	-0-	27	1	327	3	Y	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	39	1	454	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	342	-0-	-258	-0-	27	1	315	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	274	-0-	-98	-0-	22	1	252	3	Y	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	45	1	573	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 166 RRCID -> 229398 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8460 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230743 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					170
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					170
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	330	3	6	9	N	5	68	1			107
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					107
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					107
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					107

SMITH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 232188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8733 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1083	3	9	9	Y	8					22
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1308	3	23	9	Y	21					43
06	690	N	369	-0-	-321	-0-	369	3			Y	-0-					43
07	1116	N	281	-0-	-835	-0-	281	3			Y	-0-					43
08	1333	X	196	-0-	-1137	-0-	188	3	8	9	Y	7	36	1			14
09	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	36	-0-	-88	-0-	34	3	2	9	Y	2					2
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	56	3	1	9	Y	1	2	1			1
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					1

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 234175 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8784 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	X	467	-0-	-433	-0-	467	3			Y	-0-					1
05	868	X	537	-0-	-331	-0-	537	3			Y	-0-					1
06	870	X	319	-0-	-551	-0-	319	3			Y	-0-					1
07	899	X	244	-0-	-655	-0-	244	3			Y	-0-					1
08	527	N	291	-0-	-236	-0-	291	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 235149 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9156 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	X	330	-0-	-690	-0-	328	3	2	9	Y	2					6
05	1271	X	524	-0-	-747	-0-	524	3			Y	-0-					6
06	1230	X	741	-0-	-489	-0-	741	3			Y	-0-					6
07	1271	X	635	-0-	-636	-0-	634	3	1	9	Y	1					7
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-	5	1			2
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 235628 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8414 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 9 RRCID -> 235698 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9008 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1107	-0-	-3	-0-	1049	3	58	9	Y	53	51	1			15
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1067	3	52	9	Y	47	55	1			7
06	1170	N	1062	-0-	-108	-0-	1017	3	45	9	Y	41	34	1			14
07	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	1018	3	42	9	Y	38	47	1			5
08	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	1057	3	46	9	Y	42	40	1			7
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					7

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 235898 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9096 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	X	681	-0-	-339	-0-	681	3			Y	-0-					21
05	961	X	763	-0-	-198	-0-	763	3			Y	-0-					21
06	840	X	515	-0-	-325	-0-	515	3			Y	-0-					21
07	868	X	627	-0-	-241	-0-	617	3	10	9	Y	9					30
08	868	X	660	-0-	-208	-0-	659	3	1	9	Y	1	24	1			7
09	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					7

SMITH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 235997 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9122 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1037	-0-	-643	-0-	1023	3	14	9	Y	13					43
05	1116	N	653	-0-	-463	-0-	651	3	2	9	Y	2					45
06	930	N	539	-0-	-391	-0-	539	3			Y	-0-					45
07	1085	N	281	-0-	-804	-0-	281	3			Y	-0-					45
08	1085	X	172	-0-	-913	-0-	171	3	1	9	Y	1	35	1			11
09	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236001 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8810 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	105					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	105					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	64	-0-	64	169	64	3			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1	-0-	1	170	1	3			Y	-0-					-0-
08	170	N	-0-	-0-	-170	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236248 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9246 - 9822

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

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 236514 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 9752

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

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 238545 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9276 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 240112 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8753 - 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
04	180	X	170	-0-	-10	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
05	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
06	180	X	13	-0-	-167	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
07	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
09	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 243491 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 246222 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8834 - 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
04	720	X	354	-0-	-366	-0-	350	3	4	9	Y	4					17
05	682	X	102	-0-	-580	-0-	100	3	2	9	Y	2					19
06	630	X	73	-0-	-557	-0-	73	3			Y	-0-					19
07	651	X	63	-0-	-588	-0-	63	3			Y	-0-					19
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-	15	1			4
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246973 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 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
04	1440	X	1251	-0-	-189	-0-	1209	3	42	9	Y	38	51	1			14
05	1488	X	1309	-0-	-179	-0-	1287	3	22	9	Y	20	21	1			13
06	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1497	3	22	9	Y	20	21	1			12
07	1457	X	771	-0-	-686	-0-	747	3	24	9	Y	22	29	1			5
08	1457	X	821	-0-	-636	-0-	811	3	10	9	Y	9	11	1			3
09	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	930	X	261	-0-	-669	-0-	260	3	1	9	Y	1					9
05	992	X	240	-0-	-752	-0-	238	3	2	9	Y	2					11
06	960	X	296	-0-	-664	-0-	296	3			Y	-0-					11
07	992	X	189	-0-	-803	-0-	189	3			Y	-0-					11
08	248	N	169	-0-	-79	-0-	166	3	3	9	Y	3	8	1			6
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					6

OXSHEER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248448 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9925 - 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
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1479	3	9	9	N	8					90
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1350	3	4	9	N	4					94
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					94
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1382	3	3	9	N	3					97
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1182	3	2	9	N	2					99
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					99

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254845 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8269 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5550	X	5030	-0-	-520	-0-	5030	3			Y	-0-					1
05	5735	X	5106	-0-	-629	-0-	5106	3			Y	-0-					1
06	5130	X	4879	-0-	-251	-0-	4879	3			Y	-0-					1
07	5301	X	4829	-0-	-472	-0-	4829	3			Y	-0-					1
08	5301	X	4379	-0-	-922	-0-	4379	3			Y	-0-					1
09	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					1

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 257387 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					-0-
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					-0-
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257434 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4314	3	261	9	Y	237	284	1			89
05	4712	X	4378	-0-	-334	-0-	4242	3	136	9	Y	124	130	1			83
06	4560	X	3798	-0-	-762	-0-	3664	3	134	9	Y	122	134	1			71
07	4743	X	4638	-0-	-105	-0-	4450	3	188	9	Y	171	205	1			37
08	4743	X	4141	-0-	-602	-0-	4094	3	47	9	Y	43	66	1			14
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					14

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257452 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259595 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			Y	-0-					-0-
05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			Y	-0-					-0-
06	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			Y	-0-					-0-
07	2356	N	2081	-0-	-275	-0-	2081	3			Y	-0-					-0-
08	2356	N	1928	-0-	-428	-0-	1928	3			Y	-0-					-0-
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260403 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8914 - 9203

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY WELL #: 3H RRCID -> 264496 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9912 - 12694

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 4H RRCID -> 264815 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9837 - 12697

04	3660	X	3466	-0-	-194	-0-	3466	3			Y	-0-					-0-
05	3782	X	3450	-0-	-332	-0-	3450	3			Y	-0-					-0-
06	4050	X	3210	-0-	-840	-0-	3210	3			Y	-0-					-0-
07	4185	X	3367	-0-	-818	-0-	3367	3			Y	-0-					-0-
08	4154	X	3319	-0-	-835	-0-	3319	3			Y	-0-					-0-
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					-0-

MURVAUL GAS UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 265178 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9759 - 12694

04	T. A.		648	-0-	648	1382	635	3	13	9	Y	12	33	1			20
05	T. A.		676	-0-	676	2058	640	3	36	9	Y	33					53
06	T. A.		590	-0-	590	2648	565	3	25	9	Y	23	44	1			32
07	T. A.		178	-0-	178	2826	174	3	4	9	Y	4					36
08	3100	N	381	-0-	-2719	107	381	3			Y	-0-					36
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					36

WERNER-MICHER WELL #: 10 RRCID -> 265350 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9072 - 9627

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 265960 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9815 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5760	X	2611	-0-	-3149	-0-	273 29	1 9	2309	3	Y	26					81
05	5952	X	4138	-0-	-1814	-0-	447 87	1 9	3604	3	Y	79	54	1			106
06	5760	X	3858	-0-	-1902	-0-	417 35	1 9	3406	3	Y	32	54	1			84
07	4991	X	3903	-0-	-1088	-0-	392 43	1 9	3468	3	Y	39	53	1			70
08	4123	X	3463	-0-	-660	-0-	361 43	1 9	3059	3	Y	39	58	1			51
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					51

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
04	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6251	3	96	9	Y	87					203
05	6541	X	5496	-0-	-1045	-0-	5432	3	64	9	Y	58	115	1			146
06	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6438	3	83	9	Y	75	112	1	1	8	108
07	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6592	3	63	9	Y	57					165
08	6572	X	6291	-0-	-281	-0-	6217	3	74	9	Y	67	112	1			120
09	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					120

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 269881 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8850 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7080	X	7003	-0-	-77	-0-	6983	3	20	9	N	18					50
05	7223	X	7099	-0-	-124	-0-	7091	3	8	9	N	7					57
06	7110	X	6613	-0-	-497	-0-	6590	3	23	9	N	21					78
07	7347	X	6515	-0-	-832	-0-	6503	3	12	9	N	11					89
08	7347	X	6452	-0-	-895	-0-	6443	3	9	9	N	8					97
09	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					N	NO RPT					97

RITTER UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 270470 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9802 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7500	X	6578	-0-	-922	-0-	6541	3	37	9	Y	34					80
05	7564	X	6824	-0-	-740	-0-	6780	3	44	9	Y	40	46	1			74
06	7320	X	6851	-0-	-469	-0-	6820	3	31	9	Y	28	52	1	1	8	49
07	7564	X	7031	-0-	-533	-0-	7007	3	24	9	Y	22					71
08	7161	X	7054	-0-	-107	-0-	7025	3	29	9	Y	26	47	1			50
09	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					50

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 270987 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9944 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5760	X	5484	-0-	-276	-0-	5454	3	30	9	Y	27	38	1			25
05	5828	X	5826	-0-	-2	-0-	5772	3	54	9	Y	49					74
06	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5547	3	72	9	Y	65	94	1			45
07	5673	X	461	-0-	-5212	-0-	449	3	12	9	Y	11					56
08	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-					56
09	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					56

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	7140	X	6195	-0-	-945	-0-	6193	3	2	9	Y	2					4
05	7378	X	6489	-0-	-889	-0-	6486	3	3	9	Y	3	3	1			4
06	6810	X	6513	-0-	-297	-0-	6509	3	4	9	Y	4	3	1	2	8	3
07	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6698	3	1	9	Y	1					4
08	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6660	3	2	9	Y	2	3	1			3
09	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					3

MAY WELL #: 4H RRCID -> 272003 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9672 - 12904

04	7980	X	7293	-0-	-687	-0-	170	1	7077	3	Y	42	42	1			30
							46	9									
05	8246	X	7491	-0-	-755	-0-	173	1	7273	3	Y	41	52	1			19
							45	9									
06	7980	X	7331	-0-	-649	-0-	176	1	7112	3	Y	39	41	1			17
							43	9									
07	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	193	1	8038	3	Y	41	31	1			27
							45	9									
08	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	205	1	8810	3	Y	37	31	1			33
							41	9									
09	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					Y	NO RPT					33

MAY WELL #: 5H RRCID -> 272004 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9983 - 15706

04	17850	X	16720	-0-	-1130	-0-	598	1	16071	3	Y	46	47	1			33
							51	9									
05	18290	X	16921	-0-	-1369	-0-	623	1	16246	3	Y	47	58	1			22
							52	9									
06	17700	X	13793	-0-	-3907	-0-	529	1	13219	3	Y	41	45	1			18
							45	9									
07	17546	X	17057	-0-	-489	-0-	618	1	16388	3	Y	46	34	1			30
							51	9									
08	17615	X	17615	-0-	-0-	-0-	619	1	16950	3	Y	42	35	1			37
							46	9									
09	16710	X	NO RPT	-0-	-16710	-0-					Y	NO RPT					37

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 273154 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 9701 - 12349

04	6870	X	2174	-0-	-4696	-0-	2123	3	51	9	Y	46	116	1			50
05	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-					50
06	6510	X	6	-0-	-6504	-0-	6	3			Y	-0-	36	1			14
07	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	9454	3	118	9	Y	107					121
08	3627	X	2613	-0-	-1014	-0-	2603	3	10	9	Y	9					130
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					130

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 6H RRCID -> 274787 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 9485 PERF.10379 - 14414

04	12030	X	11676	-0-	-354	-0-	11560	3	116	9	Y	105	111	1			117
05	12369	X	12083	-0-	-286	-0-	11987	3	96	9	Y	87	107	1	1	8	96
06	11910	X	11645	-0-	-265	-0-	11545	3	100	9	Y	91	113	1			74
07	12245	X	11774	-0-	-471	-0-	11674	3	100	9	Y	91	110	1			55
08	12028	X	11485	-0-	-543	-0-	11385	3	100	9	Y	91	66	1			80
09	11640	X	NO RPT	-0-	-11640	-0-					Y	NO RPT					80

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275218 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9829 - 16501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	451	1	7584	3	Y	20					54
							22	9									
05	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	412	1	7396	3	Y	44	34	1			64
							48	9									
06	9120	X	8303	-0-	-817	-0-	406	1	7878	3	Y	17	32	1			49
							19	9									
07	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	470	1	10381	3	Y	22	31	1			40
							24	9									
08	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	494	1	10341	3	Y	22	33	1			29
							24	9									
09	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					Y	NO RPT					29

RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275541 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9691 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6360	X	4294	-0-	-2066	-0-	606	1	3620	3	Y	62					149
							68	9									
05	6851	X	4895	-0-	-1956	-0-	513	1	4261	3	Y	110	90	1			169
							121	9									
06	6630	X	5377	-0-	-1253	-0-	509	1	4818	3	Y	45	84	1			130
							50	9									
07	6851	X	6120	-0-	-731	-0-	497	1	5564	3	Y	54	80	1			104
							59	9									
08	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	507	1	5624	3	Y	55	85	1			74
							61	9									
09	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					74

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
04	9870	X	8985	-0-	-885	-0-	8874	3	111	9	Y	101	121	1			38
05	9579	X	9149	-0-	-430	-0-	9092	3	57	9	Y	52	55	1			35
06	9000	X	8795	-0-	-205	-0-	8738	3	57	9	Y	52	57	1			30
07	9300	X	8983	-0-	-317	-0-	8903	3	80	9	Y	73	87	1			16
08	9300	X	8692	-0-	-608	-0-	8672	3	20	9	Y	18	28	1			6
09	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					Y	NO RPT					6

DUNHAM, DAVID WELL #: 3H RRCID -> 277581 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9795 - 13783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9900	X	9612	-0-	-288	-0-	225	1	9381	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
05	9982	X	8934	-0-	-1048	-0-	207	1	8723	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
06	9600	X	9081	-0-	-519	-0-	219	1	8856	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
07	9920	X	9563	-0-	-357	-0-	224	1	9333	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
08	9920	X	9783	-0-	-137	-0-	223	1	9554	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
09	9600	X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	12180	X	11430	-0-	-750	-0-	11354	3	76	9	Y	69	43	1			26
05	12586	X	12567	-0-	-19	-0-	12526	3	41	9	Y	37	38	1			25
06	12180	X	11862	-0-	-318	-0-	11820	3	42	9	Y	38	41	1			22
07	12245	X	12120	-0-	-125	-0-	12064	3	56	9	Y	51	62	1			11
08	12555	X	11861	-0-	-694	-0-	11847	3	14	9	Y	13	20	1			4
09	12150	X	NO RPT	-0-	-12150	-0-					Y	NO RPT					4

WIENER D-ET AL #3 WELL #: 1H RRCID -> 279688 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9751 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16140	X	15392	-0-	-748	-0-	15366	3	26	9	Y	24	29	1			9
05	16523	X	15728	-0-	-795	-0-	15715	3	13	9	Y	12	13	1			8
06	15540	X	15118	-0-	-422	-0-	15104	3	14	9	Y	13	14	1			7
07	15903	X	15463	-0-	-440	-0-	15443	3	20	9	Y	18	21	1			4
08	15903	X	15205	-0-	-698	-0-	15201	3	4	9	Y	4	7	1			1
09	15390	X	NO RPT	-0-	-15390	-0-					Y	NO RPT					1

J.J. SMITH WELL #: 9H RRCID -> 279689 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9673 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-					7
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	2	9	1			-0-
06	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1542	3	10	9	Y	9	4	1	1	8	4
07	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1719	3	4	9	Y	4					8
08	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2413	3	10	9	Y	9	8	1			9
09	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					9

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
04	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	-0-					-0-
05	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	3	3	1			-0-
06	6150	X	61	-0-	-6089	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
07	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279700 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9716 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9120	X	8872	-0-	-248	-0-	8803	3	69	9	Y	63	67	1			70
05	9393	X	9047	-0-	-346	-0-	8990	3	57	9	Y	52	64	1			58
06	9090	X	8708	-0-	-382	-0-	8647	3	61	9	Y	55	68	1			45
07	9238	X	8980	-0-	-258	-0-	8921	3	59	9	Y	54	66	1			33
08	9114	X	9073	-0-	-41	-0-	9012	3	61	9	Y	55	40	1			48
09	8820	X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					Y	NO RPT					48

SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279717 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9723 - 14709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17880	X	15815	-0-	-2065	-0-	15768	3	47	9	Y	43	52	1			16
05	18042	X	15967	-0-	-2075	-0-	15942	3	25	9	Y	23	24	1			15
06	16890	X	14996	-0-	-1894	-0-	14971	3	25	9	Y	23	25	1			13
07	16647	X	14931	-0-	-1716	-0-	14897	3	34	9	Y	31	37	1			7
08	16337	X	14555	-0-	-1782	-0-	14546	3	9	9	Y	8	12	1			3
09	15810	X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					Y	NO RPT					3

SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279719 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9739 - 17838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16320	X	15579	-0-	-741	-0-	15555	3	24	9	Y	22	27	1			8
05	16709	X	16199	-0-	-510	-0-	16186	3	13	9	Y	12	12	1			8
06	15810	X	15671	-0-	-139	-0-	15658	3	13	9	Y	12	13	1			7
07	16089	X	15796	-0-	-293	-0-	15779	3	17	9	Y	15	19	1			3
08	16213	X	15799	-0-	-414	-0-	15795	3	4	9	Y	4	6	1			1
09	15690	X	NO RPT	-0-	-15690	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	12637	X	12637	-0-	-0-	-0-	216	1	12410	3	Y	10	10	1			7
							11	9									
05	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	220	1	12865	3	Y	10	12	1			5
							11	9									
06	12643	X	12643	-0-	-0-	-0-	222	1	12411	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
07	13051	X	12171	-0-	-880	-0-	210	1	11951	3	Y	9	7	1			6
							10	9									
08	13082	X	12073	-0-	-1009	-0-	209	1	11854	3	Y	9	7	1			8
							10	9									
09	12660	X	NO RPT	-0-	-12660	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	17130	X	16133	-0-	-997	-0-	477	1	15631	3	Y	23	23	1			16
							25	9									
05	17701	X	16953	-0-	-748	-0-	503	1	16426	3	Y	22	28	1			10
							24	9									
06	16920	X	16058	-0-	-862	-0-	494	1	15541	3	Y	21	22	1			9
							23	9									
07	16926	X	16649	-0-	-277	-0-	504	1	16120	3	Y	23	17	1			15
							25	9									
08	16957	X	16117	-0-	-840	-0-	493	1	15602	3	Y	20	17	1			18
							22	9									
09	16410	X	NO RPT	-0-	-16410	-0-					Y	NO RPT					18

TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279731 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9846 - 18019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17580	X	16386	-0-	-1194	-0-	280	1	16055	3	Y	46	46	1			33
							51	9									
05	18073	X	13413	-0-	-4660	-0-	229	1	13139	3	Y	41	55	1			19
							45	9									
06	17490	X	16595	-0-	-895	-0-	286	1	16262	3	Y	43	43	1			19
							47	9									
07	17825	X	17709	-0-	-116	-0-	303	1	17356	3	Y	45	34	1			30
							50	9									
08	17546	X	17504	-0-	-42	-0-	300	1	17160	3	Y	40	34	1			36
							44	9									
09	16590	X	NO RPT	-0-	-16590	-0-					Y	NO RPT					36

SEMPRA-WIENER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 279852 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9852 - 15879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14490	X	14313	-0-	-177	-0-	14255	3	58	9	Y	53	33	1			20
05	14973	X	14765	-0-	-208	-0-	14734	3	31	9	Y	28	29	1			19
06	14490	X	14208	-0-	-282	-0-	14178	3	30	9	Y	27	30	1			16
07	14911	X	12422	-0-	-2489	-0-	12390	3	32	9	Y	29	39	1			6
08	15537	X	15537	-0-	-0-	-0-	15526	3	11	9	Y	10	13	1			3
09	14310	X	NO RPT	-0-	-14310	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SP-DUNHAM-WIENER EST. 'D' (SA)2H WELL #: 2H RRCID -> 280275 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 9499 PERF.10001 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11520	X	11236	-0-	-284	-0-	462	1 6 9	10768	3	Y	5	5	1			4
05	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	443	1 4 9	11094	3	Y	4	6	1			2
06	11070	X	11008	-0-	-62	-0-	438	1 6 9	10564	3	Y	5	5	1			2
07	11625	X	10746	-0-	-879	-0-	457	1 6 9	10283	3	Y	5	4	1			3
08	11625	X	10531	-0-	-1094	-0-	455	1 6 9	10070	3	Y	5	4	1			4
09	11250	X	NO RPT	-0-	-11250	-0-					Y	NO RPT					4

SP-WIENER EST.'D' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 280301 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9956 - 15197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10590	X	10011	-0-	-579	-0-	227	1 43 9	9741	3	Y	39	38	1			27
05	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	247	1 42 9	10998	3	Y	38	47	1			18
06	10290	X	9506	-0-	-784	-0-	219	1 37 9	9250	3	Y	34	37	1			15
07	10633	X	10003	-0-	-630	-0-	227	1 41 9	9735	3	Y	37	28	1			24
08	11284	X	10294	-0-	-990	-0-	240	1 37 9	10017	3	Y	34	28	1			30
09	10920	X	NO RPT	-0-	-10920	-0-					Y	NO RPT					30

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
04	16020	X	15097	-0-	-923	-0-	258	1 46 9	14793	3	Y	42	42	1			30
05	15756	X	15756	-0-	-0-	-0-	265	1 45 9	15446	3	Y	41	52	1			19
06	15501	X	15501	-0-	-0-	-0-	267	1 43 9	15191	3	Y	39	41	1			17
07	16128	X	16128	-0-	-0-	-0-	276	1 45 9	15807	3	Y	41	31	1			27
08	15748	X	15643	-0-	-105	-0-	281	1 39 9	15323	3	Y	35	30	1			32
09	15510	X	NO RPT	-0-	-15510	-0-					Y	NO RPT					32

OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA) 2H WELL #: 2H RRCID -> 280890 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9921 - 16045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15450	X	15450	-0-	-0-	-0-	264	1 29 9	15157	3	Y	26	26	1			19
05	16879	X	16879	-0-	-0-	-0-	284	1 29 9	16566	3	Y	26	33	1			12
06	16082	X	16082	-0-	-0-	-0-	277	1 28 9	15777	3	Y	25	26	1			11
07	16382	X	16382	-0-	-0-	-0-	281	1 28 9	16073	3	Y	25	19	1			17
08	16864	X	16270	-0-	-594	-0-	273	1 25 9	15972	3	Y	23	19	1			21
09	16320	X	NO RPT	-0-	-16320	-0-					Y	NO RPT					21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 281834 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9930 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12300	X	11626	-0-	-674	-0-	343	1	11248	3	Y	32	32	1			23
							35	9									
05	12307	X	11630	-0-	-677	-0-	344	1	11251	3	Y	32	40	1			15
							35	9									
06	11880	X	10941	-0-	-939	-0-	333	1	10575	3	Y	30	32	1			13
							33	9									
07	12028	X	10702	-0-	-1326	-0-	329	1	10338	3	Y	32	24	1			21
							35	9									
08	12028	X	11041	-0-	-987	-0-	329	1	10682	3	Y	27	23	1			25
							30	9									
09	11640	X	NO RPT	-0-	-11640	-0-					Y	NO RPT					25

OXSHEER J19 (SA) 5 WELL #: 5H RRCID -> 283509 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9983 - 15197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13830	X	11661	-0-	-2169	-0-	199	1	11403	3	Y	54	56	1			38
							59	9									
05	14291	X	12411	-0-	-1880	-0-	208	1	12144	3	Y	54	67	1			25
							59	9									
06	13147	X	13147	-0-	-0-	-0-	226	1	12864	3	Y	52	54	1			23
							57	9									
07	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	222	1	12731	3	Y	53	41	1			35
							58	9									
08	12989	X	12989	-0-	-0-	-0-	218	1	12718	3	Y	48	39	1			44
							53	9									
09	13140	X	NO RPT	-0-	-13140	-0-					Y	NO RPT					44

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
04	16050	X	15309	-0-	-741	-0-	262	1	15002	3	Y	41	41	1			29
							45	9									
05	16585	X	16522	-0-	-63	-0-	278	1	16200	3	Y	40	50	1			19
							44	9									
06	16860	X	16860	-0-	-0-	-0-	290	1	16528	3	Y	38	40	1			17
							42	9									
07	17334	X	17334	-0-	-0-	-0-	297	1	16994	3	Y	39	30	1			26
							43	9									
08	17224	X	17224	-0-	-0-	-0-	289	1	16895	3	Y	36	30	1			32
							40	9									
09	16860	X	NO RPT	-0-	-16860	-0-					Y	NO RPT					32

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
04	11280	X	10893	-0-	-387	-0-	498	1	10341	3	Y	49	49	1			35
							54	9									
05	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	487	1	10354	3	Y	47	60	1			22
							52	9									
06	11694	X	11694	-0-	-0-	-0-	508	1	11136	3	Y	45	47	1			20
							50	9									
07	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	502	1	10936	3	Y	47	36	1			31
							52	9									
08	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	541	1	12094	3	Y	42	35	1			38
							46	9									
09	11700	X	NO RPT	-0-	-11700	-0-					Y	NO RPT					38

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	23160	X	21067	-0-	-2093	-0-	357 235	1 9	20475	3	Y	214	214	1			151
05	23932	X	22333	-0-	-1599	-0-	372 230	1 9	21731	3	Y	209	263	1			97
06	22440	X	21061	-0-	-1379	-0-	360 218	1 9	20483	3	Y	198	208	1			87
07	22073	X	22073	-0-	-0-	-0-	375 228	1 9	21470	3	Y	207	157	1			137
08	22320	X	21724	-0-	-596	-0-	362 204	1 9	21158	3	Y	185	155	1			167
09	21600	X	NO RPT	-0-	-21600	-0-					Y	NO RPT					167

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
04	11730	X	11174	-0-	-556	-0-	191 17	1 9	10966	3	Y	15	15	1			11
05	12059	X	11689	-0-	-370	-0-	197 17	1 9	11475	3	Y	15	19	1			7
06	11670	X	11300	-0-	-370	-0-	195 15	1 9	11090	3	Y	14	15	1			6
07	11749	X	11695	-0-	-54	-0-	200 17	1 9	11478	3	Y	15	11	1			10
08	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	201 14	1 9	11721	3	Y	13	11	1			12
09	11310	X	NO RPT	-0-	-11310	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4601	2	36	9	N	33	1	8			80
05	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4701	2	2	9	N	2	2	8			80
06	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4186	2	6	9	N	5	5	8			80
07	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4042	2	6	9	N	5	5	8			80
08	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					80
09	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4563	2	13	9	N	12	12	8			80

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	5	1	403	2	N	-0-					157
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	321	2	N	-0-					157
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	321	2	N	-0-					157
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					157

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
VICE-SHIVERS WELL #: 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990	N	910	-0-	-80	-0-	893	2	17	9	Y	15					48
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	889	2	14	9	Y	13					61
06	1050	N	712	-0-	-338	-0-	709	2	3	9	Y	3					64
07	930	N	800	-0-	-130	-0-	796	2	4	9	Y	4					68
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1102	2	4	9	Y	4					72
*09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	876	2	13	9	Y	12					84

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					17
05	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					17
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2156	2	1	9	N	1	1	8			17
07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					17
08	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2337	2	2	9	N	2					19
09	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					19

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

BPX OPERATING COMPANY 085408
BURNETT BROTHERS WELL #: 46 RRCID -> 229142 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8398 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
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
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-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
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	3	Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	134	1	742	3	Y	-0-					-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	148	1	824	3	Y	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	116	1	640	3	Y	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	120	1	611	3	Y	-0-					-0-
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	116	1	590	3	Y	-0-					-0-
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 4 RRCID -> 129724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8778 - 9025

04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	65	1	358	3	Y	2	13	1			8
							2	9									
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	40	1	220	3	Y	1					9
							1	9									
06	600	N	474	-0-	-126	-0-	72	1	399	3	Y	3	4	1			8
							3	9									
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	69	1	355	3	Y	7					15
							8	9									
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	137	1	694	3	Y	6	7	1			14
							7	9									
*09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					14

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 136117 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9000 - 10074

04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-					6
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					6
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					6
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			Y	-0-					6
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					6
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 136381 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9122 - 9487

04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137638 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8350 - 9466

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALDROP GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 138802 COMPL. DATE 09/05/1991 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8962 - 9314

04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					36
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					36
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					36
07	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			Y	-0-					36
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					36
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

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
04	990	N	857	-0-	-133	-0-	857	3			Y	-0-					-0-
05	992	N	871	-0-	-121	-0-	871	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	847	-0-	-53	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
08	868	N	811	-0-	-57	-0-	811	3			Y	-0-					-0-
09	840	N	219	-0-	-621	-0-	219	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 5 RRCID -> 167185 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8670 - 9714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	157	1	868	3	Y	-0-					-0-
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	169	1	938	3	Y	-0-					-0-
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	164	1	908	3	Y	-0-					-0-
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	174	1	889	3	Y	-0-					-0-
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	166	1	844	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 6 RRCID -> 170055 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8750 - 9720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	N	523	-0-	-47	-0-	80	1	443	3	Y	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	115	1	640	3	Y	-0-					-0-
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	115	1	634	3	Y	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	103	1	526	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	342	-0-	-340	-0-	56	1	286	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	570	-0-	-90	-0-	570	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
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	94	1	521	3	Y	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	104	1	581	3	Y	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	98	1	542	3	Y	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	96	1	491	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	548	-0-	-10	-0-	90	1	458	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170729 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8370 - 9194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	249	3	6	9	Y	5					6
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	338	3	4	9	Y	4	7	1			3
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	256	3	2	9	Y	2					5
07	279	N	193	-0-	-86	-0-	191	3	2	9	Y	2	5	1			2
08	341	N	126	-0-	-215	-0-	125	3	1	9	Y	1					3
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
04	1050	N	894	-0-	-156	-0-	886	3	8	9	Y	7					11
05	1240	N	1031	-0-	-209	-0-	1020	3	11	9	Y	10	15	1			6
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1009	3	11	9	Y	10					16
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1003	3	8	9	Y	7	15	1			8
08	1023	N	915	-0-	-108	-0-	903	3	12	9	Y	11					19
09	1020	N	810	-0-	-210	-0-	810	2			Y	-0-					-0-

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
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	103	1	567	3	Y	3	13	1			8
							3	9									
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	102	1	568	3	Y	7					15
							8	9									
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	92	1	506	3	Y	6	8	1			13
							7	9									
07	682	N	635	-0-	-47	-0-	103	1	526	3	Y	5					18
							6	9									
08	682	N	545	-0-	-137	-0-	89	1	452	3	Y	4	8	1			14
							4	9									
09	600	N	471	-0-	-129	-0-	471	2			Y	-0-					-0-

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
04	750	N	656	-0-	-94	-0-	650	3	6	9	Y	5					8
05	775	N	667	-0-	-108	-0-	660	3	7	9	Y	6	10	1			4
06	690	N	649	-0-	-41	-0-	642	3	7	9	Y	6					10
07	682	N	598	-0-	-84	-0-	594	3	4	9	Y	4	10	1			4
08	682	N	370	-0-	-312	-0-	367	3	3	9	Y	3					7
09	660	N	420	-0-	-240	-0-	420	2			Y	-0-					-0-

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
04	750	N	382	-0-	-368	-0-	58	1	320	3	Y	4	11	1			8
							4	9									
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	79	1	442	3	Y	5					13
							6	9									
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	113	1	622	3	Y	10	8	1			15
							11	9									
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	110	1	560	3	Y	5					20
							6	9									
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	117	1	595	3	Y	3	8	1			15
							3	9									
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-

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
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1340	3	6	9	Y	5					37
05	1395	N	1182	-0-	-213	-0-	1178	3	4	9	Y	4	29	1			12
06	1350	N	1227	-0-	-123	-0-	1218	3	9	9	Y	8					20
07	1395	N	1041	-0-	-354	-0-	1035	3	6	9	Y	5					25
08	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	1170	3	4	9	Y	4					29
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-

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
04	2910	X	2618	-0-	-292	-0-	2597	3	21	9	Y	19					32
05	3007	X	2657	-0-	-350	-0-	2628	3	29	9	Y	26	41	1			17
06	2910	X	2592	-0-	-318	-0-	2566	3	26	9	Y	24					41
07	3007	X	2802	-0-	-205	-0-	2782	3	20	9	Y	18	39	1			20
08	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2812	3	39	9	Y	35					55
09	2610	X	2090	-0-	-520	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
04	900	N	774	-0-	-126	-0-	767	3	7	9	Y	6					10
05	899	N	771	-0-	-128	-0-	763	3	8	9	Y	7	12	1			5
06	810	N	747	-0-	-63	-0-	739	3	8	9	Y	7					12
07	806	N	803	-0-	-3	-0-	797	3	6	9	Y	5	11	1			6
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	802	3	11	9	Y	10					16
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 15 RRCID -> 206454 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8736 - 9710

04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	125	1	688	3	Y	6	14	1			9
							7	9									
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	86	1	478	3	Y	6					15
							7	9									
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	92	1	507	3	Y	8	9	1			14
							9	9									
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	92	1	472	3	Y	6					20
							7	9									
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	116	1	591	3	Y	7	9	1			18
							8	9									
09	600	N	496	-0-	-104	-0-	496	2			Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 12 RRCID -> 207574 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

04	1590	N	1137	-0-	-453	-0-	173	1	956	3	Y	7	45	1			24
							8	9									
05	1581	N	1297	-0-	-284	-0-	195	1	1087	3	Y	14					38
							15	9									
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	238	1	1314	3	Y	18	21	1			35
							20	9									
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	254	1	1301	3	Y	14					49
							15	9									
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	224	1	1134	3	Y	12	21	1			40
							13	9									
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 10 RRCID -> 208041 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8668 - 9740

04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	156	1	864	3	Y	6	30	1			17
							7	9									
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	169	1	942	3	Y	12					29
							13	9									
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	162	1	894	3	Y	13	16	1			26
							14	9									
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	185	1	945	3	Y	11					37
							12	9									
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	176	1	894	3	Y	8	15	1			30
							9	9									
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
ELLIS, S.A. WELL #: 13 RRCID -> 209532 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8582 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	260	1	1438	3	Y	10	51	1			29
							11	9									
05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	287	1	1599	3	Y	20					49
							22	9									
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	278	1	1538	3	Y	23	27	1			45
							25	9									
07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	298	1	1522	3	Y	16					61
							18	9									
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	296	1	1500	3	Y	15	26	1			50
							17	9									
09	1710	N	1140	-0-	-570	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 14 RRCID -> 209988 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9714

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 210044 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8902 - 10140

04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					5
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					5
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					5
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					5
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					5
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 11 RRCID -> 211517 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8614 - 9749

04	1830	N	1564	-0-	-266	-0-	238	1	1316	3	Y	9	56	1			32
							10	9									
05	1891	N	790	-0-	-1101	-0-	119	1	661	3	Y	9					41
							10	9									
06	1830	N	16	-0-	-1814	-0-	2	1	13	3	Y	1	17	1			25
							1	9									
07	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					25
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	9	1			16
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 16 RRCID -> 212367 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9701

04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	234	1	1293	3	Y	8	41	1			24
							9	9									
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	240	1	1335	3	Y	17					41
							19	9									
06	1380	N	1302	-0-	-78	-0-	197	1	1086	3	Y	17	22	1			36
							19	9									
07	1581	N	1118	-0-	-463	-0-	181	1	927	3	Y	9					45
							10	9									
08	1550	N	1090	-0-	-460	-0-	178	1	901	3	Y	10	19	1			36
							11	9									
09	1290	N	960	-0-	-330	-0-	960	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
WALDROP GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212597 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8786 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1560	N	1428	-0-	-132	-0-	217	1	1201	3	Y	9	52	1			29
							10	9									
05	1612	N	1463	-0-	-149	-0-	220	1	1226	3	Y	15					44
							17	9									
06	1560	N	1396	-0-	-164	-0-	211	1	1166	3	Y	17	23	1			38
							19	9									
07	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	227	1	1160	3	Y	12					50
							13	9									
08	1457	N	1387	-0-	-70	-0-	226	1	1148	3	Y	12	21	1			41
							13	9									
09	1410	N	1320	-0-	-90	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-

WALDROP GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 213465 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8958 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213553 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8543 - 9896

04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	875	3	15	9	Y	14					27
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	855	3	10	9	Y	9	26	1			10
06	810	N	784	-0-	-26	-0-	775	3	9	9	Y	8					18
07	837	N	662	-0-	-175	-0-	652	3	10	9	Y	9					27
08	868	N	853	-0-	-15	-0-	840	3	13	9	Y	12					39
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213842 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9314 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1170	N	975	-0-	-195	-0-	975	3			Y	-0-					36
05	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	1257	3			Y	-0-					36
06	1260	N	1214	-0-	-46	-0-	1214	3			Y	-0-					36
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			Y	-0-					36
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			Y	-0-					36
09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213990 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8694 - 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
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-

WALDROP GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214217 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8794 - 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
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					36
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					36
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					36
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					36
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					36
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

WALDROP GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 215295 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8994 - 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
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	596	3	13	9	Y	12					96
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	553	3	12	9	Y	11	76	1			31
06	540	N	484	-0-	-56	-0-	460	3	24	9	Y	22					53
07	558	N	419	-0-	-139	-0-	407	3	12	9	Y	11					64
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	505	3	14	9	Y	13					77
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-

WALDROP GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 215297 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8993 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216496 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8724 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	894	3	8	9	Y	7					11
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	924	3	10	9	Y	9	14	1			6
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	898	3	9	9	Y	8					14
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	943	3	8	9	Y	7	14	1			7
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1048	3	14	9	Y	13					20
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-

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
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	978	3	6	9	Y	5	8	1			5
05	930	N	806	-0-	-124	-0-	799	3	7	9	Y	6					11
06	1020	N	723	-0-	-297	-0-	720	3	3	9	Y	3	9	1			5
07	1023	N	921	-0-	-102	-0-	914	3	7	9	Y	6					11
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	823	3	6	9	Y	5	9	1			7
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
04	870	N	813	-0-	-57	-0-	806	3	7	9	Y	6					10
05	899	N	827	-0-	-72	-0-	818	3	9	9	Y	8	13	1			5
06	870	N	805	-0-	-65	-0-	796	3	9	9	Y	8					13
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	863	3	6	9	Y	5	12	1			6
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	876	3	12	9	Y	11					17
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-

BELL, MILES WELL #: 4 RRCID -> 217767 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8220 - 9292

04	14B2 EXT		51	-0-	51	51	51	2			N	-0-					147
05	14B2 EXT		72	-0-	72	123	72	2			N	-0-					147
06	14B2 EXT		53	-0-	53	176	53	2			N	-0-					147
07	14B2 EXT		57	-0-	57	233	57	2			N	-0-					147
08	284	X	51	-0-	-233	-0-	51	2			N	-0-					147
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	44	1	69	2	N	-0-					147

SIMMONS WELL #: 3 RRCID -> 218046 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8962 - 10045

04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-					4
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			Y	-0-					4
06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			Y	-0-					4
07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			Y	-0-					4
08	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			Y	-0-					4
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218048 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 8702 - 9972

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			Y	-0-					-0-
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					-0-
06	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	903	-0-	-89	-0-	903	3			Y	-0-					-0-
08	992	N	909	-0-	-83	-0-	909	3			Y	-0-					-0-
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 219408 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127

04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	574	3	3	9	Y	3	5	1			3
05	651	N	297	-0-	-354	-0-	293	3	4	9	Y	4					7
06	510	N	391	-0-	-119	-0-	389	3	2	9	Y	2	6	1			3
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	662	3	4	9	Y	4					7
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	536	3	2	9	Y	2	5	1			4
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219411 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8701 - 9972

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
ELLIS, S.A. WELL #: 18 RRCID -> 219417 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8574 - 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
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	64	1	355	3	Y	3	16	1			9
							3	9									
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	135	1	750	3	Y	11					20
							12	9									
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	135	1	746	3	Y	10	11	1			19
							11	9									
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	187	1	956	3	Y	10					29
							11	9									
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	158	1	803	3	Y	9	13	1			25
							10	9									
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-

WALDROP GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 219421 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8790 - 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
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			Y	-0-					36
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					36
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	3			Y	-0-					36
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					36
08	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	3			Y	-0-					36
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 5 RRCID -> 219497 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10113 - 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
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1869	3	2	9	Y	2	3	1			2
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1938	3	2	9	Y	2					4
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1888	3	2	9	Y	2	4	1			2
07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1731	3	2	9	Y	2					4
08	1953	N	1692	-0-	-261	-0-	1690	3	2	9	Y	2	3	1			3
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 222694 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8334 - 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
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1878	3	15	9	Y	14					22
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1827	3	23	9	Y	21	31	1			12
06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1785	3	20	9	Y	18					30
07	1953	N	1778	-0-	-175	-0-	1765	3	13	9	Y	12	29	1			13
08	1736	N	1340	-0-	-396	-0-	1322	3	18	9	Y	16					29
09	1680	N	1356	-0-	-324	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-

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
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	501	3	4	9	Y	4					6
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	501	3	6	9	Y	5	8	1			3
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	488	3	6	9	Y	5					8
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	529	3	3	9	Y	3	7	1			4
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	521	3	7	9	Y	6					10
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-

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
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	979	3	3	9	Y	3	5	1			3
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1031	3	4	9	Y	4					7
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	960	3	2	9	Y	2	6	1			3
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	957	3	4	9	Y	4					7
08	1023	N	972	-0-	-51	-0-	970	3	2	9	Y	2	5	1			4
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		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

04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1279	3	9	9	Y	8	12	1			7
05	1457	N	574	-0-	-883	-0-	565	3	9	9	Y	8					15
06	1530	N	1441	-0-	-89	-0-	1435	3	6	9	Y	5	13	1			7
07	1333	N	837	-0-	-496	-0-	827	3	10	9	Y	9					16
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1032	3	7	9	Y	6	12	1			10
09	1410	N	1200	-0-	-210	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 7 RRCID -> 227603 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9119 - 10238

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		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

04	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2726	3	17	9	Y	15	22	1			13
05	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2848	3	18	9	Y	16					29
06	2280	N	1780	-0-	-500	-0-	1770	3	10	9	Y	9	24	1			14
07	2356	N	1514	-0-	-842	-0-	1497	3	17	9	Y	15					29
08	2852	N	1598	-0-	-1254	-0-	1585	3	13	9	Y	12	23	1			18
09	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 9 RRCID -> 227688 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8925 - 10239

04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1047	3	14	9	Y	13	19	1			11
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1037	3	14	9	Y	13					24
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1156	3	10	9	Y	9	21	1			12
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1129	3	14	9	Y	13					25
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1109	3	10	9	Y	9	19	1			15
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 12 RRCID -> 227689 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9127 - 10223

04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	538	3	9	9	Y	8	12	1			7
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	584	3	9	9	Y	8					15
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	463	3	6	9	Y	5	13	1			7
07	558	N	374	-0-	-184	-0-	364	3	10	9	Y	9					16
08	558	N	379	-0-	-179	-0-	372	3	7	9	Y	6	12	1			10
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 10 RRCID -> 227690 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10272

04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	202	3	9	9	Y	8	12	1			7
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	277	3	9	9	Y	8					15
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	184	3	6	9	Y	5	13	1			7
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	202	3	10	9	Y	9					16
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	195	3	7	9	Y	6	12	1			10
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	82	-0-	82	83	82	2			Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 16 RRCID -> 227692 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9164 - 10351

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1138	3	21	9	Y	19	27	1			16
05	961	N	888	-0-	-73	-0-	867	3	21	9	Y	19					35
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	976	3	13	9	Y	12	30	1			17
07	961	N	801	-0-	-160	-0-	780	3	21	9	Y	19					36
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	935	3	15	9	Y	14	28	1			22
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 19 RRCID -> 230211 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8592 - 9724

04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	82	1	456	3	Y	3	16	1			9
							3	9									
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	111	1	616	3	Y	8					17
							9	9									
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	110	1	608	3	Y	9	10	1			16
							10	9									
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	123	1	628	3	Y	7					23
							8	9									
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	113	1	574	3	Y	6	10	1			19
							7	9									
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 19 RRCID -> 230378 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8923 - 10257

04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	188	3	14	9	Y	13	19	1			11
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	240	3	14	9	Y	13					24
06	120	N	55	-0-	-65	-0-	45	3	10	9	Y	9	21	1			12
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	274	3	14	9	Y	13					25
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	178	3	10	9	Y	9	19	1			15
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 18 RRCID -> 230577 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9140 - 10294

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
04	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2704	3	47	9	Y	43					82
05	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2669	3	32	9	Y	29	80	1			31
06	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2434	3	28	9	Y	25					56
07	2542	N	2518	-0-	-24	-0-	2484	3	34	9	Y	31					87
08	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2916	3	44	9	Y	40					127
09	2460	N	2249	-0-	-211	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-

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
04	540	N	464	-0-	-76	-0-	460	3	4	9	Y	4					6
05	558	N	456	-0-	-102	-0-	452	3	4	9	Y	4	7	1			3
06	510	N	466	-0-	-44	-0-	462	3	4	9	Y	4					7
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	503	3	4	9	Y	4	7	1			4
08	465	N	447	-0-	-18	-0-	439	3	8	9	Y	7					11
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-

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
04	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	1038	3			Y	-0-					5
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			Y	-0-					5
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			Y	-0-					5
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					5
08	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	1160	3			Y	-0-					5
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-

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
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	775	3	13	9	Y	12					96
05	806	N	782	-0-	-24	-0-	770	3	12	9	Y	11	76	1			31
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	781	3	24	9	Y	22					53
07	806	N	743	-0-	-63	-0-	731	3	12	9	Y	11					64
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	904	3	14	9	Y	13					77
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-

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
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1799	3	40	9	Y	36					68
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2099	3	25	9	Y	23	66	1			25
06	1620	N	1234	-0-	-386	-0-	1220	3	14	9	Y	13					38
07	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					38
08	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					38
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	605	3	6	9	Y	5					8
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	632	3	6	9	Y	5	9	1			4
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	616	3	7	9	Y	6					10
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	629	3	4	9	Y	4	9	1			5
08	651	N	510	-0-	-141	-0-	502	3	8	9	Y	7					12
09	630	N	560	-0-	-70	-0-	560	2			Y	-0-					-0-

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
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					62
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					62
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					62
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					62
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					62
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	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
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	424	3	6	9	Y	5	8	1			5
05	372	N	321	-0-	-51	-0-	314	3	7	9	Y	6					11
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	324	3	3	9	Y	3	9	1			5
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	417	3	7	9	Y	6					11
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	358	3	6	9	Y	5	9	1			7
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-

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
04	750	N	660	-0-	-90	-0-	654	3	6	9	Y	5					8
05	775	N	656	-0-	-119	-0-	649	3	7	9	Y	6	10	1			4
06	690	N	625	-0-	-65	-0-	618	3	7	9	Y	6					10
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	744	3	6	9	Y	5	10	1			5
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	819	3	13	9	Y	12					17
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			Y	-0-					-0-
05	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			Y	-0-					-0-
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			Y	-0-					-0-
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			Y	-0-					-0-
08	2573	N	2341	-0-	-232	-0-	2341	3			Y	-0-					-0-
09	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CORSA RESOURCES, LLC 100584
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
04	DLQ G-10		758	-0-	758	2205	758	2			Y	-0-					40
05	3131	X	926	-0-	-2205	-0-	926	2			Y	-0-					40
06	900	X	752	-0-	-148	-0-	752	2			Y	-0-					40
07	930	X	715	-0-	-215	-0-	715	2			Y	-0-					40
08	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	2			Y	-0-					40
09	0	W	870	-0-	870	870	870	2			Y	-0-					40

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
04	DLQ G-10		10	-0-	10	171	10	2			Y	-0-					-0-
05	177	N	6	-0-	-171	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
09	0	W	33	-0-	33	33	33	2			Y	-0-					-0-

DIXIE LAKE OPERATING, LLC 100953
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096332 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8766 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	492	-0-	-48	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	513	-0-	-76	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131439 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8894 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-					-0-
08	806	N	731	-0-	-75	-0-	731	3			Y	-0-					-0-
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135755 COMPL. DATE 08/31/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8647 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	705	-0-	-45	-0-	705	3			N	-0-					-0-
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	684	-0-	-60	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
08	806	N	693	-0-	-113	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142617 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8520 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			Y	-0-					-0-
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			Y	-0-					-0-
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			Y	-0-					-0-
08	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	1024	3			Y	-0-					-0-
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIXIE LAKE OPERATING, LLC //CONT.// 100953

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 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
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			Y	-0-					-0-
06	1230	N	501	-0-	-729	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	1209	3			Y	-0-					-0-
08	1271	N	921	-0-	-350	-0-	921	3			Y	-0-					-0-
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149078 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8544 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 152319 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8686 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	845	-0-	-205	-0-	845	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	953	-0-	-349	-0-	953	3			Y	-0-					-0-
06	1260	N	786	-0-	-474	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
07	868	N	790	-0-	-78	-0-	790	3			Y	-0-					-0-
08	961	N	722	-0-	-239	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 158885 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8666 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	886	-0-	-74	-0-	886	3			N	-0-					-0-
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	745	-0-	-155	-0-	745	3			Y	-0-					-0-
07	930	N	839	-0-	-91	-0-	839	3			Y	-0-					-0-
08	992	N	823	-0-	-169	-0-	823	3			Y	-0-					-0-
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			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
04	540	N	469	-0-	-71	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	315	-0-	-255	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	261	-0-	-235	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			Y	-0-					-0-
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174152 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8465 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	681	-0-	-63	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
08	806	N	666	-0-	-140	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 175652 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 8514 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	487	-0-	-1993	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
06	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					-0-
07	2604	N	2484	-0-	-120	-0-	2484	3			Y	-0-					-0-
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			Y	-0-					-0-
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIXIE LAKE OPERATING, LLC //CONT.// 100953

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 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
04	780	N	561	-0-	-219	-0-	561	3			N	-0-					-0-
05	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	551	-0-	-49	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	530	-0-	-121	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 180670 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8601 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			Y	-0-					-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			Y	-0-					-0-
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			Y	-0-					-0-
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 181277 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8552 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
05	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			Y	-0-					-0-
06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			Y	-0-					-0-
07	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			Y	-0-					-0-
08	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			Y	-0-					-0-
09	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194374 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8626 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			Y	-0-					-0-
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			Y	-0-					-0-
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			Y	-0-					-0-
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 206578 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8682 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			Y	-0-					-0-
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-
07	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
08	1209	N	1062	-0-	-147	-0-	1062	3			Y	-0-					-0-
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 20 RRCID -> 215561 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8620 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
05	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			Y	-0-					-0-
06	2700	N	2554	-0-	-146	-0-	2554	3			Y	-0-					-0-
07	2790	N	2497	-0-	-293	-0-	2497	3			Y	-0-					-0-
08	2945	N	1938	-0-	-1007	-0-	1938	3			Y	-0-					-0-
09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 21 RRCID -> 229013 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9380 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		53	-0-	53	53	53	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		98	-0-	98	151	98	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		55	-0-	55	206	55	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		56	-0-	56	262	56	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIXIE LAKE OPERATING, LLC //CONT.// 100953
EDDY, EMMA WELL #: 23 RRCID -> 229014 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8626 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			Y	-0-					-0-
06	750	N	701	-0-	-49	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	560	-0-	-184	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
08	837	N	490	-0-	-347	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-

CR2 ENERGY LLC 101608
ASHTON 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078480 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8484 - 9341

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082304 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9112 - 9147

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085900 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8966 - 9361

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086237 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 8955 - 9417

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096349 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8872 - 9346

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097471 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8924 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097819 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9066 - 9370

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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098675 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8026 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

INGRAM 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100232 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8810 - 9124

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

MAUDE 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100730 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8980 - 9346

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

PITTS A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125782 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8988

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
NAOMI 3 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129766 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8833 - 9250

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

CALLOW 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129778 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8961 - 9357

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PITTS A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130035 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8922 - 9333

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PITTS A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130523 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8839 - 9283

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 132220 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9034 - 9155

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132548 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9354 - 9394

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133709 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8730 - 9304

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
ROGERS, PAUL WELL #: 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ASHTON 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148257 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8483 - 9343

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153345 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8488 - 9348

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154550 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 9322

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8475 - 9334

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156933 COMPL. DATE 11/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8764 - 9164

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157183 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8906 - 9320

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
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
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159739 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8874 - 9214

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159809 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8990 - 9376

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159890 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9266 - 9381

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160311 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9242 - 9360

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160949 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9054 - 9156

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161333 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9322 - 9356

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
ROGERS, PAUL WELL #: 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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161970 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9346 - 9426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163050 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9292 - 9322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163257 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9260 - 9350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163728 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9370 - 9390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163729 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9124 - 9144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 9 RRCID -> 166009 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8907 - 9184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166150 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9232 - 9246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167047 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9126 - 9146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167282 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9216 - 9274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PITTS A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169021 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 9260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218379 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8490 - 9192

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221439 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8934 - 9336

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221454 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8982 - 9391

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221646 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8974 - 9270

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 225688 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8918 - 9197

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226756 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8723 - 9310

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227705 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 8722 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88

PITTS A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228357 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8664 - 9326

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

PITTS A UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228572 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9337

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

INGRAM 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229389 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8433 - 9125

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

PETER 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229445 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608

BALL 2 UNIT WELL #: 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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232275 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9008 - 9402

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235470 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9066 - 9348

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

PITTS A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236094 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8940 - 9288

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241287 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9014 - 9496

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247501 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8864 - 9309

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248365 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8920 - 9345

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BALL 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252573 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9160 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

CALLOW 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254405 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9002 - 9328

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

NAOMI 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 265928 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8886 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082599 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9134 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2			Y	-0-					47
05	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			Y	-0-					47
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					47
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			Y	-0-					47
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					47
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					47

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
04	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 097192 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8560 - 9696

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WIENER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 097197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9780 - 9826

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		33	-0-	33	33	33	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-

FURRH, EUNICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100846 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9795 - 9835

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 1 RRCID -> 116333 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8530 - 8615

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SHAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129683 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9041 - 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
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					1
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					1
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					1
07	1705	N	1464	-0-	-241	-0-	1464	2			Y	-0-					1
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1705	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					1

OWENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130211 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9118 - 9394

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SHAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134313 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8868 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134944 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8876 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135750 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8936 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OWENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136241 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8255 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CHRISTIAN WELL #: 5 RRCID -> 137947 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 2 RRCID -> 138861 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8553 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-	84	1			16
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1353	2	1	9	Y	1					17
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					17
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					17
08	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	1269	2			Y	-0-					17
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					26
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

OWENS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160095 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8888 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

SHAW UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166125 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9082 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 173205 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8521 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 173234 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8882 - 9696

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

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
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					34
05	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	1075	2			N	-0-					34
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	970	2	171	9	N	155	161	1			28
07	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	1047	2			N	-0-					28
08	1085	N	378	-0-	-707	-0-	378	2			N	-0-					28
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					28

SHAW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245651 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9625 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			Y	-0-					23
05	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			Y	-0-					23
06	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			Y	-0-					23
07	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	2			Y	-0-					23
08	6076	X	4930	-0-	-1146	-0-	4713	2	217	9	Y	197	170	1			50
09	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT					50

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WERNER-HUSBAND WELL #: 2H RRCID -> 264602 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9819 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9210	X	4364	-0-	-4846	-0-	267	1	4097	2	N	-0-					17
05	9517	X	7768	-0-	-1749	-0-	461	1	7173	2	N	122					139
							134	9									
06	8880	X	7982	-0-	-898	-0-	463	1	7472	2	N	43					182
							47	9									
07	9114	X	4755	-0-	-4359	-0-	434	1	4303	2	N	16	178	1			20
							18	9									
08	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	486	1	8879	2	N	-0-					20
09	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					N	NO RPT					20

WERNER-HUSBAND WELL #: 5H RRCID -> 271904 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10266 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5850	X	187	-0-	-5663	-0-	11	1	176	2	N	-0-					138
05	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	385	1	5989	2	N	-0-					138
06	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	381	1	6145	2	N	-0-					138
07	5611	X	4266	-0-	-1345	-0-	391	1	3875	2	N	-0-					138
08	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	387	1	7069	2	N	-0-					138
09	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					N	NO RPT					138

WERNER-HUSBAND WELL #: 3H RRCID -> 271931 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10118 - 14534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11732	X	11732	-0-	-0-	-0-	718	1	11014	2	N	-0-					17
05	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	453	1	7047	2	N	-0-					17
06	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	423	1	6818	2	N	-0-					17
07	12121	X	4670	-0-	-7451	-0-	428	1	4242	2	N	-0-					17
08	12121	X	8740	-0-	-3381	-0-	445	1	8143	2	N	138	111	1			44
							152	9									
09	11730	X	NO RPT	-0-	-11730	-0-					N	NO RPT					44

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
04	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	653	1	10011	2	N	39					197
							43	9									
05	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	405	1	6299	2	N	7	172	1			32
							8	9									
06	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	384	1	6192	2	N	-0-					32
07	11067	X	4337	-0-	-6730	-0-	397	1	3940	2	N	-0-					32
08	11067	X	7540	-0-	-3527	-0-	387	1	7078	2	N	68	67	1			33
							75	9									
09	10710	X	NO RPT	-0-	-10710	-0-					N	NO RPT					33

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
04	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	9618	2	151	9	N	137	179	1			76
05	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	9853	2	194	9	N	176	173	1			79
06	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	9540	2	193	9	N	175	175	1			79
07	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	9665	2	215	9	N	195	173	1			101
08	9796	X	8207	-0-	-1589	-0-	8207	2			N	-0-					101
09	9480	X	NO RPT	-0-	-9480	-0-					N	NO RPT					101

OWENS-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 275826 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 9725 - 15830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16657	X	16657	-0-	-0-	-0-	16598	2	59	9	Y	54	84	1			40
05	16941	X	16941	-0-	-0-	-0-	16889	2	52	9	Y	47					87
06	16246	X	16246	-0-	-0-	-0-	16236	2	10	9	Y	9	18	1			78
07	17205	X	16896	-0-	-309	-0-	16821	2	75	9	Y	68	83	1			63
08	17205	X	16582	-0-	-623	-0-	16494	2	88	9	Y	80	80	1			63
09	16650	X	NO RPT	-0-	-16650	-0-					Y	NO RPT					63

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
OWENS-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 275873 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10100 - 17003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14370	X	13165	-0-	-1205	-0-	13097	2	68	9	Y	62	96	1			46
05	14849	X	14258	-0-	-591	-0-	14199	2	59	9	Y	54					100
06	14010	X	13796	-0-	-214	-0-	13785	2	11	9	Y	10	21	1			89
07	13980	X	13980	-0-	-0-	-0-	13894	2	86	9	Y	78	95	1			72
08	14260	X	13968	-0-	-292	-0-	13867	2	101	9	Y	92	92	1			72
09	13800	X	NO RPT	-0-	-13800	-0-					Y	NO RPT					72

BUCKHORN OPERATING LLC 102367
ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228531 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 9650 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	1	1	239	2	N	-0-	18	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234871 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9638 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					3
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					3
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					3
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					3
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					3
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		12	-0-	12	12	12	2			N	-0-					8
07	14B2 EXT		23	-0-	23	35	23	2			N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					8
09	35	X	-0-	-0-	-35	-0-					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
04	3330	X	1829	-0-	-1501	-0-	1827	2	2	9	N	2	2	8			13
05	3255	X	3245	-0-	-10	-0-	3155	2	90	9	N	82	82	1	3	8	10
06	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3737	2	11	9	N	10	10	8			10
07	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					10
08	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5104	2	22	9	N	20					30
09	3330	X	3007	-0-	-323	-0-	2996	2	11	9	N	10					40

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 3 RRCID -> 054883 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9481 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	478	2	59	9	Y	54	67	0			12
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	311	2	36	9	Y	33	40	0			5
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	276	2	29	9	Y	26	26	0			5
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	350	2	34	9	Y	31	31	0			5
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	372	2	37	9	Y	34	33	0			6
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	302	2	31	9	Y	28	26	0			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 2 RRCID -> 071268 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8698 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1719	-0-	-201	-0-	1705	2	14	9	Y	13	18	1			13
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1870	2	18	9	Y	16	18	1			11
06	1950	N	1903	-0-	-47	-0-	1889	2	14	9	Y	13	18	1			6
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1939	2	20	9	Y	18	20	1			4
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1937	2	11	9	Y	10					14
09	1890	N	1803	-0-	-87	-0-	1793	2	10	9	Y	9					23

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 2 RRCID -> 072834 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9818 - 9857

04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1346	2	4	9	Y	4	8	1			-0-
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1327	2	6	9	Y	5					5
06	1380	N	1237	-0-	-143	-0-	1234	2	3	9	Y	3	8	1			-0-
07	1395	N	1256	-0-	-139	-0-	1250	2	6	9	Y	5	4	1			1
08	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	1305	2	4	9	Y	4	3	1			2
09	1230	N	1183	-0-	-47	-0-	1180	2	3	9	Y	3	4	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 3 RRCID -> 074219 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8474 - 8661

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 076789 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9154 - 9176

04	2100	X	2032	-0-	-68	-0-	2003	2	29	9	Y	26	28	0			6
05	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2025	2	28	9	Y	25	27	0			4
06	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1972	2	24	9	Y	22	22	0			4
07	2108	X	2040	-0-	-68	-0-	2016	2	24	9	Y	22	22	0			4
08	2046	N	1947	-0-	-99	-0-	1925	2	22	9	Y	20	20	0			4
09	2010	N	1690	-0-	-320	-0-	1670	2	20	9	Y	18	17	0			5

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 3 RRCID -> 078603 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9516 - 9548

04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1632	2	37	9	Y	34	38	0			7
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1688	2	37	9	Y	34	36	0			5
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1576	2	31	9	Y	28	28	0			5
07	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	1654	2	31	9	Y	28	28	0			5
08	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	1675	2	31	9	Y	28	28	0			5
09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1715	2	32	9	Y	29	26	0			8

BROWN, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080256 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8720 - 9418

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 081955 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5374 - 5454

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

BURNETT BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 082474 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9484 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 083103 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8428 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 12 RRCID -> 085278 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9492 - 9532

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

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085871 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8513 - 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
04	570	N	458	-0-	-112	-0-	449	2	9	9	Y	8	9	0			1
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	455	2	9	9	Y	8	8	0			1
06	450	N	438	-0-	-12	-0-	431	2	7	9	Y	6	5	0			2
07	465	N	460	-0-	-5	-0-	452	2	8	9	Y	7	6	0			3
08	465	N	450	-0-	-15	-0-	442	2	8	9	Y	7	8	0			2
09	450	N	442	-0-	-8	-0-	435	2	7	9	Y	6	7	0			1

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094962 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8633 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095987 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8689 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	2153	-0-	-277	-0-	2128	2	25	9	Y	23	25	0			4
05	2511	X	1980	-0-	-531	-0-	1957	2	23	9	Y	21	22	0			3
06	2430	X	1960	-0-	-470	-0-	1942	2	18	9	Y	16	14	0			5
07	2232	X	2108	-0-	-124	-0-	2086	2	22	9	Y	20	18	0			7
08	2232	X	1998	-0-	-234	-0-	1977	2	21	9	Y	19	21	0			5
09	1950	N	1922	-0-	-28	-0-	1904	2	18	9	Y	16	17	0			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101380 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8580 - 9357

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1574	2	26	9	Y	24	27	0			4
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1580	2	26	9	Y	24	25	0			3
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1546	2	21	9	Y	19	16	0			6
07	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	1444	2	22	9	Y	20	19	0			7
08	1519	N	1379	-0-	-140	-0-	1358	2	21	9	Y	19	21	0			5
09	1470	N	1434	-0-	-36	-0-	1415	2	19	9	Y	17	18	0			4

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 3 RRCID -> 104540 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8735 - 9666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 114153 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8603 - 9390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #13 WELL #: 6 RRCID -> 114381 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8464 - 8680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1518	2	29	9	Y	26	29	0			6
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1448	2	24	9	Y	22	25	0			3
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1411	2	23	9	Y	21	20	0			4
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1404	2	20	9	Y	18	19	0			3
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1372	2	20	9	Y	18	18	0			3
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1336	2	21	9	Y	19	17	0			5

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 114391 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 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
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1213	2	31	9	Y	28	30	0			5
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1294	2	31	9	Y	28	29	0			4
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1214	2	23	9	Y	21	19	0			6
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1281	2	30	9	Y	27	24	0			9
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1265	2	29	9	Y	26	28	0			7
09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1330	2	25	9	Y	23	25	0			5

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114671 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8675 - 9560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	960	2	7	9	Y	6	7	0			1
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	978	2	8	9	Y	7	7	0			1
06	930	N	912	-0-	-18	-0-	908	2	4	9	Y	4	4	0			1
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	985	2	8	9	Y	7	6	0			2
08	992	N	941	-0-	-51	-0-	934	2	7	9	Y	6	6	0			2
09	900	N	896	-0-	-4	-0-	892	2	4	9	Y	4	5	0			1

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 115139 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 9476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, G. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 116538 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8459 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 116786 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8462 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1366	2	7	9	Y	6	7	0			1
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1418	2	7	9	Y	6	6	0			1
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1277	2	6	9	Y	5	5	0			1
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1395	2	6	9	Y	5	5	0			1
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1403	2	6	9	Y	5	5	0			1
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1378	2	4	9	Y	4	4	0			1

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
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	936	2	33	9	Y	30	33	0			5
05	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	980	2	34	9	Y	31	32	0			4
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1086	2	30	9	Y	27	23	0			8
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1071	2	35	9	Y	32	29	0			11
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1341	2	43	9	Y	39	39	0			11
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1211	2	33	9	Y	30	34	0			7

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129885 COMPL. DATE 01/14/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6464 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	293					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

CARTHAGE GAS UNIT NO. 18 WELL #: 2 RRCID -> 130072 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8476 - 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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		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

04	420	N	328	-0-	-92	-0-	177	2	151	9	Y	137	162	0			30
05	403	N	307	-0-	-96	-0-	171	2	136	9	Y	124	136	0			18
06	390	N	313	-0-	-77	-0-	180	2	133	9	Y	121	116	0			23
07	341	N	293	-0-	-48	-0-	174	2	119	9	Y	108	112	0			19
08	310	N	267	-0-	-43	-0-	159	2	108	9	Y	98	100	0			17
09	300	N	261	-0-	-39	-0-	152	2	109	9	Y	99	88	0			28

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130210 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8493 - 9353

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-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130628 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8674 - 9824

04	1800	N	1396	-0-	-404	-0-	1381	2	15	9	Y	14	15	0			3
05	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	1428	2	14	9	Y	13	14	0			2
06	1440	N	1351	-0-	-89	-0-	1340	2	11	9	Y	10	9	0			3
07	1457	N	1329	-0-	-128	-0-	1316	2	13	9	Y	12	11	0			4
08	1457	N	1259	-0-	-198	-0-	1247	2	12	9	Y	11	12	0			3
09	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	1293	2	11	9	Y	10	11	0			2

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131123 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8475 - 9650

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		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

04	900	N	898	-0-	-2	-0-	886	2	12	9	Y	11	12	0			2
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	888	2	11	9	Y	10	11	0			1
06	840	N	828	-0-	-12	-0-	819	2	9	9	Y	8	7	0			2
07	930	N	857	-0-	-73	-0-	847	2	10	9	Y	9	8	0			3
08	899	N	863	-0-	-36	-0-	852	2	11	9	Y	10	10	0			3
09	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2797	2	29	9	Y	26	23	0			6

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 3 RRCID -> 132213 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8700 - 9600

04	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2676	2	8	9	Y	7	11	1			1
05	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2578	2	7	9	Y	6					7
06	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2401	2	6	9	Y	5	12	1			-0-
07	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2700	2	9	9	Y	8	6	1			2
08	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2623	2	8	9	Y	7	6	1			3
09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2357	2	6	9	Y	5	6	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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
04	510	N	465	-0-	-45	-0-	448	2	17	9	Y	15	17	0			3
05	527	N	473	-0-	-54	-0-	456	2	17	9	Y	15	16	0			2
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	470	2	17	9	Y	15	14	0			3
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	534	2	17	9	Y	15	15	0			3
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	525	2	17	9	Y	15	15	0			3
09	480	N	474	-0-	-6	-0-	460	2	14	9	Y	13	12	0			4

BURNETT BROTHERS WELL #: 18 RRCID -> 132433 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8544 - 9580

04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	411	2	103	9	Y	94	96	0			20
05	620	N	530	-0-	-90	-0-	429	2	101	9	Y	92	99	0			13
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	513	2	112	9	Y	102	96	0			19
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	656	2	133	9	Y	121	119	0			21
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	521	2	106	9	Y	96	100	0			17
09	630	N	455	-0-	-175	-0-	377	2	78	9	Y	71	68	0			20

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132545 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 9386

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 132715 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 9389

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	960	N	954	-0-	-6	-0-	918	2	36	9	Y	33	34	1			15
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	877	2	36	9	Y	33	29	1			19
06	1020	N	845	-0-	-175	-0-	814	2	31	9	Y	28	29	1			18
07	992	N	840	-0-	-152	-0-	814	2	26	9	Y	24	30	1			12
08	899	N	867	-0-	-32	-0-	841	2	26	9	Y	24	31	1			5
09	840	N	793	-0-	-47	-0-	770	2	23	9	Y	21					26

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133072 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9254

04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 4 RRCID -> 133477 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8640 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	473	-0-	-67	-0-	470	2	3	9	Y	3	3	1			3
05	527	N	508	-0-	-19	-0-	506	2	2	9	Y	2	3	1			2
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	506	2	3	9	Y	3	4	1			1
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	514	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	519	2	2	9	Y	2					3
09	510	N	436	-0-	-74	-0-	435	2	1	9	Y	1					4

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133481 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8650 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1456	2	11	9	Y	10	11	0			2
05	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	1407	2	10	9	Y	9	10	0			1
06	1470	N	1329	-0-	-141	-0-	1321	2	8	9	Y	7	6	0			2
07	1519	N	1335	-0-	-184	-0-	1325	2	10	9	Y	9	8	0			3
08	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	1294	2	9	9	Y	8	9	0			2
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1318	2	9	9	Y	8	8	0			2

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134419 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8693 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	26	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	27	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134477 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 9528

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

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 134943 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1893	2	54	9	Y	49	48	1			22
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2038	2	63	9	Y	57	47	1			32
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1933	2	54	9	Y	49	50	1			31
07	2015	N	1574	-0-	-441	-0-	1537	2	37	9	Y	34	48	1			17
08	2108	N	1305	-0-	-803	-0-	1277	2	28	9	Y	25	37	1			5
09	1980	N	1654	-0-	-326	-0-	1617	2	37	9	Y	34					39

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135122 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	357	2	14	9	Y	13	14	0			2
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	352	2	14	9	Y	13	13	0			2
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	344	2	11	9	Y	10	9	0			3
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	346	2	13	9	Y	12	11	0			4
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	390	2	14	9	Y	13	13	0			4
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	367	2	11	9	Y	10	12	0			2

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 135748 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	714	-0-	-246	-0-	694	2	20	9	Y	18	21	0			3
05	930	N	708	-0-	-222	-0-	688	2	20	9	Y	18	18	0			3
06	810	N	610	-0-	-200	-0-	597	2	13	9	Y	12	11	0			4
07	744	N	639	-0-	-105	-0-	622	2	17	9	Y	15	14	0			5
08	713	N	535	-0-	-178	-0-	522	2	13	9	Y	12	14	0			3
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	796	2	19	9	Y	17	16	0			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135833 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8688 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	919	2	11	9	Y	10	10	0			2
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	943	2	9	9	Y	8	9	0			1
06	900	N	895	-0-	-5	-0-	887	2	8	9	Y	7	6	0			2
07	961	N	943	-0-	-18	-0-	934	2	9	9	Y	8	7	0			3
08	961	N	919	-0-	-42	-0-	910	2	9	9	Y	8	9	0			2
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	918	2	9	9	Y	8	8	0			2

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136109 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8679 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-
09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136302 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8646 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	833	2	103	9	Y	94	99	0			17
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	883	2	105	9	Y	95	98	0			14
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	799	2	75	9	Y	68	61	0			21
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	869	2	97	9	Y	88	78	0			31
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	779	2	84	9	Y	76	86	0			21
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	843	2	80	9	Y	73	77	0			17

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
04	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	1191	2	8	9	Y	7	9	1			7
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1217	2	8	9	Y	7	9	1			5
06	1290	N	1225	-0-	-65	-0-	1217	2	8	9	Y	7	9	1			3
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1300	2	10	9	Y	9	10	1			2
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1306	2	6	9	Y	5					7
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1270	2	6	9	Y	5					12

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1467	2	20	9	Y	18	19	0			3
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1362	2	18	9	Y	16	17	0			2
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1320	2	14	9	Y	13	11	0			4
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1419	2	17	9	Y	15	14	0			5
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1361	2	17	9	Y	15	16	0			4
09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1365	2	14	9	Y	13	14	0			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
WEST CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 137818 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8963 - 9609

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	252	-0-	-18	-0-	239	2	13	9	Y	12	13	0			2
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	242	2	13	9	Y	12	12	0			2
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	228	2	10	9	Y	9	8	0			3
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	268	2	13	9	Y	12	11	0			4
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	254	2	12	9	Y	11	12	0			3
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	358	2	15	9	Y	14	14	0			3

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 5 RRCID -> 137981 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6046 - 9514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	552	-0-	-78	-0-	552	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-L RRCID -> 139175 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8370 - 9554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	421	-0-	-299	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	448	-0-	-110	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	439	-0-	-71	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 4 RRCID -> 139213 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8713 - 9889

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1975	2	20	9	Y	18	33	1			2
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1973	2	18	9	Y	16					18
06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1816	2	17	9	Y	15	32	1			1
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1637	2	20	9	Y	18	14	1			5
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1763	2	15	9	Y	14	13	1			6
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1816	2	17	9	Y	15	15	1			6

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139407 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8677 - 9786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	607	N	607	-0-	-0-	-0-	606	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	651	N	634	-0-	-17	-0-	633	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	600	N	551	-0-	-49	-0-	550	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	961	2	2	9	Y	2	1	0			1
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1671	2	2	9	Y	2	2	0			1
09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2114	2	3	9	Y	3	3	0			1

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139454 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8706 - 9602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	N	484	-0-	-26	-0-	472	2	12	9	Y	11	12	0			2
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	764	2	18	9	Y	16	16	0			2
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	994	2	19	9	Y	17	14	0			5
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	990	2	22	9	Y	20	18	0			7
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1013	2	23	9	Y	21	22	0			6
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	873	2	15	9	Y	14	17	0			3

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 6-L RRCID -> 139889 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8490 - 8734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 3-L RRCID -> 140030 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 7-L RRCID -> 140217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6375 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 7-L RRCID -> 140698 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8400 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	293	2	3	9	Y	3	3	0			1
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	305	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	286	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	310	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	321	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	326	2	3	9	Y	3	2	0			1

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
04	390	N	376	-0-	-14	-0-	375	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 8 L RRCID -> 141284 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8464 - 9524

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

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 0007 L RRCID -> 141457 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8470 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		382	-0-	382	1171	379	2	3	9	Y	3	3	0			1
05	T. A.		405	-0-	405	1576	403	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
06	1958	X	382	-0-	-1576	-0-	380	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	380	X	380	-0-	-0-	-0-	378	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	T. A.		369	-0-	369	369	367	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	T. A.		355	-0-	355	724	352	2	3	9	Y	3	2	0			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-L RRCID -> 142026 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8540 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 7 RRCID -> 142034 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8500 - 9514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	X	1252	-0-	-458	-0-	1232	2	20	9	Y	18	20	0			4
05	1395	X	1121	-0-	-274	-0-	1104	2	17	9	Y	15	17	0			2
06	1230	N	1037	-0-	-193	-0-	1023	2	14	9	Y	13	13	0			2
07	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	1168	2	15	9	Y	14	14	0			2
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1145	2	14	9	Y	13	13	0			2
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1176	2	17	9	Y	15	13	0			4

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-L RRCID -> 143366 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8474 - 9504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 4-L RRCID -> 143423 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8504 - 8594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-L RRCID -> 143505 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8473 - 9515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	536	N	536	-0-	-0-	-0-	528	2	8	9	Y	7	8	0			1
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	553	2	8	9	Y	7	7	0			1
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	703	2	8	9	Y	7	7	0			1
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	556	2	7	9	Y	6	6	0			1
08	558	N	546	-0-	-12	-0-	540	2	6	9	Y	5	5	0			1
09	720	N	286	-0-	-434	-0-	283	2	3	9	Y	3	3	0			1

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 8-L RRCID -> 144510 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8380 - 8451

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73	-0-	-17	-0-	71	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	69	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	29	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	89	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	82	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	77	2	3	9	Y	3	2	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-L RRCID -> 144711 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8448 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT NO. 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
04	3000	N	8164	-0-	5164	5164	8033	2	131	9	Y	119	97	0			26
05	3100	N	4852	-0-	1752	6916	4779	2	73	9	Y	66	82	0			10
06	3000	N	1746	-0-	-1254	5662	1722	2	24	9	Y	22	28	0			4
07	6887	X	1225	-0-	-5662	-0-	1210	2	15	9	Y	14	16	0			2
08	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2377	2	32	9	Y	29	26	0			5
09	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3918	2	54	9	Y	49	40	0			14

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
04	1860	X	1703	-0-	-157	-0-	1683	2	20	9	Y	18	20	0			3
05	1736	X	1588	-0-	-148	-0-	1570	2	18	9	Y	16	17	0			2
06	1770	X	1606	-0-	-164	-0-	1592	2	14	9	Y	13	11	0			4
07	1829	X	1717	-0-	-112	-0-	1699	2	18	9	Y	16	14	0			6
08	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1613	2	15	9	Y	14	16	0			4
09	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1855	2	17	9	Y	15	16	0			3

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 6 RRCID -> 145167 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8744 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1800	N	1763	-0-	-37	-0-	1754	2	9	9	Y	8	10	1			8
05	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	1802	2	9	9	Y	8	10	1			6
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1831	2	8	9	Y	7	10	1			3
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1824	2	11	9	Y	10	11	1			2
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1818	2	6	9	Y	5					7
09	1800	N	1706	-0-	-94	-0-	1700	2	6	9	Y	5					12

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145232 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 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
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	900	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	948	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	896	2	3	9	Y	3	2	0			1
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	929	2	2	9	Y	2	2	0			1
08	961	N	892	-0-	-69	-0-	890	2	2	9	Y	2	2	0			1
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	919	2	1	9	Y	1	2	0			-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 145404 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 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
04	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4095	2	47	9	Y	43	45	0			8
05	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4461	2	47	9	Y	43	45	0			6
06	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4564	2	40	9	Y	36	31	0			11
07	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4254	2	43	9	Y	39	36	0			14
08	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3202	2	31	9	Y	28	34	0			8
09	2850	X	2756	-0-	-94	-0-	2732	2	24	9	Y	22	25	0			5

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145558 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8382 - 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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154805 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8506 - 9642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	172	-0-	-8	-0-	168	2	4	9	Y	4	4	0			1
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	171	2	4	9	Y	4	4	0			1
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	158	2	2	9	Y	2	2	0			1
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	161	2	3	9	Y	3	3	0			1
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	159	2	3	9	Y	3	3	0			1
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	167	2	3	9	Y	3	3	0			1

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 155012 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 9680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155402 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2268	2	50	9	Y	45	47	1			20
05	2604	N	2362	-0-	-242	-0-	2307	2	55	9	Y	50	42	1			28
06	2430	N	2166	-0-	-264	-0-	2121	2	45	9	Y	41	43	1			26
07	2387	N	2261	-0-	-126	-0-	2221	2	40	9	Y	36	44	1			18
08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2318	2	39	9	Y	35	46	1			7
09	2160	N	2130	-0-	-30	-0-	2093	2	37	9	Y	34					41

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155583 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 9242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	394	2	6	9	Y	5	5	0			1
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	423	2	6	9	Y	5	5	0			1
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	393	2	3	9	Y	3	3	0			1
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	394	2	6	9	Y	5	4	0			2
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	364	2	3	9	Y	3	4	0			1
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	347	2	4	9	Y	4	4	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 7 RRCID -> 157947 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8758 - 8904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1440	N	1406	-0-	-34	-0-	1393	2	13	9	Y	12	15	1			12
05	1488	N	1127	-0-	-361	-0-	1117	2	10	9	Y	9	14	1			7
06	1440	N	899	-0-	-541	-0-	891	2	8	9	Y	7	11	1			3
07	1457	N	884	-0-	-573	-0-	874	2	10	9	Y	9	10	1			2
08	1116	N	938	-0-	-178	-0-	932	2	6	9	Y	5					7
09	900	N	818	-0-	-82	-0-	814	2	4	9	Y	4					11

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158021 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8640 - 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
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	181	2	3	9	Y	3	3	0			1
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	179	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	156	2	3	9	Y	3	2	0			1
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	185	2	3	9	Y	3	3	0			1
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	180	2	3	9	Y	3	3	0			1
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	158	2	1	9	Y	1	2	0			-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158468 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1539	2	50	9	Y	45	45	1			20
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1692	2	58	9	Y	53	43	1			30
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1630	2	51	9	Y	46	47	1			29
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1714	2	47	9	Y	43	51	1			21
08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1696	2	43	9	Y	39	52	1			8
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1570	2	42	9	Y	38					46

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	565	2	7	9	Y	6	7	0			1
05	589	N	560	-0-	-29	-0-	553	2	7	9	Y	6	6	0			1
06	570	N	554	-0-	-16	-0-	550	2	4	9	Y	4	4	0			1
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	606	2	7	9	Y	6	5	0			2
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	613	2	8	9	Y	7	7	0			2
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	611	2	6	9	Y	5	6	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8 L RRCID -> 158992 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8700 - 9536

04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	233	2	9	9	Y	8	9	0			2
05	310	N	213	-0-	-97	-0-	205	2	8	9	Y	7	8	0			1
06	240	N	182	-0-	-58	-0-	176	2	6	9	Y	5	5	0			1
07	248	N	169	-0-	-79	-0-	163	2	6	9	Y	5	5	0			1
08	217	N	169	-0-	-48	-0-	163	2	6	9	Y	5	5	0			1
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	143	2	4	9	Y	4	4	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 C RRCID -> 159174 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8622 - 9751

04	1620	N	1047	-0-	-573	-0-	1028	2	19	9	Y	17	20	1			17
05	1674	N	1439	-0-	-235	-0-	1411	2	28	9	Y	25	24	1			18
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1383	2	22	9	Y	20	29	1			9
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1108	2	24	9	Y	22	26	1			5
08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1898	2	22	9	Y	20					25
09	1410	N	1344	-0-	-66	-0-	1329	2	15	9	Y	14					39

CARTHAGE GAS UNIT 3A WELL #: 9 RRCID -> 159209 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8790 - 8882

04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1678	2	8	9	Y	7	9	1			7
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1930	2	9	9	Y	8	9	1			6
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2117	2	8	9	Y	7	10	1			3
07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2117	2	12	9	Y	11	12	1			2
08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2129	2	7	9	Y	6					8
09	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2246	2	7	9	Y	6					14

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159536 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8580 - 9358

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159566 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8584 - 9357

04	1440	X	1148	-0-	-292	-0-	1129	2	19	9	Y	17	18	0			3
05	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1137	2	18	9	Y	16	17	0			2
06	1080	X	1059	-0-	-21	-0-	1046	2	13	9	Y	12	10	0			4
07	1178	N	1082	-0-	-96	-0-	1067	2	15	9	Y	14	13	0			5
08	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1111	2	15	9	Y	14	15	0			4
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1232	2	15	9	Y	14	15	0			3

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159723 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9370

04	1560	N	638	-0-	-922	-0-	609	2	29	9	Y	26	26	0			5
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1049	2	46	9	Y	42	41	0			6
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1119	2	40	9	Y	36	31	0			11
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1242	2	53	9	Y	48	42	0			17
08	1085	N	555	-0-	-530	-0-	533	2	22	9	Y	20	31	0			6
09	1170	N	758	-0-	-412	-0-	733	2	25	9	Y	23	24	0			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 164137 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8392 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	420	-0-	-90	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	337	-0-	-221	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	194	-0-	-302	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	198	-0-	-222	-0-	198	2			Y	-0-					-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165604 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8685 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	369	2	6	9	Y	5	5	0			1
05	434	N	346	-0-	-88	-0-	340	2	6	9	Y	5	5	0			1
06	390	N	359	-0-	-31	-0-	356	2	3	9	Y	3	3	0			1
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1280	2	17	9	Y	15	11	0			5
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	830	2	11	9	Y	10	12	0			3
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	641	2	7	9	Y	6	8	0			1

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-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
04	1050	N	899	-0-	-151	-0-	886	2	13	9	Y	12	13	0			3
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1042	2	13	9	Y	12	13	0			2
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	934	2	11	9	Y	10	10	0			2
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	998	2	12	9	Y	11	11	0			2
08	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	990	2	11	9	Y	10	10	0			2
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	989	2	11	9	Y	10	9	0			3

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 169301 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8382 - 9520

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
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	Y	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	Y	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	Y	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 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
04	1260	N	1118	-0-	-142	-0-	1104	2	14	9	Y	13	14	0			3
05	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	1146	2	14	9	Y	13	14	0			2
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1170	2	13	9	Y	12	12	0			2
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1225	2	13	9	Y	12	12	0			2
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1305	2	13	9	Y	12	12	0			2
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1285	2	14	9	Y	13	11	0			4

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 9 L RRCID -> 170133 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9510

04	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4723	2	33	9	Y	30	33	0			7
05	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4780	2	31	9	Y	28	31	0			4
06	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4138	2	25	9	Y	23	23	0			4
07	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4452	2	25	9	Y	23	23	0			4
08	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4360	2	25	9	Y	23	23	0			4
09	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3971	2	23	9	Y	21	19	0			6

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 L RRCID -> 170141 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8358 - 9514

04	690	N	635	-0-	-55	-0-	627	2	8	9	Y	7	8	0			2
05	620	N	601	-0-	-19	-0-	594	2	7	9	Y	6	7	0			1
06	660	N	592	-0-	-68	-0-	585	2	7	9	Y	6	6	0			1
07	651	N	582	-0-	-69	-0-	575	2	7	9	Y	6	6	0			1
08	589	N	577	-0-	-12	-0-	571	2	6	9	Y	5	5	0			1
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	607	2	7	9	Y	6	5	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 L RRCID -> 170149 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8446 - 9492

04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	820	2	7	9	Y	6	7	0			1
05	868	N	853	-0-	-15	-0-	845	2	8	9	Y	7	7	0			1
06	840	N	823	-0-	-17	-0-	816	2	7	9	Y	6	6	0			1
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	863	2	7	9	Y	6	6	0			1
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	898	2	7	9	Y	6	6	0			1
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	929	2	7	9	Y	6	5	0			2

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 170417 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8326 - 9466

04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	484	-0-	-86	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 11 L RRCID -> 170755 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8396 - 9512

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 L RRCID -> 171190 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9504

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 L RRCID -> 171252 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8476 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5347	2	44	9	Y	40	45	0			9
05	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5463	2	43	9	Y	39	42	0			6
06	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5259	2	37	9	Y	34	34	0			6
07	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5348	2	37	9	Y	34	34	0			6
08	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4779	2	32	9	Y	29	30	0			5
09	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2193	2	15	9	Y	14	15	0			4

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 L RRCID -> 171696 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8368 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 L RRCID -> 172193 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8420 - 9520

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

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 172778 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8364 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	628	-0-	-152	-0-	610	2	18	9	Y	16	17	1			7
05	775	N	632	-0-	-143	-0-	612	2	20	9	Y	18	15	1			10
06	630	N	599	-0-	-31	-0-	582	2	17	9	Y	15	16	1			9
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	636	2	17	9	Y	15	17	1			7
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1116	2	25	9	Y	23	25	1			5
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	919	2	22	9	Y	20					25

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1513	-0-	-77	-0-	1513	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1583	-0-	-60	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 10 RRCID -> 173443 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8675 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1573	-0-	-467	-0-	1552	2	21	9	Y	19	29	1			20
05	1984	N	1495	-0-	-489	-0-	1473	2	22	9	Y	20	26	1			14
06	1950	N	1134	-0-	-816	-0-	1119	2	15	9	Y	14	22	1			6
07	1612	N	1130	-0-	-482	-0-	1111	2	19	9	Y	17	19	1			4
08	1488	N	1034	-0-	-454	-0-	1025	2	9	9	Y	8					12
09	1140	N	910	-0-	-230	-0-	901	2	9	9	Y	8					20

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	843	2	51	9	Y	46	45	0			10
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	875	2	48	9	Y	44	48	0			6
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	806	2	42	9	Y	38	37	0			7
07	930	N	725	-0-	-205	-0-	692	2	33	9	Y	30	32	0			5
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	904	2	44	9	Y	40	38	0			7
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	881	2	43	9	Y	39	35	0			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 L RRCID -> 174311 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8356 - 9515

04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1740	2	124	9	Y	113	125	0			24
05	1891	N	1828	-0-	-63	-0-	1712	2	116	9	Y	105	114	0			15
06	1830	N	1628	-0-	-202	-0-	1533	2	95	9	Y	86	85	0			16
07	1922	N	1791	-0-	-131	-0-	1694	2	97	9	Y	88	89	0			15
08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1740	2	100	9	Y	91	90	0			16
09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1710	2	101	9	Y	92	82	0			26

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 5 L RRCID -> 174571 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8475 - 9515

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1241	2	11	9	Y	10	7	0			3

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 L RRCID -> 174781 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8454 - 9507

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		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

04	2190	X	1779	-0-	-411	-0-	1769	2	10	9	Y	9	10	0			2
05	2077	X	1689	-0-	-388	-0-	1680	2	9	9	Y	8	9	0			1
06	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1984	2	10	9	Y	9	8	0			2
07	1829	X	1762	-0-	-67	-0-	1754	2	8	9	Y	7	8	0			1
08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2175	2	10	9	Y	9	8	0			2
09	1980	N	1834	-0-	-146	-0-	1826	2	8	9	Y	7	7	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12 L RRCID -> 177378 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8360 - 9496

04	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5476	2	19	9	Y	17	18	0			4
05	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5834	2	18	9	Y	16	18	0			2
06	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5397	2	17	9	Y	15	14	0			3
07	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5557	2	14	9	Y	13	14	0			2
08	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5582	2	15	9	Y	14	14	0			2
09	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5038	2	15	9	Y	14	12	0			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 L RRCID -> 177380 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8378 - 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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 23RL RRCID -> 178780 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8244 - 9488

04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179821 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8504 - 9710

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-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

04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1341	2	7	9	Y	6	7	0			1
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1339	2	7	9	Y	6	6	0			1
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1266	2	4	9	Y	4	4	0			1
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1278	2	7	9	Y	6	5	0			2
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1223	2	6	9	Y	5	6	0			1
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1317	2	6	9	Y	5	5	0			1

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183671 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8416 - 9682

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 6 RRCID -> 183806 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8628 - 9950

04	930	N	882	-0-	-48	-0-	872	2	10	9	Y	9	16	1			1
05	1023	N	833	-0-	-190	-0-	825	2	8	9	Y	7					8
06	960	N	784	-0-	-176	-0-	776	2	8	9	Y	7	15	1			-0-
07	899	N	727	-0-	-172	-0-	717	2	10	9	Y	9	7	1			2
08	837	N	578	-0-	-259	-0-	572	2	6	9	Y	5	5	1			2
09	780	N	471	-0-	-309	-0-	465	2	6	9	Y	5	5	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 8 RRCID -> 185752 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9332 - 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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 5 RRCID -> 186660 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8476 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 1 RRCID -> 189719 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8480 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-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
04	1170	N	1061	-0-	-109	-0-	1057	2 4 9			Y	4	5	1			4
05	1240	N	1168	-0-	-72	-0-	1164	2 4 9			Y	4	5	1			3
06	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	1089	2 6 9			Y	5	6	1			2
07	1085	N	980	-0-	-105	-0-	976	2 4 9			Y	4	5	1			1
08	1178	N	991	-0-	-187	-0-	988	2 3 9			Y	3					4
09	1110	N	871	-0-	-239	-0-	869	2 2 9			Y	2					6

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
04	600	N	552	-0-	-48	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	516	-0-	-54	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 9 RRCID -> 197168 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8733 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 13 RRCID -> 197332 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8610 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1959	2 6 9			Y	5	7	1			6
05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1874	2 7 9			Y	6	8	1			4
06	1680	N	1084	-0-	-596	-0-	1081	2 3 9			Y	3	6	1			1
07	1736	N	905	-0-	-831	-0-	901	2 4 9			Y	4	4	1			1
08	1736	N	813	-0-	-923	-0-	812	2 1 9			Y	1					2
09	1080	N	790	-0-	-290	-0-	788	2 2 9			Y	2					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 6 RRCID -> 197634 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8360 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	X	1107	-0-	-93	-0-	1094	2	13	9	Y	12	13	0			3
05	1240	X	1155	-0-	-85	-0-	1142	2	13	9	Y	12	13	0			2
06	1200	X	1114	-0-	-86	-0-	1103	2	11	9	Y	10	10	0			2
07	1240	X	1144	-0-	-96	-0-	1133	2	11	9	Y	10	10	0			2
08	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1306	2	12	9	Y	11	11	0			2
09	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1747	2	17	9	Y	15	13	0			4

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	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4010	2	95	9	Y	86	170	1			8
05	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3702	2	86	9	Y	78					86
06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3546	2	81	9	Y	74	155	1			5
07	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3674	2	111	9	Y	101	78	1			28
08	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3611	2	77	9	Y	70	67	1			31
09	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3430	2	79	9	Y	72	74	1			29

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	570	N	356	-0-	-214	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	234	-0-	-355	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	300	-0-	-270	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	266	-0-	-106	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	205	-0-	-95	-0-	205	2			Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	829	2	4	9	Y	4	5	0			1
05	837	N	811	-0-	-26	-0-	805	2	6	9	Y	5	5	0			1
06	840	N	822	-0-	-18	-0-	818	2	4	9	Y	4	4	0			1
07	868	N	846	-0-	-22	-0-	842	2	4	9	Y	4	4	0			1
08	806	N	800	-0-	-6	-0-	796	2	4	9	Y	4	4	0			1
09	810	N	787	-0-	-23	-0-	784	2	3	9	Y	3	3	0			1

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
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	225	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	179	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	210	N	96	-0-	-114	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 203028 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8449 - 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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 37 RRCID -> 203173 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8372 - 9537

04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1022	2	26	9	Y	24	24	0			5
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	778	2	20	9	Y	18	20	0			3
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	809	2	18	9	Y	16	16	0			3
07	1085	N	929	-0-	-156	-0-	909	2	20	9	Y	18	18	0			3
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	861	2	19	9	Y	17	17	0			3
09	840	N	803	-0-	-37	-0-	786	2	17	9	Y	15	14	0			4

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 10 RRCID -> 203978 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8748 - 10022

04	240	N	235	-0-	-5	-0-	234	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	224	2	1	9	Y	1					1
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	214	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	232	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	230	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	218	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 32 RRCID -> 204221 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8358 - 9538

04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	436	2	3	9	Y	3	3	0			1
05	434	N	422	-0-	-12	-0-	421	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
06	450	N	382	-0-	-68	-0-	380	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	465	N	295	-0-	-170	-0-	294	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	434	N	310	-0-	-124	-0-	309	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	390	N	318	-0-	-72	-0-	317	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205758 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9044 - 9411

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 205773 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8356 - 9537

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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
04	1200	X	1113	-0-	-87	-0-	1083	2	30	9	Y	27	29	0			6
05	1209	X	1082	-0-	-127	-0-	1057	2	25	9	Y	23	26	0			3
06	1170	X	1058	-0-	-112	-0-	1034	2	24	9	Y	22	21	0			4
07	1209	X	1092	-0-	-117	-0-	1069	2	23	9	Y	21	21	0			4
08	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	1039	2	22	9	Y	20	20	0			4
09	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	998	2	22	9	Y	20	18	0			6

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 16 RRCID -> 207067 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8466 - 9500

04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1373	2	15	9	Y	14	16	0			3
05	1488	N	1205	-0-	-283	-0-	1192	2	13	9	Y	12	13	0			2
06	1530	N	416	-0-	-1114	-0-	412	2	4	9	Y	4	5	0			1
07	1426	N	290	-0-	-1136	-0-	288	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2075	2	19	9	Y	17	14	0			3
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1584	2	14	9	Y	13	12	0			4

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 14 RRCID -> 207068 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8300 - 9549

04	990	N	942	-0-	-48	-0-	919	2	23	9	Y	21	23	0			4
05	899	N	739	-0-	-160	-0-	722	2	17	9	Y	15	17	0			2
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1029	2	22	9	Y	20	18	0			4
07	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2341	2	46	9	Y	42	39	0			7
08	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2248	2	45	9	Y	41	41	0			7
09	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2083	2	43	9	Y	39	35	0			11

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 15 RRCID -> 207329 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8415 - 9552

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56295					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56295					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56295					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56295					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56295					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56295					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 15 RRCID -> 207670 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8520 - 9655

04	2070	N	1590	-0-	-480	-0-	1584	2	6	9	Y	5	9	1			6
05	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2610	2	12	9	Y	11	9	1			8
06	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2591	2	10	9	Y	9	13	1			4
07	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2561	2	14	9	Y	13	14	1			3
08	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2706	2	8	9	Y	7					10
09	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2531	2	7	9	Y	6					16

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 16 RRCID -> 207672 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8558 - 9690

04	1350	N	1273	-0-	-77	-0-	1260	2	13	9	Y	12	14	1			13
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1466	2	17	9	Y	15	17	1			11
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1641	2	18	9	Y	16	20	1			7
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1697	2	22	9	Y	20	23	1			4
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1403	2	11	9	Y	10					14
09	1350	N	972	-0-	-378	-0-	965	2	7	9	Y	6					20

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 209355 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8566 - 9630

04	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1488	2	37	9	Y	34	37	0			6
05	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1569	2	39	9	Y	35	36	0			5
06	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1479	2	29	9	Y	26	23	0			8
07	1581	X	1541	-0-	-40	-0-	1507	2	34	9	Y	31	28	0			11
08	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	1492	2	33	9	Y	30	33	0			8
09	1500	N	1483	-0-	-17	-0-	1454	2	29	9	Y	26	28	0			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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
04	3030	X	2704	-0-	-326	-0-	2660	2	44	9	Y	40	43	0			7
05	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3124	2	50	9	Y	45	46	0			6
06	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2577	2	33	9	Y	30	27	0			9
07	2790	X	2681	-0-	-109	-0-	2641	2	40	9	Y	36	32	0			13
08	3162	X	2416	-0-	-746	-0-	2382	2	34	9	Y	31	35	0			9
09	3060	X	2354	-0-	-706	-0-	2324	2	30	9	Y	27	30	0			6

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209765 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8474 - 9750

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED. W.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213558 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8785 - 9826

04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	249	2	4	9	Y	4	4	0			1
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	278	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	213	2	3	9	Y	3	2	0			1
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	285	2	3	9	Y	3	3	0			1
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	288	2	4	9	Y	4	4	0			1
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	358	2	4	9	Y	4	4	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 14 RRCID -> 213754 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 5974 - 9505

04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	770	2	7	9	Y	6	6	0			1
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	652	2	7	9	Y	6	6	0			1
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	612	2	4	9	Y	4	4	0			1
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	685	2	6	9	Y	5	5	0			1
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	753	2	6	9	Y	5	5	0			1
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	841	2	7	9	Y	6	5	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 12 RRCID -> 216074 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8761 - 9938

04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	376	2	10	9	Y	9	17	1			1
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	383	2	10	9	Y	9					10
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	359	2	10	9	Y	9	18	1			1
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	375	2	12	9	Y	11	9	1			3
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	406	2	10	9	Y	9	8	1			4
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	356	2	9	9	Y	8	9	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 13 RRCID -> 216523 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8612 - 9914

04	120	N	104	-0-	-16	-0-	102	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	Y	1					1
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	115	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	112	2	3	9	Y	3	2	1			1
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	100	2	1	9	Y	1	1	1			1

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 218337 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8542 - 9226

04	240	N	224	-0-	-16	-0-	198	2	26	9	Y	24	27	0			4
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	241	2	31	9	Y	28	28	0			4
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	234	2	23	9	Y	21	19	0			6
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	259	2	32	9	Y	29	25	0			10
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	263	2	31	9	Y	28	30	0			8
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	238	2	23	9	Y	21	24	0			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220837 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8356 - 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
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	295	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	318	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	299	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	326	2	2	9	Y	2	1	0			1
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	329	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	284	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221046 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8603 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3663	-0-	663	663	3663	2			Y	-0-					-0-
05	968	N	305	-0-	-663	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
06	2850	N	81	-0-	-2769	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2275	-0-	-670	-0-	2275	2			Y	-0-					-0-
08	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2185	-0-	-665	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 36 RRCID -> 221543 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8414 - 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
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1197	2	136	9	Y	124	138	0			27
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	1905	2	206	9	Y	187	187	0			27
06	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2086	2	206	9	Y	187	179	0			35
07	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2143	2	197	9	Y	179	183	0			31
08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2087	2	191	9	Y	174	175	0			30
09	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2051	2	196	9	Y	178	158	0			50

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
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	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
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	516	2	19	9	Y	17	18	0			4
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	748	2	24	9	Y	22	23	0			3
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1237	2	40	9	Y	36	32	0			7
07	341	N	198	-0-	-143	-0-	192	2	6	9	Y	5	11	0			1
08	341	N	210	-0-	-131	-0-	204	2	6	9	Y	5	5	0			1
09	330	N	189	-0-	-141	-0-	183	2	6	9	Y	5	5	0			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 44 RRCID -> 225292 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8439 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	924	N	924	-0-	-0-	-0-	918	2	6	9	Y	5	6	0			1
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	966	2	6	9	Y	5	5	0			1
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	940	2	4	9	Y	4	4	0			1
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	980	2	4	9	Y	4	4	0			1
08	961	N	956	-0-	-5	-0-	952	2	4	9	Y	4	4	0			1
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	940	2	4	9	Y	4	4	0			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 45 RRCID -> 225922 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8372 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	470	N	470	-0-	-0-	-0-	469	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	472	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	442	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	490	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	373	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	360	N	265	-0-	-95	-0-	264	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 8 RRCID -> 226038 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8370 - 9567

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	872	N	872	-0-	-0-	-0-	653	2	219	9	Y	199	229	0		43
05	1054	N	469	-0-	-585	-0-	356	2	113	9	Y	103	131	0		15
06	960	N	419	-0-	-541	-0-	325	2	94	9	Y	85	84	0		16
07	899	N	409	-0-	-490	-0-	321	2	88	9	Y	80	82	0		14
08	465	N	409	-0-	-56	-0-	322	2	87	9	Y	79	79	0		14
09	420	N	391	-0-	-29	-0-	305	2	86	9	Y	78	70	0		22

BURNETT BROTHERS WELL #: 41 RRCID -> 226067 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8526 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2483					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2483					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2483					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2483					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2483					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2483					Y	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 227305 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8438 - 9566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	78	2	45	9	Y	41	46	0		9
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	77	2	43	9	Y	39	42	0		6
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	77	2	39	9	Y	35	34	0		7
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	77	2	36	9	Y	33	34	0		6
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	75	2	35	9	Y	32	32	0		6
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	74	2	35	9	Y	32	29	0		9

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 7 RRCID -> 228361 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8414 - 9562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	149	2	1	9	Y	1	2	0		-0-
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	130	2	2	9	Y	2	2	0		-0-
06	180	N	107	-0-	-73	-0-	106	2	1	9	Y	1	1	0		-0-
07	155	N	109	-0-	-46	-0-	108	2	1	9	Y	1	1	0		-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	Y	1	1	0		-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	203	2	3	9	Y	3	2	0		1

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 14 RRCID -> 230717 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8358 - 9524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	N	882	-0-	-378	-0-	865	2	17	9	Y	15	17	0		3
05	1054	N	906	-0-	-148	-0-	889	2	17	9	Y	15	16	0		2
06	990	N	850	-0-	-140	-0-	837	2	13	9	Y	12	12	0		2
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1074	2	18	9	Y	16	15	0		3
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	991	2	14	9	Y	13	14	0		2
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	876	2	14	9	Y	13	11	0		4

BURNETT BROTHERS WELL #: 49 RRCID -> 230814 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8428 - 9542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	936	2	103	9	Y	94	98	0		20
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	813	2	85	9	Y	77	86	0		11
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	832	2	80	9	Y	73	70	0		14
07	1085	N	984	-0-	-101	-0-	904	2	80	9	Y	73	74	0		13
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	829	2	74	9	Y	67	68	0		12
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	859	2	78	9	Y	71	63	0		20

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 232058 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8418 - 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
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	20	2	1	9	Y	1	1	0		-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-				-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-				-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-				-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 14 RRCID -> 235061 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8776 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

CYPRESS POINT RESOURCES LEASE WELL #: 1 RRCID -> 236732 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8913 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2110	2	13	9	Y	12	23	1			1
05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2165	2	13	9	Y	12					13
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1984	2	13	9	Y	12	24	1			1
07	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2129	2	17	9	Y	15	12	1			4
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2019	2	12	9	Y	11	10	1			5
09	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2101	2	13	9	Y	12	12	1			5

BURNETT BROTHERS WELL #: 42 RRCID -> 251495 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8554 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	350	2	3	9	Y	3	3	0			1
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	361	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
06	390	N	369	-0-	-21	-0-	365	2	4	9	Y	4	3	0			1
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	393	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
08	372	N	337	-0-	-35	-0-	335	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	360	N	338	-0-	-22	-0-	335	2	3	9	Y	3	2	0			1

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258227 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263329 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8750 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TGNR PANOLA LLC 102948
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 066337 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8436 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	565	-0-	-65	-0-	565	3			N	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
06	630	N	327	-0-	-303	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	589	N	254	-0-	-335	-0-	254	3			N	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 073275 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 9679 PERF. N/A

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

HOUGH-SHIVERS -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073668 COMPL. DATE 07/19/1977 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8674 - 9522

04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3				N	-0-					-0-
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3				N	-0-					-0-
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3				N	-0-					-0-
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3				N	-0-					-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3				N	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-						N	NO RPT					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 079934 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 11492 PERF. 9416 - 9797

04	840	N	666	-0-	-174	-0-	666	3				N	-0-					-0-
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3				N	-0-					-0-
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3				N	-0-					-0-
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3				N	-0-					-0-
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3				N	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-						N	NO RPT					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080735 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8836 - 9312

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081906 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8583 - 9682

04	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3				N	-0-					-0-
05	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	3				N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3				N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3				N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3				N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 083023 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8852 - 9337

04	1380	N	1376	-0-	-4	-0-	1366	3	10	9	Y	9	9	1			1
05	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	1359	3	11	9	Y	10	9	1			2
06	1350	N	1136	-0-	-214	-0-	1130	3	6	9	Y	5	6	1			1
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	DLQ G-10		1367	-0-	1367	1367	1357	3	10	9	Y	9	8	1			1
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1367					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 084940 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8834 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
07	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 085510 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9029 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087601 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8920 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
06	810	N	741	-0-	-69	-0-	741	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
08	961	N	441	-0-	-520	-0-	441	3			N	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088498 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8598 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	341	N	145	-0-	-196	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	300	N	159	-0-	-141	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	310	N	8	-0-	-302	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088499 COMPL. DATE 06/22/1980 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 8662 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		423	-0-	423	423	414	3	9	9	Y	8	7	1			1
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	423					Y	NO RPT					1

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
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		458	-0-	458	458	448	3	10	9	Y	9	8	1			1
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	458					Y	NO RPT					1

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 091972 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8953 - 9300

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

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099225 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8437 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	434	-0-	-166	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1294	-0-	1294	1294	1294	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1294					Y	NO RPT					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 4 RRCID -> 099794 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	275	-0-	-283	-0-	275	3			N	-0-					-0-
06	480	N	381	-0-	-99	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100230 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8660 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	247	-0-	-653	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	806	N	413	-0-	-393	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102013 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102194 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	544	-0-	-176	-0-	544	3			N	-0-					-0-
05	744	N	442	-0-	-302	-0-	442	3			N	-0-					-0-
06	570	N	35	-0-	-535	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	25	1	541	3	N	-0-					-0-
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 3 RRCID -> 102843 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8742 - 9780

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HARRELL, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 103406 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8904 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131934 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8460 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			Y	-0-					-0-
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
06	1320	N	76	-0-	-1244	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	1311	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1377	-0-	1377	1377	1377	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1377					Y	NO RPT					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 6 RRCID -> 132526 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8480 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
05	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
06	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1448	-0-	-257	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	360	-0-	-1345	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132725 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8486 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	679	-0-	-41	-0-	679	3			N	-0-					-0-
05	713	N	612	-0-	-101	-0-	612	3			N	-0-					-0-
06	690	N	606	-0-	-84	-0-	606	3			N	-0-					-0-
07	713	N	697	-0-	-16	-0-	30	1	667	3	N	-0-					-0-
08	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 5 RRCID -> 133073 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8614 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	893	-0-	-157	-0-	893	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	952	-0-	-102	-0-	952	3			N	-0-					-0-
06	900	N	84	-0-	-816	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133471 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8440 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 4 RRCID -> 133472 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8362 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	175	-0-	-125	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 4 RRCID -> 133909 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8628 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	392	-0-	-808	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	23738	-0-	20738	20738	23511	1	227	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	589	-0-	-2511	18227	589	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	789	-0-	-2311	15916	789	3			N	-0-					-0-
09	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	14626					N	NO RPT					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134444 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	2632	-0-	-908	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3353	-0-	-212	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3060	-0-	-420	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3476	-0-	-120	-0-	151	1	3325	3	N	-0-					-0-
08	3596	X	2984	-0-	-612	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134445 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8553 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
05	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
06	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
07	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
08	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 5 RRCID -> 134447 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8403 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1535	-0-	-145	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
06	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134947 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	1778	-0-	-742	-0-	1778	3			Y	-0-					-0-
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
06	2250	X	94	-0-	-2156	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1701	-0-	-128	-0-	1701	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2040	-0-	2040	2040	2040	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2040					Y	NO RPT					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135367 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8578 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 7 RRCID -> 135526 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8558 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1691	-0-	-109	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
08	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BEALL, W.F. WELL #: 6 RRCID -> 135583 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 9976 PERF. 8613 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135767 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8396 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	496	-0-	-74	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	589	N	449	-0-	-140	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06	570	N	423	-0-	-147	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 5 RRCID -> 136745 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8522 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
08	589	N	271	-0-	-318	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137688 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8306 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

POWERS, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 137690 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8620 - 9769

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

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137781 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8771 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 138060 COMPL. DATE 02/14/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HARRELL, JEANETTE WELL #: 5 RRCID -> 138290 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8798 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1104	-0-	-167	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138514 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8465 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 5 RRCID -> 139027 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8694 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	614	-0-	-196	-0-	614	3			N	-0-					-0-
05	744	N	620	-0-	-124	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	660	N	430	-0-	-230	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	620	N	500	-0-	-120	-0-	500	3			N	-0-					-0-
08	620	N	546	-0-	-74	-0-	546	3			N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 6 RRCID -> 139172 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8416 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	928	-0-	-32	-0-	928	3			N	-0-					-0-
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	988	-0-	-314	-0-	988	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141378 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 8348 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141479 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8691 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 141480 COMPL. DATE 04/11/1992 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9130 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BEALL-NORMAN WELL #: 8 RRCID -> 141592 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8617 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	510	N	404	-0-	-106	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	3			N	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 7 RRCID -> 142008 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1654	-0-	-26	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1461	-0-	-275	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	454	-0-	-1226	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	107	-0-	-1598	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3543	-0-	443	443	3543	3			N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 6 RRCID -> 142011 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8678 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	43732	-0-	40732	40732	43314	1	418	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	1263	-0-	-1837	38895	1263	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	788	-0-	-2312	36583	788	3			N	-0-					-0-
09	780	X	NO RPT	-0-	-780	35803					N	NO RPT					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142079 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8506 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 6 RRCID -> 142092 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 142107 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8590 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
05	930	N	799	-0-	-131	-0-	799	3			N	-0-					-0-
06	750	N	437	-0-	-313	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	775	N	404	-0-	-371	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	3			N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142631 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8540 - 9775

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WHITFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142930 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	3			N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
07	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	3			N	-0-					-0-
08	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	3			N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143803 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143805 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8824 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	991	-0-	-149	-0-	991	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 7 RRCID -> 143824 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
08	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 8 RRCID -> 144406 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8482 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
06	780	N	543	-0-	-237	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144609 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 990 PERF. 8818 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
06	840	N	54	-0-	-786	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		976	-0-	976	976	976	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	976					Y	NO RPT					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 7 RRCID -> 144823 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8418 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1257	-0-	-541	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HICKS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144826 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8456 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	676	-0-	-194	-0-	676	3			N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
08	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	3			N	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 9 RRCID -> 144828 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8499 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	3			N	-0-					-0-
05	961	N	945	-0-	-16	-0-	945	3			N	-0-					-0-
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
08	930	N	404	-0-	-526	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 144868 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8794 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 6 RRCID -> 144890 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8579 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 144911 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9018 - 9633

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

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144960 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8432 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
05	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
06	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
07	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	193	1	4266	3	N	-0-					-0-
08	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	3			N	-0-					-0-
09	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144961 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8438 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			Y	-0-					-0-
05	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
06	2520	N	165	-0-	-2355	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
07	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2974	-0-	2974	2974	2974	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2974					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145037 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8674 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	793	-0-	-197	-0-	793	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	923	-0-	-100	-0-	923	3			N	-0-					-0-
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 7 RRCID -> 145476 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8522 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	360	N	160	-0-	-200	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145956 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8761 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
05	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
06	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
08	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
09	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 146832 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3578	-0-	478	478	3578	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	48	-0-	-2472	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
08	2914	X	1594	-0-	-1320	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147871 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9100 - 9770

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

BEALL, W.F. WELL #: 9 RRCID -> 148216 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 924 - 9776

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

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148587 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8456 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	50	-0-	-1510	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1332	-0-	-280	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HARRIS, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 148588 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8782 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	757	-0-	-266	-0-	757	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 11 RRCID -> 148904 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8534 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2042	-0-	-252	-0-	2042	3			Y	-0-					-0-
06	2220	N	1497	-0-	-723	-0-	1497	3			Y	-0-					-0-
07	2294	N	371	-0-	-1923	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
08	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151278 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8960 - 9820

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

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152307 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9760

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

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 154071 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8455 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	570	-0-	-30	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
08	899	N	590	-0-	-309	-0-	590	3			N	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156205 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9055 - 9953

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

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
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	N	28	-0-	-332	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		524	-0-	524	524	524	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	524					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HARRELL, JEANETTE WELL #: 6-D RRCID -> 157060 COMPL. DATE 11/26/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8785 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	650	-0-	-190	-0-	650	3			N	-0-					-0-
05	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	3			N	-0-					-0-
06	840	N	518	-0-	-322	-0-	518	3			N	-0-					-0-
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157412 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8700 - 9018

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157511 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 8700 - 9966

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WERNER-POPE WELL #: 3 RRCID -> 158170 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8856 - 9767

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158175 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8642 - 9760

04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	332	-0-	-748	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	200	-0-	-916	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 158397 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 9521

04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	892	-0-	-968	-0-	892	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158402 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 9806

04	690	N	626	-0-	-64	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	3			N	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
07	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159292 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8446 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
06	720	N	33	-0-	-687	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		672	-0-	672	672	672	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	672					Y	NO RPT					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 159332 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8725 - 9740

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

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159340 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8403 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1708	-0-	-121	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	450	N	242	-0-	-208	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	180	N	7	-0-	-173	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-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
04	1710	N	1381	-0-	-329	-0-	1381	3			Y	-0-					-0-
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			Y	-0-					-0-
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			Y	-0-					-0-
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1628	-0-	1628	1628	1616	3	12	9	Y	11	10	1			1
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1628					Y	NO RPT					1

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
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BEALL, W.F. WELL #: 11 RRCID -> 160034 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8670 - 9833

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

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160082 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8836 - 9932

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

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160196 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8800 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
07	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 160386 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8776 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
06	480	N	349	-0-	-131	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8960 - 9628

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

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160670 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9532 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	1158	-0-	-1122	-0-	5	1	1153	3	N	-0-					-0-
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
06	1380	X	987	-0-	-393	-0-	987	3			N	-0-					-0-
07	1426	X	1068	-0-	-358	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
09	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160822 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9106 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1990	3	10	9	Y	9	9	1			1
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1480	3	11	9	Y	10	9	1			2
06	1650	N	1460	-0-	-190	-0-	1454	3	6	9	Y	5	6	1			1
07	1705	N	1007	-0-	-698	-0-	1007	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	DLQ G-10		2210	-0-	2210	2210	2193	3	17	9	Y	15	13	1			2
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2210					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HARRIS, J.W. WELL #: 5 RRCID -> 161022 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8785 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161267 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9134 - 9710

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161537 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8866 - 9740

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 161726 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8702 - 9727

04	600	N	404	-0-	-196	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	589	N	312	-0-	-277	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161742 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8960 - 9840

04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	17	18	1			2
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2112	3	22	9	Y	20	18	1			4
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1626	3	10	9	Y	9	12	1			1
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	DLQ G-10		1444	-0-	1444	1444	1433	3	11	9	Y	10	9	1			1
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1444					Y	NO RPT					1

WERNER-WHITE WELL #: 4 RRCID -> 162235 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8882 - 9760

04	2010	N	1888	-0-	-122	-0-	1888	3			Y	-0-					-0-
05	2077	N	2045	-0-	-32	-0-	2045	3			Y	-0-					-0-
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			Y	-0-					-0-
07	1953	N	1088	-0-	-865	-0-	1088	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2529	-0-	2529	2529	2510	3	19	9	Y	17	15	1			2
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2529					Y	NO RPT					2

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 162248 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8853 - 9890

04	1710	N	1394	-0-	-316	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1276	-0-	-491	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
MANGHAM, R.S. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162682 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8902 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 9 RRCID -> 162751 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8890 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 162783 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8930 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1590	N	1586	-0-	-4	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	802	-0-	-841	-0-	802	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	391	-0-	-1199	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	111	-0-	-1532	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	806	N	15	-0-	-791	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162856 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8620 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SEALEY, MAY WELL #: 10 RRCID -> 162862 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8911 - 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
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 163218 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 163458 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8930 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	4065	-0-	965	965	4065	3			N	-0-					-0-
06	1358	N	393	-0-	-965	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
08	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
09	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WERNER-THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 163462 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8932 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	583	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	532	3	4	9	Y	4	3	1			1
06	510	N	504	-0-	-6	-0-	503	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	527	N	283	-0-	-244	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		483	-0-	483	483	480	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	483					Y	NO RPT					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 4 RRCID -> 163467 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8944 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2228	-0-	2228	2228	2213	3	15	9	Y	14	12	1			2
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2228					Y	NO RPT					2

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
07	682	N	360	-0-	-322	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 163981 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	675	-0-	-75	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
06	720	N	40	-0-	-680	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		773	-0-	773	773	773	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	773					Y	NO RPT					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 164192 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9170 - 9430

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

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
04	510	N	465	-0-	-45	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
08	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	3			N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WERNER-THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 164948 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8880 - 9596

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

WHITFIELD UNIT WELL #: 12 RRCID -> 165623 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8636 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165840 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8742 - 9923

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

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 8 RRCID -> 165918 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8672 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	30136	-0-	27136	27136	29848	1	288	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	1483	-0-	-1617	25519	1483	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1859	-0-	-1241	24278	1859	3			N	-0-					-0-
09	900	X	NO RPT	-0-	-900	23378					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166290 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8750 - 9400

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

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
04	1740	N	1709	-0-	-31	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1176	-0-	-622	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
07	1767	N	859	-0-	-908	-0-	859	3			N	-0-					-0-
08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167198 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 9498

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167199 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9120 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1157	-0-	1157	1157	1148	3	9	9	Y	8	7	1			1
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1157					Y	NO RPT					1

WERNER-THOMPSON WELL #: 8 RRCID -> 167498 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9162 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167541 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8670 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167764 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8418 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	3			N	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 168519 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1140	N	951	-0-	-189	-0-	951	3			N	-0-					-0-
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
07	992	N	515	-0-	-477	-0-	515	3			N	-0-					-0-
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 10 RRCID -> 168824 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8783 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 12 RRCID -> 169493 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 8648 - 9808

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 13 RRCID -> 173303 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8408 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	589	N	470	-0-	-119	-0-	470	3			N	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 12 RRCID -> 173439 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8406 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	977	-0-	-263	-0-	977	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173828 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8412 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 16 RRCID -> 174551 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8542 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1181	-0-	-379	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1206	-0-	-406	-0-	1206	3			Y	-0-					-0-
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			Y	-0-					-0-
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			Y	-0-					-0-
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 174670 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8558 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	300	-0-	-870	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	507	-0-	-702	-0-	507	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	385	-0-	-824	-0-	385	3			N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 175176 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8556 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1664	-0-	-258	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1521	-0-	-370	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175475 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8944 - 9438

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BEALL-NORMAN WELL #: 15 RRCID -> 176206 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	549	-0-	-81	-0-	549	3			N	-0-					-0-
05	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	3			N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
07	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176293 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8611 - 9717

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176342 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8542 - 9706

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176586 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8708 - 9480

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 11 RRCID -> 176937 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8634 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	217	N	100	-0-	-117	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176946 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390

04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177066 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8452 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1366	-0-	-74	-0-	1366	3			Y	-0-					-0-
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
06	1380	N	77	-0-	-1303	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1345	-0-	-81	-0-	1345	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1460	-0-	1460	1460	1460	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1460					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BEALL-BARKSDALE WELL #: 10 RRCID -> 177336 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8615 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179737 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8550 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 17 D RRCID -> 179932 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8615 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1524	-0-	-88	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 14 RRCID -> 180067 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8930 - 9500

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

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180639 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8614 - 9782

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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180846 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8448 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	357	-0-	-33	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	N	22	-0-	-368	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		367	-0-	367	367	367	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	367					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BEALL-BARKSDALE WELL #: 12 RRCID -> 181455 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8469 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	729	-0-	-81	-0-	729	3			N	-0-					-0-
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
07	744	N	441	-0-	-303	-0-	441	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181556 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8673 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1815	-0-	-105	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1888	-0-	-3	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182385 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8611 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
05	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182389 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8648 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
08	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182550 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 17 RRCID -> 182565 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8420 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	278	-0-	-1612	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
06	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 182728 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8688 - 9822

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WHITFIELD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183181 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8848 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	161	-0-	-199	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	341	N	194	-0-	-147	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 13 RRCID -> 183326 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8653 - 9812

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

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183804 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8614 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
05	930	N	84	-0-	-846	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 184377 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
05	589	N	374	-0-	-215	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	62	-0-	-558	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 14A RRCID -> 184460 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8612 - 9717

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

WHITFIELD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184805 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8604 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184908 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8435 - 9610

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BEALL-BARKSDALE WELL #: 13 RRCID -> 185259 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8438 - 9580

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

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
04	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 185753 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8578 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	353	-0-	-67	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	372	N	291	-0-	-81	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	372	N	166	-0-	-206	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 15 RRCID -> 185757 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8650 - 9822

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

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 15 RRCID -> 186494 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8460 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
06	780	N	53	-0-	-727	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	938	-0-	938	938	938	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	938					Y	NO RPT					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 14 RRCID -> 186495 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8510 - 9616

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

BEALL-BARKSDALE WELL #: 15 RRCID -> 186690 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8524 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 16A RRCID -> 186774 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8604 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	978	-0-	-45	-0-	978	3			N	-0-					-0-
08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	390	N	8	-0-	-382	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	434	N	16	-0-	-418	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	360	N	229	-0-	-131	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187165 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8778 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HICKS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187491 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 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
04	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188182 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8914 - 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
04	1530	N	1432	-0-	-98	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1672	-0-	-126	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188567 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8442 - 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
04	870	N	686	-0-	-184	-0-	686	3			N	-0-					-0-
05	806	N	741	-0-	-65	-0-	741	3			N	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1050	N	1006	-0-	-44	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	827	-0-	-382	-0-	827	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BEALL, W.F. WELL #: 17 RRCID -> 188741 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9172 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1087	-0-	-53	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 18 RRCID -> 189251 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8626 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189435 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8473 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	93					N	NO RPT					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 16 RRCID -> 189548 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8268 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	172	-0-	-488	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 17 RRCID -> 189907 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8389 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1182	-0-	-18	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1325	-0-	-132	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 189939 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9137 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190222 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	30	-0-	-150	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190478 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8342 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	N	-0-					-0-
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190508 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1095	-0-	1095	1095	1095	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		444	-0-	444	1539	444	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		330	-0-	330	1869	14	1	316	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		2024	-0-	2024	3893	2024	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3893					N	NO RPT					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190998 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8474 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 17B RRCID -> 191451 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8452 - 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
04	1860	N	1150	-0-	-710	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	570	-0-	-1383	-0-	570	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	400	-0-	-1280	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	454	-0-	-724	-0-	454	3			N	-0-					-0-
08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	570	N	423	-0-	-147	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-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
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	713	N	384	-0-	-329	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-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
04	1080	N	153	-0-	-927	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 18 RRCID -> 192310 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
05	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3011	-0-	11	11	3011	3			N	-0-					-0-
07	2040	N	2029	-0-	-11	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1536	-0-	-231	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192327 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8446 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			Y	-0-					-0-
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
06	1050	N	64	-0-	-986	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
07	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1079	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1151	-0-	1151	1151	1151	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1151					Y	NO RPT					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192457 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8450 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	8	-0-	-172	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		374	-0-	374	374	374	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	374					Y	NO RPT					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 18 RRCID -> 192656 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8467 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
06	540	N	52	-0-	-488	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		936	-0-	936	936	936	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	936					Y	NO RPT					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 11 RRCID -> 192989 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8728 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
06	450	N	235	-0-	-215	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
08	837	N	712	-0-	-125	-0-	712	3			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193402 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 20 RRCID -> 193406 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8640 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1585	-0-	-120	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1515	-0-	-105	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	98	-0-	-1607	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HARRIS, J.W. WELL #: 7 RRCID -> 193819 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8752 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1140	-0-	-30	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 11 RRCID -> 194010 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8652 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	5056	-0-	2056	2056	5008	1	48	3	N	-0-					-0-
07	2299	N	243	-0-	-2056	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194343 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8774 - 10047

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

WERNER-POPE WELL #: 8 RRCID -> 194378 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8858 - 9734

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

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 194382 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8701 - 9625

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

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194848 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8670 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1318	-0-	-139	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1061	-0-	-559	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1278	-0-	-179	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	728	-0-	-605	-0-	728	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194850 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
MANGHAM, R. S. WELL #: 9 RRCID -> 195144 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8634 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
06	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1752	-0-	-139	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 195543 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8670 - 9854

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

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
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196730 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8872 - 9809

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

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
04	570	N	298	-0-	-272	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
06	480	N	87	-0-	-393	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196926 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8742 - 9396

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

MANGHAM, R. S. WELL #: 10 RRCID -> 197166 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8696 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	207	-0-	-873	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 197171 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8682 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	237	-0-	-543	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	775	N	477	-0-	-298	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 8 RRCID -> 197832 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8806 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 198296 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8808 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	654	-0-	-126	-0-	654	3			N	-0-					-0-
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
06	630	N	284	-0-	-346	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 16 RRCID -> 198571 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	360	N	315	-0-	-45	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	620	N	495	-0-	-125	-0-	495	3			N	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198598 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8879 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 12 RRCID -> 198866 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8684 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2594	1	25	3	N	-0-					-0-
07	279	N	103	-0-	-176	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 14 RRCID -> 199026 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 8590 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2722	-0-	-428	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2902	-0-	-353	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2144	-0-	-946	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
08	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 199493 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8605 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
07	465	N	255	-0-	-210	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-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
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	56405	-0-	53405	53405	55866	1	539	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	2073	-0-	-1027	52378	2073	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1744	-0-	-1356	51022	1744	3			N	-0-					-0-
09	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	49732					N	NO RPT					-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
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
08	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-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
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-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
04	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
05	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
06	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
07	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
08	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
09	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	2520	X	2144	-0-	-376	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	2578	-0-	-26	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3304	-0-	304	304	3304	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3035	-0-	-65	239	3035	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3428	-0-	328	567	3428	3			N	-0-					-0-
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 12 RRCID -> 201213 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8815 - 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
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	210	N	127	-0-	-83	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	248	N	136	-0-	-112	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 201214 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8698 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201270 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8462 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	51	-0-	-2019	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
06	1440	N	21	-0-	-1419	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		398	-0-	398	398	398	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	398					Y	NO RPT					-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201283 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8849 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	26	-0-	-129	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201485 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8616 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	84	-0-	-1116	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 14 RRCID -> 201629 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8683 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	525	-0-	-705	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	27105	-0-	24105	24105	26846	1	259	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	1284	-0-	-1816	22289	1284	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1219	-0-	-1881	20408	1219	3			N	-0-					-0-
09	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	19028					N	NO RPT					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201716 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8850 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	X	847	-0-	-113	-0-	3	1	844	3	N	-0-					-0-
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
07	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201966 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8875 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1284	-0-	-36	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 22 RRCID -> 202338 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1057	-0-	-353	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 19 RRCID -> 202339 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8430 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1558	-0-	-152	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1542	-0-	-70	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1430	-0-	-585	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 14 RRCID -> 202340 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8702 - 9868

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

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
04	690	N	468	-0-	-222	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	657	-0-	-428	-0-	657	3			N	-0-					-0-
06	930	N	517	-0-	-413	-0-	517	3			N	-0-					-0-
07	496	N	43	-0-	-453	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	651	N	407	-0-	-244	-0-	407	3			N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202784 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8666 - 9154

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

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203619 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8746 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	493	-0-	-77	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203819 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8746 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1008	-0-	-387	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	864	-0-	-531	-0-	864	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203865 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8768 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-			-0-
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-			-0-
06	1410	N	306	-0-	-1104	-0-	306	3			N	-0-			-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-			-0-
08	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-			-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-0-

POWERS, E.C. WELL #: 17 RRCID -> 204489 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8632 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-			-0-
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-			-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-			-0-
07	1302	N	262	-0-	-1040	-0-	262	3			N	-0-			-0-
08	1302	N	824	-0-	-478	-0-	824	3			N	-0-			-0-
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT			-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 11 RRCID -> 204697 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8810 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	3			N	-0-			-0-
05	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	3			N	-0-			-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-			-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-			-0-
08	434	N	167	-0-	-267	-0-	167	3			N	-0-			-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 204927 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8839 - 9973

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

BEALL-BARKSDALE WELL #: 18 RRCID -> 205221 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8480 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	990	-0-	-90	-0-	990	3			N	-0-			-0-
05	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	1097	3			N	-0-			-0-
06	1050	N	956	-0-	-94	-0-	956	3			N	-0-			-0-
07	1023	N	861	-0-	-162	-0-	861	3			N	-0-			-0-
08	1085	N	804	-0-	-281	-0-	804	3			N	-0-			-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT			-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205333 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8929 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	1	1	168	3	N	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 205780 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8756 - 9263

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207729 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207782 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8843 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	235	-0-	-305	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	558	N	244	-0-	-314	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	390	N	262	-0-	-128	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207792 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	476	-0-	-64	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	44	1	968	3	N	-0-					-0-
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 15 T RRCID -> 208469 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8590 - 9065

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

HARRELL, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 208881 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8784 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	486	-0-	-84	-0-	486	3			N	-0-					-0-
05	651	N	319	-0-	-332	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	480	N	387	-0-	-93	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209182 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 9796

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

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 209734 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8911 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
07	682	N	261	-0-	-421	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
SEALEY, MAY WELL #: 15 RRCID -> 209951 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8672 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	608	-0-	-622	-0-	608	3			N	-0-					-0-
05	589	N	398	-0-	-191	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	233	-0-	-387	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 19 RRCID -> 210338 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8661 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3378	-0-	378	1106	3378	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3955	-0-	855	1961	3955	3			N	-0-					-0-
06	5015	X	3054	-0-	-1961	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
07	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
08	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
09	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 T RRCID -> 210476 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 9944

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

HARRIS, J.W. WELL #: 13 RRCID -> 211007 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8490 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	412	-0-	-128	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
06	540	N	250	-0-	-290	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	434	N	325	-0-	-109	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER "D" WELL #: 8 T RRCID -> 211851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8650 - 9938

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

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 212131 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8790 - 9286

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

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
04	690	X	402	-0-	-288	-0-	373	3	29	9	Y	26	27	1			3
05	829	X	829	-0-	-0-	-0-	797	3	32	9	Y	29	26	1			6
06	578	X	578	-0-	-0-	-0-	564	3	14	9	Y	13	17	1			2
07	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-	2	1			-0-
08	DLQ G-10		811	-0-	811	811	804	3	7	9	Y	6	5	1			1
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	811					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212212 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9095 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	10	1	2477	3	N	-0-			-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
06	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-			-0-
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 212972 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 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
04	600	N	377	-0-	-223	-0-	377	3			N	-0-			-0-
05	558	N	406	-0-	-152	-0-	406	3			N	-0-			-0-
06	540	N	460	-0-	-80	-0-	460	3			N	-0-			-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-			-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-			-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 213456 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8650 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-			-0-
05	1798	N	1052	-0-	-746	-0-	1052	3			N	-0-			-0-
06	1170	N	1007	-0-	-163	-0-	1007	3			N	-0-			-0-
07	1116	N	914	-0-	-202	-0-	914	3			N	-0-			-0-
08	1054	N	942	-0-	-112	-0-	942	3			N	-0-			-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT			-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 T RRCID -> 213460 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8623 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213701 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9030 - 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
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 20 RRCID -> 213930 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 8438 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-			-0-
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-			-0-
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-			-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-			-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-			-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-			-0-
06	3000	N	5540	-0-	2540	2540	5487	1	53	3	N	-0-			-0-
07	2749	N	209	-0-	-2540	-0-	209	3			N	-0-			-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-			-0-
09	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HICKS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214713 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8603 - 9096

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

WHITFIELD UNIT WELL #: 21 RRCID -> 215034 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8606 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	94	-0-	-116	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	180	N	68	-0-	-112	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215129 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9111 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	620	N	537	-0-	-83	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	600	N	550	-0-	-50	-0-	550	3			N	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	27	1	603	3	N	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 22 RRCID -> 215618 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8641 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
05	837	N	383	-0-	-454	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
08	372	N	34	-0-	-338	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215821 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8827 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	517	-0-	-53	-0-	517	3			N	-0-					-0-
05	496	N	396	-0-	-100	-0-	396	3			N	-0-					-0-
06	510	N	410	-0-	-100	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 14 RRCID -> 216020 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8790 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	661	-0-	-89	-0-	661	3			N	-0-					-0-
05	744	N	642	-0-	-102	-0-	642	3			N	-0-					-0-
06	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	3			N	-0-					-0-
07	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	3			N	-0-					-0-
08	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	3			N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 13 RRCID -> 216117 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8720 - 9257

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BEALL, W.F. WELL #: 21 RRCID -> 216158 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 8694 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 16 RRCID -> 216513 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8655 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	36462	-0-	33462	33462	36113	1	349	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	1325	-0-	-1775	31687	1325	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1211	-0-	-1889	29798	1211	3			N	-0-					-0-
09	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	28568					N	NO RPT					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 216650 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8782 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	437	-0-	-313	-0-	437	3			N	-0-					-0-
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
06	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	3			N	-0-					-0-
07	465	N	308	-0-	-157	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 217782 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8807 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			Y	-0-					-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-					-0-
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			Y	-0-					-0-
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1057	-0-	1057	1057	1049	3	8	9	Y	7	6	1			1
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1057					Y	NO RPT					1

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
04	540	N	385	-0-	-155	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	480	N	342	-0-	-138	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 15 RRCID -> 218005 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8775 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	14	-0-	-706	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	744	N	15	-0-	-729	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 19 RRCID -> 218031 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8655 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1049	-0-	-61	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	886	-0-	-164	-0-	886	3			N	-0-					-0-
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 218358 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8701 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	985	-0-	-441	-0-	985	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218371 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8573 - 9847

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 218374 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8725 - 9908

04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
05	837	N	755	-0-	-82	-0-	755	3			N	-0-					-0-
06	810	N	795	-0-	-15	-0-	795	3			N	-0-					-0-
07	837	N	396	-0-	-441	-0-	396	3			N	-0-					-0-
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 22 RRCID -> 218547 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8577 - 9050

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 20 RRCID -> 218680 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8515 - 9412

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218736 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9146 - 9814

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 T RRCID -> 219026 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8906 - 9195

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219669 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8785 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	3	-0-	-417	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	780	N	323	-0-	-457	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 219807 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 9925

04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1637	-0-	-37	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1545	-0-	-45	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	888	-0-	-786	-0-	888	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	868	-0-	-775	-0-	868	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 18 RRCID -> 221492 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8639 - 9764

04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	803	-0-	-637	-0-	803	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	634	-0-	-854	-0-	634	3			N	-0-					-0-
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 221805 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8832 - 9520

04	870	N	555	-0-	-315	-0-	538	3	17	9	Y	15	16	1			2
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	881	3	20	9	Y	18	16	1			4
06	840	N	492	-0-	-348	-0-	484	3	8	9	Y	7	10	1			1
07	589	N	153	-0-	-436	-0-	153	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	DLQ G-10		744	-0-	744	744	738	3	6	9	Y	5	4	1			1
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	744					Y	NO RPT					1

WHITFIELD UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221831 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8740 - 9735

04	1860	N	1642	-0-	-218	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1557	-0-	-117	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	966	-0-	-739	-0-	966	3			N	-0-					-0-
08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 15 RRCID -> 222114 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9725

04	1620	N	1159	-0-	-461	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1058	-0-	-585	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	27612	-0-	24612	24612	27348	1	264	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	855	-0-	-2245	22367	855	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	467	-0-	-2633	19734	467	3			N	-0-					-0-
09	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	17754					N	NO RPT					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 24 RRCID -> 222413 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8685 - 9790

04	690	N	615	-0-	-75	-0-	615	3			N	-0-					-0-
05	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
07	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	3			N	-0-					-0-
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BEALL-BARKSDALE WELL #: 21 RRCID -> 222781 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8618 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222954 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8716 - 9219

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

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
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST "B" WELL #: 6 L RRCID -> 224096 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9405 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 224388 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8717 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 224510 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 224721 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8840 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HARRIS, J.W. WELL #: 18 RRCID -> 224859 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9041 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUITT-HAMILTON WELL #: 8 RRCID -> 224867 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8960 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	5	1	1236	3	N	-0-					-0-
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	720	X	457	-0-	-263	-0-	457	3			N	-0-					-0-
07	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 225398 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8612 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2250	N	1854	-0-	-396	-0-	1854	3			Y	-0-					-0-
05	2232	N	1724	-0-	-508	-0-	1724	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3949	-0-	949	949	3949	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3051	-0-	-49	900	3006	3	45	9	Y	41	32	1			9
08	DLQ G-10		2808	-0-	2808	3708	2800	3	8	9	Y	7	15	1			1
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3708					Y	NO RPT					1

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 225895 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9024 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226402 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8797 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HARRIS, J.W. WELL #: 16 RRCID -> 226925 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8872 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 227089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WERNER-POWELL WELL #: 8 RRCID -> 227544 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8281 - 9070

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

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 228453 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8876 - 9116

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 229152 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9019 - 9601

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 229513 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8826 - 9982

04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 23 RRCID -> 229618 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8700 - 9220

04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
08	527	N	167	-0-	-360	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 24 RRCID -> 229619 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8687 - 9105

04	600	N	538	-0-	-62	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
08	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	3			N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 229662 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8750 - 9388

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230033 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8827 - 10019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	3	1	669	3	N	-0-			-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-			-0-
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230036 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9015 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-			-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-			-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-			-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-			-0-
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-			-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230059 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10371 PERF. 8989 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	735	-0-	-525	-0-	3	1	732	3	N	-0-			-0-
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-			-0-
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-			-0-
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 20A RRCID -> 230881 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8619 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-			-0-
07	3100	N	3872	-0-	772	772	3872	3			N	-0-			-0-
08	882	N	110	-0-	-772	-0-	110	3			N	-0-			-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 22 RRCID -> 231139 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8604 - 9704

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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PENNA-SIKES WELL #: 4 T RRCID -> 231613 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8124 - 9515

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WOODALL UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 231616 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8353 - 9096

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

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 21 RRCID -> 233960 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8768 - 8771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780	N	31	-0-	-749	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	806	N	6	-0-	-800	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 234059 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8844 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9665 PERF.10016 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6294					N	NO RPT					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 3H RRCID -> 252374 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9851 - 12465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2459	3	12	9	Y	11	10	0			4
05	2325	N	1449	-0-	-876	-0-	1438	3	11	9	Y	10	10	1			4
06	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2834	3	8	9	Y	7	7	1			4
07	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					4
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

HARRELL, JEANETTE WELL #: 9H RRCID -> 252518 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 9570 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	1605	-0-	-1340	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
06	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
07	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-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
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	837	N	719	-0-	-118	-0-	719	3			N	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261094 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 9592

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

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
04	4260 X	3158	-0-	-1102	-0-	3149	3	9	9	Y	8	8	0			3
05	4402 X	303	-0-	-4099	-0-	293	3	10	9	Y	9	8	1			4
06	4230 X	706	-0-	-3524	-0-	700	3	6	9	Y	5	6	1			3
07	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
08	DLQ G-10	3326	-0-	3326	3326	3316	3	10	9	Y	9	7	1			2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3326					Y	NO RPT					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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 6H RRCID -> 264758 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10025 - 12350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5700 X	2948	-0-	-2752	-0-	2907	3	41	9	Y	37	35	0			14
05	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1846	3	39	9	Y	35	34	1			15
06	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3312	3	26	9	Y	24	25	1			14
07	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					14
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

WERNER-MICHER WELL #: 7H RRCID -> 264759 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9990 - 12780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6510 X	6261	-0-	-249	-0-	6253	3	8	9	Y	7	6	0			3
05	8444 X	8444	-0-	-0-	-0-	8437	3	7	9	Y	6	6	1			3
06	8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	8235	3	3	9	Y	3	4	1			2
07	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					2
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264760 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF.10346 - 14000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9757 X	9757	-0-	-0-	-0-	9723	3	34	9	Y	31	32	1			4
05	8494 X	7412	-0-	-1082	-0-	7376	3	36	9	Y	33	30	1			7
06	9442 X	9442	-0-	-0-	-0-	9424	3	18	9	Y	16	20	1			3
07	8494 X	5692	-0-	-2802	-0-	5634	3	58	9	Y	53	50	1			6
08	DLQ G-10	9632	-0-	9632	9632	9560	3	72	9	Y	65	63	1			8
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9632					Y	NO RPT					8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
FROST (B) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264941 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9870 - 13671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14250	X	14194	-0-	-56	-0-	14194	3			Y	-0-					-0-
05	19383	X	19383	-0-	-0-	-0-	19383	3			Y	-0-					-0-
06	18421	X	18421	-0-	-0-	-0-	18421	3			Y	-0-					-0-
07	14725	X	14469	-0-	-256	-0-	14469	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		14531	-0-	14531	14531	14488	3	43	9	Y	39	32	1			7
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	14531					Y	NO RPT					7

WERNER-MICHER WELL #: 9 RRCID -> 265170 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6714 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	3856	-0-	-254	-0-	3834	3	22	9	Y	20	18	0			8
05	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5089	3	20	9	Y	18	18	1			8
06	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	4997	3	13	9	Y	12	13	1			7
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					7
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

WERNER-BURTON WELL #: 1H RRCID -> 265975 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9764 - 9783

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

PENNA-SIKES WELL #: 1H RRCID -> 266830 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10365 - 13369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7890	X	7864	-0-	-26	-0-	7861	3	3	9	Y	3	3	0			1
05	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	10376	3	4	9	Y	4	3	1			2
06	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	9679	3	2	9	Y	2	3	1			1
07	8246	X	7748	-0-	-498	-0-	7748	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	DLQ G-10		7779	-0-	7779	7779	7756	3	23	9	Y	21	17	1			4
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7779					Y	NO RPT					4

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
04	8610	X	8425	-0-	-185	-0-	8414	3	11	9	Y	10	9	0			4
05	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9452	3	9	9	Y	8	8	1			4
06	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	10749	3	7	9	Y	6	6	1			4
07	8897	X	8518	-0-	-379	-0-	8518	3			Y	-0-	4	1			-0-
08	DLQ G-10		8537	-0-	8537	8537	8512	3	25	9	Y	23	19	1			4
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8537					Y	NO RPT					4

WERNER-BURTON WELL #: 3H RRCID -> 266988 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9737 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8160	X	1740	-0-	-6420	-0-	1710	3	30	9	Y	27	28	1			3
05	8432	X	3211	-0-	-5221	-0-	3176	3	35	9	Y	32	28	1			7
06	8070	X	7820	-0-	-250	-0-	7806	3	14	9	Y	13	18	1			2
07	8339	X	3856	-0-	-4483	-0-	3800	3	56	9	Y	51	48	1			5
08	DLQ G-10		3480	-0-	3480	3480	3454	3	26	9	Y	24	26	1			3
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3480					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
LAGRONE, T. S. WELL #: 1H RRCID -> 267356 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9103 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	33894					Y	NO RPT					-0-

WERNER-POPE WELL #: 1H RRCID -> 267378 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 9733 - 9739

04	9360	X	6392	-0-	-2968	-0-	6368	3	24	9	Y	22	22	1			3
05	9672	X	7765	-0-	-1907	-0-	7739	3	26	9	Y	24	22	1			5
06	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	9464	3	13	9	Y	12	15	1			2
07	12161	X	12161	-0-	-0-	-0-	12103	3	58	9	Y	53	49	1			6
08	DLQ G-10		9000	-0-	9000	9000	8933	3	67	9	Y	61	59	1			8
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9000					Y	NO RPT					8

HOUGH - SHIVERS A WELL #: 25H RRCID -> 274215 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 10015 - 15123

04	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
05	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH SHIVERS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 275714 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9729 - 13205

04	7350	X	5398	-0-	-1952	-0-	5398	3			N	-0-					-0-
05	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	3			N	-0-					-0-
06	7830	X	7433	-0-	-397	-0-	7433	3			N	-0-					-0-
07	8091	X	5201	-0-	-2890	-0-	5201	3			N	-0-					-0-
08	8091	X	4343	-0-	-3748	-0-	4343	3			N	-0-					-0-
09	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279950 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 9965 - 15022

04	21818	X	21818	-0-	-0-	-0-	21767	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
05	23352	X	23352	-0-	-0-	-0-	23352	3			Y	-0-					-0-
06	23212	X	23212	-0-	-0-	-0-	23212	3			Y	-0-					-0-
07	18980	X	18980	-0-	-0-	-0-	18980	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		15981	-0-	15981	15981	15981	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	15981					Y	NO RPT					-0-

WERNER JORDAN-BURDEN PSA WELL #: 1H RRCID -> 282987 COMPL. DATE 03/02/2017 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9681 - 16954

04	T. A.		14930	-0-	14930	60805	14735	3	195	9	Y	177	177	1			-0-
05	T. A.		22420	-0-	22420	83225	22420	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		16452	-0-	16452	99677	16452	3			Y	-0-					-0-
07	118493	X	18816	-0-	-99677	-0-	18816	3			Y	-0-					-0-
08	15169	X	15169	-0-	-0-	-0-	15169	3			Y	-0-					-0-
09	21690	X	NO RPT	-0-	-21690	-0-					Y	NO RPT					-0-

POWELL-WALLACE WELL #: 4H RRCID -> 283769 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 10362 - 16494

04	28440	X	25622	-0-	-2818	-0-	25224	3	398	9	Y	362	375	1			45
05	27032	X	23207	-0-	-3825	-0-	22764	3	443	9	Y	403	360	1	1	7	87
06	26280	X	23432	-0-	-2848	-0-	23232	3	200	9	Y	182	238	1			31
07	27906	X	27906	-0-	-0-	-0-	27442	3	464	9	Y	422	408	1			45
08	DLQ G-10		22265	-0-	22265	22265	22099	3	166	9	Y	151	177	1			19
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	22265					Y	NO RPT					19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
04	6150	X	477	-0-	-5673	-0-	355	3	122	9	Y	111	107	0			10
05	5146	X	955	-0-	-4191	-0-	810	3	145	9	Y	132	123	1			19
06	3570	X	869	-0-	-2701	-0-	738	3	131	9	Y	119	132	1			6
07	3689	X	745	-0-	-2944	-0-	653	3	92	9	Y	84	84	1			6
08	DLQ G-10		178	-0-	178	178	175	3	3	9	Y	3	9	1			-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	178					Y	NO RPT					-0-

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
04	32190	X	30272	-0-	-1918	-0-	29985	3	287	9	Y	261	265	0			23
05	36473	X	36473	-0-	-0-	-0-	36131	3	342	9	Y	311	288	1			46
06	34932	X	34932	-0-	-0-	-0-	34624	3	308	9	Y	280	311	1			15
07	34014	X	34014	-0-	-0-	-0-	33695	3	319	9	Y	290	283	1			22
08	DLQ G-10		33685	-0-	33685	33685	32989	3	696	9	Y	633	604	1			51
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	33685					Y	NO RPT					51

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
04	27563	X	27563	-0-	-0-	-0-	26923	3	640	9	Y	582	590	0			52
05	25296	X	22657	-0-	-2639	-0-	21895	3	762	9	Y	693	643	1			102
06	23760	X	20161	-0-	-3599	-0-	19475	3	686	9	Y	624	693	1			33
07	28489	X	20963	-0-	-7526	-0-	20249	3	714	9	Y	649	633	1			49
08	DLQ G-10		20973	-0-	20973	20973	20538	3	435	9	Y	395	412	1			32
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	20973					Y	NO RPT					32

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
04	22200	X	8964	-0-	-13236	-0-	8575	3	389	9	Y	354	343	0			32
05	11222	X	10577	-0-	-645	-0-	10114	3	463	9	Y	421	391	1			62
06	15002	X	15002	-0-	-0-	-0-	14585	3	417	9	Y	379	421	1			20
07	15722	X	15722	-0-	-0-	-0-	15363	3	359	9	Y	326	321	1			25
08	DLQ G-10		15834	-0-	15834	15834	15507	3	327	9	Y	297	298	1			24
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	15834					Y	NO RPT					24

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
04	28980	X	28711	-0-	-269	-0-	28666	3	45	9	Y	41	43	1			5
05	29884	X	26092	-0-	-3792	-0-	26040	3	52	9	Y	47	42	1			10
06	29010	X	25220	-0-	-3790	-0-	25196	3	24	9	Y	22	28	1			4
07	35338	X	35338	-0-	-0-	-0-	35280	3	58	9	Y	53	51	1			6
08	DLQ G-10		26375	-0-	26375	26375	26178	3	197	9	Y	179	162	1			23
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	26375					Y	NO RPT					23

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
04	22050	X	19492	-0-	-2558	-0-	19303	3	189	9	Y	172	178	1			21
05	21018	X	19190	-0-	-1828	-0-	18981	3	209	9	Y	190	170	1			41
06	20070	X	18132	-0-	-1938	-0-	18037	3	95	9	Y	86	113	1			14
07	25495	X	25495	-0-	-0-	-0-	25262	3	233	9	Y	212	203	1			23
08	DLQ G-10		18413	-0-	18413	18413	18275	3	138	9	Y	125	132	1			16
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	18413					Y	NO RPT					16

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
04	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8304	3	550	9	Y	500	461	1			62
05	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7358	3	611	9	Y	555	497	1			120
06	6960	X	294	-0-	-6666	-0-	18	3	276	9	Y	251	329	1			42
07	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					Y	28	67	1			3
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
04	29280	X	26287	-0-	-2993	-0-	26190	3	97	9	Y	88	82	0			34
05	30256	X	-0-	-0-	-30256	-0-					Y	80	78	1			36
06	29280	X	1291	-0-	-27989	-0-	1228	3	63	9	Y	57	60	1			33
07	29574	X	27123	-0-	-2451	-0-	26988	3	135	9	Y	123	129	1			27
08	DLQ G-10		27504	-0-	27504	27504	27423	3	81	9	Y	74	88	1			13
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	27504					Y	NO RPT					13

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
04	3240	X	3158	-0-	-82	-0-	3133	3	25	9	Y	23	21	0			9
05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	20	20	1			9
06	3240	X	153	-0-	-3087	-0-	136	3	17	9	Y	15	15	1			9
07	3255	X	2985	-0-	-270	-0-	2985	3			Y	-0-	9	1			-0-
08	DLQ G-10		2969	-0-	2969	2969	2960	3	9	9	Y	8	7	1			1
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2969					Y	NO RPT					1

O. W. ALEXANDER WELL #: 7 RRCID -> 295910 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8780 - 9413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	736	-0-	-404	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WILLIAMS, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 194883 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9380 - 9558

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

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
04	480	N	213	-0-	-267	-0-	213	3			Y	-0-					109
05	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	3			Y	-0-					109
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					109
07	217	N	38	-0-	-179	-0-	36	3	2	9	Y	2					111
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					111
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			Y	-0-					111

WALTON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 215279 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9380 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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_____ 10/06/2025

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406

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
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	10	3	12	9	Y	11	4	8			47
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	17	3	17	9	Y	15	1	8			61
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	10	3	8			68
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	47	3	8	9	Y	7					75
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	25	3	17	9	Y	15	4	8			86
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	8	3	8	9	Y	7	45	1	1	8	47

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
04	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2353	3	18	9	Y	16					118
05	2015	X	1710	-0-	-305	-0-	1676	3	34	9	Y	31					149
06	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2254	3	17	9	Y	15					164
07	2015	X	1701	-0-	-314	-0-	1684	3	17	9	Y	15					179
08	1705	N	1151	-0-	-554	-0-	1125	3	26	9	Y	24					203
09	1920	N	1676	-0-	-244	-0-	1661	3	15	9	Y	14	99	1			118

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
04	1470	N	452	-0-	-1018	-0-	450	3	2	9	N	2					36
05	1519	N	560	-0-	-959	-0-	560	3			N	-0-					36
06	960	N	475	-0-	-485	-0-	475	3			N	-0-					36
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	604	3	2	9	N	2					38
08	558	N	387	-0-	-171	-0-	384	3	3	9	N	3					41
09	480	N	247	-0-	-233	-0-	244	3	3	9	N	3					44

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					115
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115

METCALF WELL #: 2 RRCID -> 235978 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8969 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	X	1198	-0-	-2	-0-	1168	3	30	9	Y	27	4	8			429
05	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1567	3	28	9	Y	25	8	8			446
06	1200	X	1164	-0-	-36	-0-	1130	3	34	9	Y	31	300	1	6	8	171
07	1240	X	872	-0-	-368	-0-	760	3	112	9	Y	102					273
08	1240	X	790	-0-	-450	-0-	761	3	29	9	Y	26	4	8			295
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1478	3	34	9	Y	31	147	1	3	8	176

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
04	660	N	547	-0-	-113	-0-	541	3	6	9	N	5	2	8			272
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	832	3	26	9	N	24	1	8			295
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	727	3	29	9	N	26	1	8			320
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	750	3	11	9	N	10					330
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1298	3	29	9	N	26	1	8			355
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	877	3	42	9	N	38	177	1	1	8	215

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	332	3	9	9	N	8					282
05	465	N	265	-0-	-200	-0-	252	3	13	9	N	12					294
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	302	3	14	9	N	13	161	1			146
07	341	N	128	-0-	-213	-0-	128	3			N	-0-					146
08	279	N	123	-0-	-156	-0-	123	3			N	-0-					146
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					146

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
04	3000	N	4709	-0-	1709	1709	4707	3	2	9	Y	2	2	8			5
05	3100	N	4004	-0-	904	2613	3993	3	11	9	Y	10					15
06	3000	N	3761	-0-	761	3374	3729	3	32	9	Y	29	42	1	1	8	1
07	6599	X	3225	-0-	-3374	-0-	3225	3			Y	-0-					1
08	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2946	3	33	9	Y	30	3	8			28
09	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2981	3	10	9	Y	9	32	1	1	8	4

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BROWNING, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 209198 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6764 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					126
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					158
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					165
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

RALEY WELL #: 1 RRCID -> 209534 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9868 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	433	2	2	9	N	2	2	8			77
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					77
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					77
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					77
*08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					77
*09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	407	2	2	9	N	2	2	8			77

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	514	2	9	9	N	8					165
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	709	2	26	9	N	24	1	8			188
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					188
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	533	2	8	9	N	7					195
*08	744	N	613	-0-	-131	-0-	613	2			N	-0-					195
*09	720	N	268	-0-	-452	-0-	266	2	2	9	N	2	2	8			195

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
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	N	1	1	8			73
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					73
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	136	2	3	9	N	3					76
07	279	N	93	-0-	-186	-0-	93	2			N	-0-					76
*08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					76
*09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					76

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222575 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8802 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1265	2	9	9	N	8	3	8			186
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1320	2	6	9	N	5					191
06	1170	N	1044	-0-	-126	-0-	1044	2			N	-0-					191
07	1302	N	1170	-0-	-132	-0-	1168	2	2	9	N	2					193
*08	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	1220	2	7	9	N	6	1	8			198
*09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1308	2	30	9	N	27	32	1	3	8	190

DOBBINS GU WELL #: 1 RRCID -> 222576 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8918 - 10093

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

SHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222599 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 8864 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1542	2	7	9	N	6	2	8			114
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1464	2	6	9	N	5					119
06	1560	N	1385	-0-	-175	-0-	1382	2	3	9	N	3					122
07	1612	N	1306	-0-	-306	-0-	1306	2			N	-0-					122
*08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					122
*09	1380	N	1277	-0-	-103	-0-	1269	2	8	9	N	7	2	8			127

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225338 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9841 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1086	2	12	9	N	11	6	8			197
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1043	2	7	9	N	6	1	8			202
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1121	2	2	9	N	2					204
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					204
*08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1197	2	12	9	N	11	1	8			214
*09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1188	2	4	9	N	4	2	8			216

WEIR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 228832 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8890 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1072	2	12	9	N	11	6	8			147
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1142	2	2	9	N	2	2	8			147
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					147
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					147
*08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	829	2	1	9	N	1	1	8			147
*09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1026	2	3	9	N	3	3	8			147

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229273 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8840 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1473	-0-	-237	-0-	1462	2	11	9	N	10	5	8			215
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1832	2	13	9	N	12	2	8			225
06	1830	N	1618	-0-	-212	-0-	1615	2	3	9	N	3					228
07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1771	2	4	9	N	4					232
*08	1860	N	1701	-0-	-159	-0-	1700	2	1	9	N	1	1	8			232
*09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1771	2	2	9	N	2	2	8			232

SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229504 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10094 PERF. 9055 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					42
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					42
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					42
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

SHAW GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230585 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9042 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	589	2	35	9	N	32	3	8			189
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					189
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					189
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					189
*08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					189
*09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					189

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	76	1			18
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*09	3000	N	8437	-0-	5437	5437	8423	2	14	9	N	13					31

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
04	270	N	147	-0-	-123	-0-	147	2			N	-0-					157
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					157
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					157
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					157
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1518	2	6	9	N	5	2	8			168
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1470	2	3	9	N	3					171
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1295	2	11	9	N	10					181
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					181
*08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1478	2	69	9	N	63					244
*09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1097	2	3	9	N	3	112	1	3	8	132

SHAW GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236084 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9604 - 9976

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 247159 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 8922 - 10050

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					121
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					121
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					121
07	217	N	70	-0-	-147	-0-	70	2			N	-0-					121
*08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	5					126
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

AUSTIN, ZELMA WELL #: 3 RRCID -> 247942 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9960 - 10005

04	870	N	840	-0-	-30	-0-	706	2	134	9	N	122					303
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	844	2	135	9	N	123	170	1			256
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	785	2	81	9	N	74					330
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	889	2	120	9	N	109	93	1			346
*08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	833	2	154	9	N	140	176	1			310
*09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	776	2	168	9	N	153	57	1			406

TAYLOR HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 248242 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8889 - 10047

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					207
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					207
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					207
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					207
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					207
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					207

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
04	810	N	542	-0-	-268	-0-	536	2	6	9	N	5					82
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					82
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					82
07	558	N	468	-0-	-90	-0-	468	2			N	-0-					82
*08	682	N	607	-0-	-75	-0-	607	2			N	-0-					82
*09	600	N	547	-0-	-53	-0-	547	2			N	-0-					82

BROOKS, C. WELL #: 4 RRCID -> 248246 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8923 - 9999

04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					119
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					119
06	1500	N	1477	-0-	-23	-0-	1477	2			N	-0-					119
07	1457	N	1378	-0-	-79	-0-	1378	2			N	-0-					119
*08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					119
*09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					119

BROOKS, C. WELL #: 6 RRCID -> 249385 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8936 - 10031

04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					131
05	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	2			N	-0-					131
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					131
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					131
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					131
*09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					131

AUSTIN, ZELMA WELL #: 4 RRCID -> 252551 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9384 - 10088

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	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

04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	276	2	11	9	N	10					186
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	483	2	1	9	N	1	1	8			186
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					186
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	325	2	3	9	N	3					189
*08	496	N	435	-0-	-61	-0-	432	2	3	9	N	3					192
*09	510	N	365	-0-	-145	-0-	364	2	1	9	N	1	1	8			192

DOBBINS GU WELL #: 2 RRCID -> 253378 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9038 - 10176

04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1634	2	25	9	N	23	4	8			187
05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					187
06	2130	N	1762	-0-	-368	-0-	1762	2			N	-0-					187
07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1824	2	3	9	N	3					190
*08	2015	N	1315	-0-	-700	-0-	1315	2			N	-0-					190
*09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1865	2	6	9	N	5	3	8			192

TAYLOR HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 257153 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9342 - 10052

04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					83
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					83
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					83
07	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	2			N	-0-					83
*08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					83
*09	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					83

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
DOBBINS GU WELL #: 3 RRCID -> 257157 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9024 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		39	-0-	39	39	39	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		96	-0-	96	135	96	2			Y	-0-					-0-

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
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2252	2	32	9	Y	29	65	1	9	8	178
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1989	2	2	9	Y	2	2	8			178
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-					178
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1809	2	26	9	Y	24					202
*08	DLQ G-10		1805	-0-	1805	1805	1770	2	35	9	Y	32	51	1	7	8	176
*09	DLQ G-10		2007	-0-	2007	3812	1984	2	23	9	Y	21	5	8			192

WEIR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 258072 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9236 - 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
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					192
05	310	N	35	-0-	-275	-0-	35	2			N	-0-					192
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					192
07	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	2			N	-0-					192
*08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					192
*09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	51	2	1	9	N	1	142	1			51

TAYLOR HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 258135 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9135 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					129
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					129
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					129
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					129
*08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					129
*09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	88	2	18	9	N	16					145

BROWNING, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258870 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8704 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 259107 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	99	1	3	8	230
05	124	N	5	-0-	-119	-0-	4	2	1	9	Y	1	1	8			230
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					230
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	64	1			166
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166

BROOKS, C. WELL #: 8 RRCID -> 259565 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9099 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1556	2	3	9	Y	3	3	8			623
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1220	2	1	9	Y	1	1	8			623
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					623
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					623
*08	DLQ G-10		1250	-0-	1250	1250	1241	2	9	9	Y	8	8	8			623
*09	DLQ G-10		1244	-0-	1244	2494	1243	2	1	9	Y	1	1	8			623

BROOKS, C. WELL #: 5 RRCID -> 259642 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9078 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1233	2	2	9	Y	2	8	1	1	8	47
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					47
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					47
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1090	2	2	9	Y	2					49
*08	DLQ G-10		654	-0-	654	654	653	2	1	9	Y	1	12	1	1	8	37
*09	DLQ G-10		1376	-0-	1376	2030	1373	2	3	9	Y	3	1	8			39

J. H. BROWNING WELL #: 7 RRCID -> 260893 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9072 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	456	N	456	-0-	-0-	-0-	398	2	58	9	N	53					225
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	378	2	57	9	N	52					277
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	337	2	63	9	N	57	184	1			150
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	354	2	97	9	N	88					238
*08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	N	1	1	8			238
*09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	383	2	18	9	N	16	167	1			87

WEIR ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 263678 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 9105 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1090	2	2	9	N	2	1	8			245
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	915	2	1	9	N	1	1	8			245
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					245
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					245
*08	930	N	924	-0-	-6	-0-	923	2	1	9	N	1	1	8			245
*09	930	N	772	-0-	-158	-0-	769	2	3	9	N	3	3	8			245

DOBBINS GU WELL #: 9 RRCID -> 263853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9035 - 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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					470
05	189	X	189	-0-	-0-	-0-	169	2	20	9	Y	18					488
06	150	X	140	-0-	-10	-0-	134	2	6	9	Y	5	135	1			358
07	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					358
*08	DLQ	G-10	102	-0-	102	102	89	2	13	9	Y	12	2	8			368
*09	DLQ	G-10	168	-0-	168	270	168	2			Y	-0-					368

TAYLOR HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 265082 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9036 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					179
05	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	2			Y	-0-					179
06	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	2			Y	-0-					179
07	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	2			Y	-0-					179
*08	DLQ	G-10	331	-0-	331	331	331	2			Y	-0-					179
*09	DLQ	G-10	399	-0-	399	730	399	2			Y	-0-					179

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
04	35280	X	31827	-0-	-3453	-0-	31785	2	42	9	N	38	20	8			184
05	35619	X	32169	-0-	-3450	-0-	32150	2	19	9	N	17	177	1	4	8	20
06	33600	X	30323	-0-	-3277	-0-	30286	2	37	9	N	34	38	1	1	8	15
07	33573	X	30764	-0-	-2809	-0-	30741	2	23	9	N	21					36
*08	33573	X	30410	-0-	-3163	-0-	30326	2	84	9	N	76	22	8			90
*09	31830	X	28824	-0-	-3006	-0-	28798	2	26	9	N	24	24	8			90

TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 294069 COMPL. DATE 12/29/2022 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 10300 - 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
04	36150	X	31886	-0-	-4264	-0-	31871	2	15	9	N	14	14	8			142
05	36239	X	32061	-0-	-4178	-0-	32058	2	3	9	N	3	3	8			142
06	34110	X	29917	-0-	-4193	-0-	29917	2			N	-0-					142
07	33635	X	30204	-0-	-3431	-0-	30204	2			N	-0-					142
*08	33635	X	29677	-0-	-3958	-0-	29668	2	9	9	N	8	8	8			142
*09	31890	X	28196	-0-	-3694	-0-	28187	2	9	9	N	8	8	8			142

BROOKS WELL #: 1H RRCID -> 294092 COMPL. DATE 12/29/2022 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 10552 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21240	X	18676	-0-	-2564	-0-	18453	2	223	9	N	203	177	1	23	8	96
05	21235	X	18518	-0-	-2717	-0-	18512	2	6	9	N	5	5	8			96
06	19950	X	17338	-0-	-2612	-0-	17265	2	73	9	N	66					162
07	19499	X	17397	-0-	-2102	-0-	17309	2	88	9	N	80	177	1			65
*08	19499	X	17125	-0-	-2374	-0-	17106	2	19	9	N	17	46	1	13	8	23
*09	18690	X	16512	-0-	-2178	-0-	16499	2	13	9	N	12	12	8			23

CRATON OPERATING LLC 186717
BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1A RRCID -> 129709 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8582 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170716 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8776 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

ADAMS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 200675 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8769 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					11
05	1085	N	547	-0-	-538	-0-	547	2			Y	-0-					11
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					11
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					11
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					11
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	1020	N	989	-0-	-31	-0-	989	2			Y	-0-					158
05	961	N	947	-0-	-14	-0-	947	2			Y	-0-					158
06	1050	N	852	-0-	-198	-0-	822	2	30	9	Y	27					185
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-	157	1			28
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					28
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					28

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

ADAMS G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210068 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8908 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214956 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8734 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 224156 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8578 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	1275	-0-	-1575	-0-	1275	2			Y	-0-					144
05	2945	X	2876	-0-	-69	-0-	2876	2			Y	-0-					144
06	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			Y	-0-					144
07	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			Y	-0-					144
08	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			Y	-0-					144
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					144

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

REEVES GU WELL #: 2 RRCID -> 226178 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8474 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES GU WELL #: 1 RRCID -> 228914 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8786 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTER, OLA EST. WELL #: 3 RRCID -> 229460 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8544 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 229774 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8874 - 10198

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

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1H RRCID -> 235280 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9736 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4260	X	3727	-0-	-533	-0-	3727	2			N	-0-	157	1			100
05	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4716	2	11	9	N	10					110
06	4380	X	3786	-0-	-594	-0-	3725	2	61	9	N	55					165
07	4526	X	3365	-0-	-1161	-0-	3348	2	17	9	N	15					180
08	4526	X	3198	-0-	-1328	-0-	3154	2	44	9	N	40	3	8			217
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					217

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OSBORNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239334 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8590 - 9910

04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON A WELL #: 2H RRCID -> 241285 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9983 - 12205

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 2H RRCID -> 242061 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9570 - 11540

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

RICHARDSON A WELL #: 1H RRCID -> 246140 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9924 - 12024

04	4980	X	4496	-0-	-484	-0-	4496	2			N	-0-					98
05	6045	X	4548	-0-	-1497	-0-	4548	2			N	-0-					98
06	5850	X	4161	-0-	-1689	-0-	4161	2			N	-0-					98
07	6045	X	4051	-0-	-1994	-0-	4051	2			N	-0-					98
08	4867	X	4077	-0-	-790	-0-	4077	2			N	-0-					98
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					98

KNIGHT, L. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267447 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8765 - 9588

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267816 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9930 - 12432

04	372	X	372	-0-	-0-	-0-	175	2	197	9	N	179	235	1			40
05	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2586	2	3	9	N	3					43
06	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					43
07	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3050	2	29	9	N	26	26	8			43
08	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3077	2	139	9	N	126	19	8			150
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

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
04	172	X	172	-0-	-0-	-0-	30	2	142	9	N	129	300	1			16
05	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5649	2	1	9	N	1					17
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3923	2	14	9	N	13	13	8			17
08	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5220	2	142	9	N	129	16	8			130
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
PETER 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082600 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8527 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 089731 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9121 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	495	-0-	-15	-0-	157	1	338	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	132	1	395	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	174	1	336	3	Y	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	195	1	347	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	520	-0-	-7	-0-	157	1	363	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	114	1	762	3	Y	8	8	1	1	8	9
							9	9									
05	992	N	931	-0-	-61	-0-	154	1	766	3	Y	10	8	1	1	8	10
							11	9									
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	178	1	726	3	Y	12	8	1			14
							13	9									
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	171	1	761	3	Y	-0-					14
08	930	N	880	-0-	-50	-0-	175	1	704	3	Y	1					15
							1	9									
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					15

ROGERS, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 100845 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8799 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					12
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	157	1	472	3	Y	-0-					12
06	338	X	338	-0-	-0-	-0-	115	1	223	3	Y	-0-					12
07	13	X	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	Y	-0-					12
08	620	N	484	-0-	-136	-0-	146	1	336	3	Y	2					14
							2	9									
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					14

ROGERS, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 132482 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9023 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		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
ROGERS, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 145561 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9065 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	178	1	382	3	Y	2					31
							2	9									
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	119	1	357	3	Y	12					43
							13	9									
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	140	1	269	3	Y	2					45
							2	9									
07	589	N	385	-0-	-204	-0-	139	1	246	3	Y	-0-					45
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	220	1	505	3	Y	2					47
							2	9									
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					47

ASHTON 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 154315 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8505 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	153	1	1848	3	Y	14	10	1	3	8	15
							15	9									
05	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	152	1	1260	3	Y	14	11	1	3	8	15
							15	9									
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	226	1	1218	3	Y	8	9	1			14
							9	9									
07	2077	N	1572	-0-	-505	-0-	246	1	1320	3	Y	5	10	1			9
							6	9									
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	194	1	1405	3	Y	4					13
							4	9									
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	312	1	1709	3	Y	5					10
							6	9									
05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	408	1	1750	3	Y	6					16
							7	9									
06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	451	1	1678	3	Y	1					17
							1	9									
07	2108	N	1588	-0-	-520	-0-	321	1	1260	3	Y	6	17	1			6
							7	9									
08	2170	N	410	-0-	-1760	-0-	82	1	328	3	Y	-0-					6
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					6

MAUDE 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162463 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9249 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	979	-0-	-401	-0-	97	1	865	3	Y	15	19	1	4	8	20
							17	9									
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	130	1	1056	3	Y	13	3	8			30
							14	9									
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	294	1	1676	3	Y	3					33
							3	9									
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	274	1	1638	3	Y	3					36
							3	9									
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	319	1	1280	3	Y	25	40	1			21
							28	9									
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
04	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	283	1	2525	3	Y	15	20	1	4	8	20
							17	9									
05	1736	X	1572	-0-	-164	-0-	170	1	1388	3	Y	13	3	8			30
							14	9									
06	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	337	1	1918	3	Y	3					33
							3	9									
07	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					33
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	1860	N	1696	-0-	-164	-0-	297	1	1397	3	Y	2	2	8			49
							2	9									
05	2046	N	1796	-0-	-250	-0-	361	1	1434	3	Y	1	1	8			49
							1	9									
06	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	366	1	1367	3	Y	-0-					49
07	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	438	1	1539	3	Y	-0-					49
08	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	531	1	1735	3	Y	-0-					49
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					49

CHADWICK, MARLETA WELL #: 1 RRCID -> 199848 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8783 - 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
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					37
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					37
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	12	1	51	3	N	-0-					37
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					37
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					37
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					37

WEST BAY WELL #: 2 RRCID -> 213081 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 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
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	137	1	552	3	Y	-0-					8
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	125	1	578	3	Y	-0-					8
06	660	N	496	-0-	-164	-0-	90	1	406	3	Y	-0-					8
07	713	N	573	-0-	-140	-0-	106	1	466	3	Y	1					9
							1	9									
08	713	N	478	-0-	-235	-0-	85	1	372	3	Y	19					28
							21	9									
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					28

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
04	1200	N	810	-0-	-390	-0-	60	1	730	3	Y	18	14	1	4	8	19
							20	9									
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	193	1	1597	3	Y	20	14	1	4	8	21
							22	9									
06	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	236	1	1274	3	Y	12	13	1			20
							13	9									
07	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	217	1	1164	3	Y	7	14	1			13
							8	9									
08	1798	N	1049	-0-	-749	-0-	127	1	915	3	Y	6					19
							7	9									
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					19

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
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	115	1	1397	3	Y	28	20	1	5	8	30
							31	9									
05	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	152	1	1258	3	Y	28	21	1	6	8	31
							31	9									
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	234	1	1259	3	Y	17	19	1			29
							19	9									
07	1581	N	1469	-0-	-112	-0-	229	1	1229	3	Y	10	20	1			19
							11	9									
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	193	1	1392	3	Y	8					27
							9	9									
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					27

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
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	150	1	368	3	Y	4					11
							4	9									
05	465	N	409	-0-	-56	-0-	151	1	255	3	Y	3	9	1			5
							3	9									
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	177	1	271	3	Y	2					7
							2	9									
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	240	1	298	3	Y	-0-	5	1			2
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	151	1	282	3	Y	6					8
							7	9									
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	3000	N	3682	-0-	682	2798	1768	1	1912	3	Y	2	1	8			23
							2	9									
05	4903	X	2105	-0-	-2798	-0-	681	1	1421	3	Y	3					26
							3	9									
06	2430	X	1632	-0-	-798	-0-	587	1	1045	3	Y	-0-					26
07	2511	X	1467	-0-	-1044	-0-	569	1	897	3	Y	1					27
							1	9									
08	4309	X	1300	-0-	-3009	-0-	516	1	783	3	Y	1					28
							1	9									
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					28

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
*03	1333	N	1201	-0-	-132	-0-	123	1	1052	3	Y	24	73	1			6
							26	9									
*04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	133	1	961	3	Y	-0-					6
*05	1209	N	1016	-0-	-193	-0-	150	1	866	3	Y	-0-					6
*06	915	X	915	-0-	-0-	-0-	111	1	803	3	Y	1	1	8			6
							1	9									
*07	1116	X	878	-0-	-238	-0-	67	1	811	3	Y	-0-					6
*08	1023	N	701	-0-	-322	-0-	81	1	620	3	Y	-0-					6
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					6

BECKHAM WELL #: 4 RRCID -> 221825 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8780 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	74	1	301	3	N	-0-					47
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	65	1	302	3	N	-0-					47
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	57	1	257	3	N	-0-					47
07	403	N	305	-0-	-98	-0-	56	1	249	3	N	-0-					47
08	372	N	313	-0-	-59	-0-	58	1	255	3	N	-0-					47
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					47

BURK WELL #: 6 RRCID -> 222578 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
04	3000	N	3407	-0-	407	407	603	1	2787	3	Y	15	20	1	4	8	20
							17	9									
05	3100	N	3107	-0-	7	414	571	1	2522	3	Y	13	3	8			30
							14	9									
06	2919	X	2505	-0-	-414	-0-	419	1	2083	3	Y	3					33
							3	9									
07	2821	X	2589	-0-	-232	-0-	432	1	2154	3	Y	3					36
							3	9									
08	3534	X	2153	-0-	-1381	-0-	275	1	1850	3	Y	25	40	1			21
							28	9									
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					21

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
04	120	N	80	-0-	-40	-0-	11	1	67	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	13	1	60	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	13	1	51	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	15	1	55	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	14	1	52	3	Y	3					4
							3	9									
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
04	3270	X	1580	-0-	-1690	-0-	202	1	1353	3	Y	23	23	1	3	8	28
							25	9									
05	3100	X	3098	-0-	-2	-0-	513	1	2555	3	Y	27	23	1	3	8	29
							30	9									
06	3000	X	2525	-0-	-475	-0-	489	1	1997	3	Y	35	23	1			41
							39	9									
07	3038	X	2019	-0-	-1019	-0-	371	1	1648	3	Y	-0-					41
08	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	629	1	2525	3	Y	7					48
							8	9									
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					48

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
04	2100	N	1637	-0-	-463	-0-	317	1	1318	3	Y	2	2	8			43
							2	9									
05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	397	1	1565	3	Y	2	2	8			43
							2	9									
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	372	1	1451	3	Y	-0-					43
07	1705	N	1542	-0-	-163	-0-	322	1	1181	3	Y	35	46	1			32
							39	9									
08	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	459	1	1446	3	Y	7					39
							8	9									
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					39

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
04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	719	1	1590	3	Y	2	50	1	2	8	17
							2	9									
05	2387	N	2338	-0-	-49	-0-	747	1	1590	3	Y	1	1	8			17
							1	9									
06	2340	N	2255	-0-	-85	-0-	960	1	1239	3	Y	51					68
							56	9									
07	2387	N	2282	-0-	-105	-0-	912	1	1370	3	Y	-0-					68
08	2325	N	2251	-0-	-74	-0-	834	1	1391	3	Y	24					92
							26	9									
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					92

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
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	109	1	730	3	Y	39	39	1	5	8	47
							43	9									
05	899	N	673	-0-	-226	-0-	104	1	518	3	Y	46	39	1	5	8	49
							51	9									
06	979	X	979	-0-	-0-	-0-	180	1	735	3	Y	58	39	1			68
							64	9									
07	899	X	413	-0-	-486	-0-	76	1	336	3	Y	1					69
							1	9									
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	164	1	661	3	Y	12					81
							13	9									
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					81

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
04	1890	N	1476	-0-	-414	-0-	111	1	1350	3	Y	14	10	1	3	8	15
							15	9									
05	1736	N	1347	-0-	-389	-0-	143	1	1189	3	Y	14	11	1	3	8	15
							15	9									
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	244	1	1313	3	Y	8	9	1			14
							9	9									
07	1519	N	1317	-0-	-202	-0-	206	1	1105	3	Y	5	10	1			9
							6	9									
08	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	153	1	1105	3	Y	4					13
							4	9									
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	523	1	2457	3	Y	1	1	8			30
							1	9									
05	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	601	1	2389	3	Y	-0-					30
06	3000	X	2863	-0-	-137	-0-	604	1	2259	3	Y	-0-					30
07	3100	X	2780	-0-	-320	-0-	617	1	2163	3	Y	-0-					30
08	2976	N	2832	-0-	-144	-0-	664	1	2168	3	Y	-0-					30
09	2850	N	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					30

PANOLA 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229271 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9015 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	565	1	1750	3	Y	-0-					74
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	623	1	1724	3	Y	-0-					74
06	2310	N	2200	-0-	-110	-0-	643	1	1557	3	Y	-0-					74
07	2387	N	2260	-0-	-127	-0-	644	1	1616	3	Y	-0-					74
08	2356	N	2245	-0-	-111	-0-	629	1	1616	3	Y	-0-					74
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					74

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
04	2460	N	2395	-0-	-65	-0-	348	1	2023	3	Y	22	24	1			23
							24	9									
05	2480	N	2476	-0-	-4	-0-	446	1	2010	3	Y	18	28	1			13
							20	9									
06	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	465	1	1764	3	Y	22	11	1	4	8	20
							24	9									
07	2480	X	2467	-0-	-13	-0-	535	1	1912	3	Y	18	29	1			9
							20	9									
08	2480	N	2375	-0-	-105	-0-	501	1	1854	3	Y	18					27
							20	9									
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					27

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
04	2970	N	2556	-0-	-414	-0-	291	1	2263	3	Y	2	2	8			36
							2	9									
05	2883	N	2590	-0-	-293	-0-	451	1	2137	3	Y	2	2	8			36
							2	9									
06	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	557	1	1600	3	Y	-0-					36
07	2635	X	2501	-0-	-134	-0-	524	1	1977	3	Y	-0-					36
08	3038	X	2434	-0-	-604	-0-	495	1	1939	3	Y	-0-					36
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					36

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	153	1	1362	3	Y	15	20	1	4	8	20
							17	9									
05	1581	N	1491	-0-	-90	-0-	161	1	1316	3	Y	13	3	8			30
							14	9									
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	196	1	1118	3	Y	3					33
							3	9									
07	1581	N	1447	-0-	-134	-0-	207	1	1237	3	Y	3					36
							3	9									
08	1488	N	1464	-0-	-24	-0-	287	1	1149	3	Y	25	40	1			21
							28	9									
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					21

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
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	137	1	1225	3	Y	30	39	1	8	8	40
							33	9									
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	155	1	1259	3	Y	27	6	8			61
							30	9									
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	193	1	1100	3	Y	5					66
							6	9									
07	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	200	1	1197	3	Y	5					71
							6	9									
08	1457	N	1330	-0-	-127	-0-	255	1	1021	3	Y	49	79	1			41
							54	9									
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					41

ASHTON 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232378 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8482 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	714	-0-	-36	-0-	53	1	642	3	Y	17	12	1	3	8	18
							19	9									
05	744	N	725	-0-	-19	-0-	76	1	630	3	Y	17	12	1	4	8	19
							19	9									
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	108	1	584	3	Y	9	11	1			17
							10	9									
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	123	1	660	3	Y	6	12	1			11
							7	9									
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	94	1	677	3	Y	5					16
							6	9									
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					16

INGRAM 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232537 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8938 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	620	N	589	-0-	-31	-0-	58	1	492	3	Y	35	106	1			8
							39	9									
*04	630	N	448	-0-	-182	-0-	55	1	393	3	Y	-0-					8
*05	527	N	459	-0-	-68	-0-	68	1	391	3	Y	-0-					8
*06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	63	1	455	3	Y	1	1	8			8
							1	9									
*07	465	N	318	-0-	-147	-0-	24	1	294	3	Y	-0-					8
*08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	71	1	538	3	Y	-0-					8
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233234 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8808 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	3287	-0-	-73	-0-	476	1	2811	3	Y	-0-					45
05	3410	X	3236	-0-	-174	-0-	503	1	2733	3	Y	-0-					45
*06	3240	X	3111	-0-	-129	-0-	649	1	2459	3	Y	3	3	8			45
							3	9									
*07	3410	X	3244	-0-	-166	-0-	666	1	2578	3	Y	-0-					45
*08	3410	X	2629	-0-	-781	-0-	563	1	2066	3	Y	-0-					45
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					45

PETER 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234102 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8794 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	261	1	1513	3	Y	24	27	1			26
							26	9									
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	332	1	1495	3	Y	21	32	1			15
							23	9									
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	330	1	1250	3	Y	25	13	1	4	8	23
							28	9									
07	1860	N	1689	-0-	-171	-0-	365	1	1302	3	Y	20	33	1			10
							22	9									
08	1860	N	1701	-0-	-159	-0-	357	1	1321	3	Y	21					31
							23	9									
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					31

MAUDE 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234578 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8738 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	1810	-0-	-350	-0-	319	1	1473	3	Y	16	20	1	4	8	20
							18	9									
05	2232	X	1849	-0-	-383	-0-	339	1	1496	3	Y	13	3	8			30
							14	9									
06	1890	X	1778	-0-	-112	-0-	297	1	1478	3	Y	3					33
							3	9									
07	1860	X	1837	-0-	-23	-0-	306	1	1528	3	Y	3					36
							3	9									
08	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	228	1	1533	3	Y	25	40	1			21
							28	9									
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					21

INGRAM 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235663 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8868 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1288	-0-	-2	-0-	204	1	1063	3	Y	19					45
							21	9									
05	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	256	1	1044	3	Y	24					69
							26	9									
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	267	1	1023	3	Y	4	44	1	4	8	25
							4	9									
07	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	266	1	1029	3	Y	15					40
							17	9									
08	1333	N	1214	-0-	-119	-0-	249	1	958	3	Y	6					46
							7	9									
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					46

DAVIS, VERA WELL #: 9 T RRCID -> 236111 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8781 - 9710

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PITTS A UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236410 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8898 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	784	1	1930	3	Y	19					53
							21	9									
05	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	1054	1	1781	3	Y	16	42	1			27
							18	9									
06	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	1104	1	1689	3	Y	15	1	8			41
							17	9									
07	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	1373	1	1712	3	Y	-0-	31	1	4	7	6
08	2852	N	1674	-0-	-1178	-0-	571	1	1067	3	Y	33					39
							36	9									
09	2760	N	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					39

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
04	420	N	193	-0-	-227	-0-	38	1	155	3	N	-0-					2
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					2
06	240	N	170	-0-	-70	-0-	25	1	114	3	N	28					30
							31	9									
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	32	1	140	3	N	-0-					30
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	89	1	394	3	N	7					37
							8	9									
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					37

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
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	131	1	531	3	N	-0-					25
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	124	1	569	3	N	-0-					25
06	600	N	528	-0-	-72	-0-	96	1	432	3	N	-0-					25
07	682	N	605	-0-	-77	-0-	112	1	493	3	N	-0-					25
08	682	N	639	-0-	-43	-0-	118	1	521	3	N	-0-					25
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					25

PETER 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237271 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8749 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	278	1	1615	3	Y	39	44	1			42
							43	9									
05	2077	N	1963	-0-	-114	-0-	350	1	1574	3	Y	35	53	1			24
							39	9									
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	313	1	1189	3	Y	42	21	1	7	8	38
							46	9									
07	2015	N	1718	-0-	-297	-0-	368	1	1314	3	Y	33	54	1			17
							36	9									
08	1953	N	1688	-0-	-265	-0-	351	1	1300	3	Y	34					51
							37	9									
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					51

INGRAM 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237977 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9067 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	310	1	1608	3	Y	19					45
							21	9									
05	2015	N	1983	-0-	-32	-0-	385	1	1572	3	Y	24					69
							26	9									
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	384	1	1473	3	Y	4	44	1	4	8	25
							4	9									
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	418	1	1615	3	Y	15					40
							17	9									
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	421	1	1621	3	Y	6					46
							7	9									
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					46

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

CALLOW 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242350 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8890 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	158	1	1061	3	Y	23	21	1	3	8	27
							25	9									
05	1209	N	1058	-0-	-151	-0-	172	1	855	3	Y	28	23	1	3	8	29
							31	9									
06	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	309	1	1261	3	Y	35	23	1			41
							39	9									
07	1209	X	1124	-0-	-85	-0-	206	1	918	3	Y	-0-					41
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	217	1	874	3	Y	6					47
							7	9									
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					47

CALLOW 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 242434 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8927 - 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
04	6540	X	6110	-0-	-430	-0-	787	1	5280	3	Y	39	39	1	5	8	47
							43	9									
05	6541	X	6417	-0-	-124	-0-	1064	1	5302	3	Y	46	39	1	5	8	49
							51	9									
06	6300	X	6074	-0-	-226	-0-	1182	1	4828	3	Y	58	39	1			68
							64	9									
07	6510	X	6388	-0-	-122	-0-	1172	1	5215	3	Y	1					69
							1	9									
08	6479	X	6447	-0-	-32	-0-	1283	1	5151	3	Y	12					81
							13	9									
09	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					81

PITTS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242801 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8855 - 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
04	1560	N	1526	-0-	-34	-0-	219	1	1241	3	Y	60					93
							66	9									
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	270	1	1219	3	Y	174	117	1			150
							191	9									
06	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	338	1	1195	3	Y	57	120	1	8	8	79
							63	9									
07	1581	X	1442	-0-	-139	-0-	307	1	1102	3	Y	30	81	1			28
							33	9									
08	1674	N	1574	-0-	-100	-0-	321	1	1184	3	Y	63					91
							69	9									
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					91

ASHTON 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242930 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8877 - 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
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	155	1	1875	3	Y	41	30	1	8	8	44
							45	9									
05	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	219	1	1815	3	Y	43	32	1	9	8	46
							47	9									
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	270	1	1452	3	Y	25	28	1			43
							28	9									
07	2139	N	1320	-0-	-819	-0-	205	1	1098	3	Y	15	30	1			28
							17	9									
08	2077	N	885	-0-	-1192	-0-	106	1	766	3	Y	12					40
							13	9									
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					40

MAUDE 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245012 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8966 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	870	-0-	-60	-0-	88	1	782	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	115	1	940	3	Y	-0-					-0-
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	134	1	761	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	881	-0-	-18	-0-	126	1	755	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	768	-0-	-286	-0-	153	1	615	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	969	N	969	-0-	-0-	-0-	272	1	671	3	Y	24					66
							26	9									
05	961	N	913	-0-	-48	-0-	331	1	559	3	Y	21	53	1			34
							23	9									
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	258	1	394	3	Y	20	2	8			52
							22	9									
07	992	N	920	-0-	-72	-0-	410	1	510	3	Y	-0-	39	1	6	7	7
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	366	1	685	3	Y	42					49
							46	9									
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					49

PANOLA 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 246667 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8926 - 9353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2910	X	2905	-0-	-5	-0-	563	1	2335	3	Y	6	6	8			129
							7	9									
05	3007	X	2853	-0-	-154	-0-	576	1	2271	3	Y	5	5	8			129
							6	9									
06	2880	X	2463	-0-	-417	-0-	502	1	1961	3	Y	-0-					129
07	3007	X	2533	-0-	-474	-0-	517	1	1899	3	Y	106	139	1			96
							117	9									
08	3007	X	2959	-0-	-48	-0-	707	1	2228	3	Y	22					118
							24	9									
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					118

LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247576 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 10190 - 13150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7320	X	6797	-0-	-523	-0-	862	1	5935	2	Y	-0-					173
05	7564	X	7451	-0-	-113	-0-	1811	1	5614	2	Y	24					197
							26	9									
06	7080	X	5936	-0-	-1144	-0-	1387	1	4549	2	Y	-0-	176	1			21
07	7347	X	5636	-0-	-1711	-0-	1958	1	3678	2	Y	-0-	4	7			17
08	7440	X	5975	-0-	-1465	-0-	1008	1	4967	2	Y	-0-					17
09	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT					17

CALLOW 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247722 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8904 - 9318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	566	1	3796	3	Y	23	23	1	3	8	28
							25	9									
05	4526	X	4508	-0-	-18	-0-	748	1	3730	3	Y	27	23	1	3	8	29
							30	9									
06	4320	X	4280	-0-	-40	-0-	834	1	3407	3	Y	35	23	1			41
							39	9									
07	4526	X	3705	-0-	-821	-0-	680	1	3025	3	Y	-0-					41
08	4526	X	4193	-0-	-333	-0-	834	1	3351	3	Y	7					48
							8	9									
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					48

PETER 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249396 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8783 - 9182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	379	1	2203	3	Y	44	50	1			48
							48	9									
05	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	473	1	2130	3	Y	40	61	1			27
							44	9									
06	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	553	1	2098	3	Y	49	24	1	8	8	44
							54	9									
07	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	595	1	2124	3	Y	37	62	1			19
							41	9									
08	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	585	1	2167	3	Y	40					59
							44	9									
09	2700	N	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					59

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
04	930	N	917	-0-	-13	-0-	259	1	637	3	Y	19					53
							21	9									
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	516	1	871	3	Y	16	42	1			27
							18	9									
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	539	1	825	3	Y	15	1	8			41
							17	9									
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	660	1	822	3	Y	-0-	31	1	4	7	6
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	554	1	1037	3	Y	33					39
							36	9									
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					39

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
04	2820	N	2589	-0-	-231	-0-	294	1	2293	3	Y	2	2	8			37
							2	9									
05	2945	N	2758	-0-	-187	-0-	480	1	2276	3	Y	2	2	8			37
							2	9									
06	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	788	1	2264	3	Y	-0-					37
07	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	580	1	2189	3	Y	-0-					37
08	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	591	1	2314	3	Y	-0-					37
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					37

BALL 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 251975 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9096 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3349	-0-	349	624	1042	1	2303	3	Y	4	126	1	4	8	41
							4	9									
05	3100	N	3606	-0-	506	1130	1152	1	2452	3	Y	2	2	8			41
							2	9									
06	4658	X	3528	-0-	-1130	-0-	1479	1	1909	3	Y	127					168
							140	9									
07	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	1441	1	2165	3	Y	1					169
							1	9									
08	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	1428	1	2383	3	Y	61					230
							67	9									
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					230

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252625 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8848 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2841	-0-	-219	-0-	323	1	2516	3	Y	2	2	8			37
							2	9									
05	3007	X	2797	-0-	-210	-0-	487	1	2308	3	Y	2	2	8			37
							2	9									
06	2880	X	2289	-0-	-591	-0-	591	1	1698	3	Y	-0-					37
07	2945	X	2627	-0-	-318	-0-	551	1	2076	3	Y	-0-					37
08	2945	X	2649	-0-	-296	-0-	539	1	2110	3	Y	-0-					37
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					37

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252928 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9022 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	2058	-0-	-432	-0-	298	1	1760	3	Y	-0-					59
05	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	424	1	2303	3	Y	-0-					59
*06	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	488	1	1850	3	Y	4	4	8			59
							4	9									
*07	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	516	1	1995	3	Y	-0-					59
*08	2728	N	2558	-0-	-170	-0-	547	1	2011	3	Y	-0-					59
09	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					59

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

NAOMI 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252930 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9100 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	1000	1	1081	3	Y	2	1	8			19
							2	9									
05	2139	N	2073	-0-	-66	-0-	671	1	1400	3	Y	2					21
							2	9									
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	715	1	1273	3	Y	-0-					21
07	2139	N	1861	-0-	-278	-0-	722	1	1139	3	Y	-0-					21
08	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	843	1	1280	3	Y	1					22
							1	9									
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					22

INGRAM 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253475 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 8907 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	2137	-0-	-23	-0-	338	1	1757	3	Y	38					89
							42	9									
05	2294	N	2199	-0-	-95	-0-	422	1	1723	3	Y	49					138
							54	9									
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	428	1	1640	3	Y	9	89	1	8	8	50
							10	9									
07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	448	1	1730	3	Y	29					79
							32	9									
08	2201	N	2185	-0-	-16	-0-	448	1	1723	3	Y	13					92
							14	9									
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					92

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
04	1950	N	1939	-0-	-11	-0-	286	1	1617	3	Y	33					50
							36	9									
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	371	1	1676	3	Y	87	62	1			75
							96	9									
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	420	1	1483	3	Y	28	60	1	4	8	39
							31	9									
07	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	423	1	1515	3	Y	15	40	1			14
							17	9									
08	2139	N	1971	-0-	-168	-0-	413	1	1524	3	Y	31					45
							34	9									
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					45

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
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	382	1	1264	3	Y	19	31	1	3	8	36
							21	9									
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	449	1	1446	3	Y	9	2	8			43
							10	9									
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	490	1	1177	3	Y	12	30	1			25
							13	9									
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	557	1	1458	3	Y	15					40
							17	9									
08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	587	1	1486	3	Y	2					42
							2	9									
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					42

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
04	3060	X	2412	-0-	-648	-0-	309	1	2078	3	Y	23	23	1	3	8	28
							25	9									
05	3069	X	2769	-0-	-300	-0-	458	1	2281	3	Y	27	23	1	3	8	29
							30	9									
06	2970	X	2321	-0-	-649	-0-	449	1	1833	3	Y	35	23	1			41
							39	9									
07	3069	X	2531	-0-	-538	-0-	465	1	2066	3	Y	-0-					41
08	3038	X	2735	-0-	-303	-0-	544	1	2183	3	Y	7					48
							8	9									
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					48

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
04	1140	N	1137	-0-	-3	-0-	324	1	798	3	Y	14					39
							15	9									
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	443	1	750	3	Y	13	32	1			20
							14	9									
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	429	1	656	3	Y	12	1	8			31
							13	9									
07	1178	N	1025	-0-	-153	-0-	456	1	569	3	Y	-0-	24	1	3	7	4
08	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	380	1	711	3	Y	25					29
							28	9									
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					29

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
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	91	1	465	3	Y	16	26	1			16
							18	9									
05	651	N	564	-0-	-87	-0-	111	1	436	3	Y	15	10	1			21
							17	9									
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	118	1	420	3	Y	16	19	1	2	8	16
							18	9									
07	589	N	532	-0-	-57	-0-	117	1	401	3	Y	13	10	1			19
							14	9									
08	558	N	516	-0-	-42	-0-	112	1	404	3	Y	-0-	5	1			14
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	190	1	2306	3	Y	33	24	1	6	8	35
							36	9									
05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	268	1	2224	3	Y	35	26	1	7	8	37
							39	9									
06	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	353	1	1901	3	Y	20	23	1			34
							22	9									
07	2604	X	2269	-0-	-335	-0-	354	1	1902	3	Y	12	24	1			22
							13	9									
08	2542	N	2519	-0-	-23	-0-	305	1	2203	3	Y	10					32
							11	9									
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					32

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
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	189	1	763	3	N	-0-					18
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	157	1	726	3	N	-0-					18
06	840	N	800	-0-	-40	-0-	146	1	654	3	N	-0-					18
07	992	N	606	-0-	-386	-0-	112	1	494	3	N	-0-					18
08	868	N	553	-0-	-315	-0-	102	1	451	3	N	-0-					18
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BALL 2 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 268613 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6140 - 6240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4020	X	3004	-0-	-1016	-0-	936	1	2068	3	N	-0-					85
05	4154	X	3987	-0-	-167	-0-	1274	1	2713	3	N	-0-					85
06	3960	X	3035	-0-	-925	-0-	1325	1	1710	3	N	-0-					85
07	4092	X	3362	-0-	-730	-0-	1344	1	2018	3	N	-0-					85
08	4092	X	3245	-0-	-847	-0-	1216	1	2029	3	N	-0-					85
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					85

PITTS A UNIT WELL #: 19H RRCID -> 282228 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9495 - 13893

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10290	X	9696	-0-	-594	-0-	1567	1	8055	3	Y	67	112	1			70
							74	9									
05	10602	X	9983	-0-	-619	-0-	2006	1	7908	3	Y	63	42	1			91
							69	9									
06	10170	X	9557	-0-	-613	-0-	2088	1	7390	3	Y	72	83	1	10	8	70
							79	9									
07	10168	X	7884	-0-	-2284	-0-	1763	1	6063	3	Y	53	41	1			82
							58	9									
08	10168	X	9312	-0-	-856	-0-	2018	1	7294	3	Y	-0-	20	1			62
09	9690	X	NO RPT	-0-	-9690	-0-					Y	NO RPT					62

MAUDE 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 282229 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9310 PERF.10125 - 13000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2730	X	2723	-0-	-7	-0-	484	1	2239	3	N	-0-					13
05	2821	X	2680	-0-	-141	-0-	495	1	2185	3	N	-0-					13
06	2610	X	2300	-0-	-310	-0-	385	1	1915	3	N	-0-					13
07	2821	X	2669	-0-	-152	-0-	446	1	2223	3	N	-0-					13
08	2821	X	2448	-0-	-373	-0-	317	1	2131	3	N	-0-					13
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					13

PITTS A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 283061 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9462 - 16028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15120	X	13728	-0-	-1392	-0-	2209	1	11354	3	Y	150	200	1			206
							165	9									
05	15407	X	14047	-0-	-1360	-0-	2800	1	11039	3	Y	189	123	1			272
							208	9									
06	14490	X	13124	-0-	-1366	-0-	2840	1	10053	3	Y	210	247	1	26	8	209
							231	9									
07	14787	X	13756	-0-	-1031	-0-	3059	1	10520	3	Y	161	124	1			246
							177	9									
08	14198	X	13435	-0-	-763	-0-	2911	1	10523	3	Y	1	60	1			187
							1	9									
09	13740	X	NO RPT	-0-	-13740	-0-					Y	NO RPT					187

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
04	11310	X	10807	-0-	-503	-0-	1735	1	9016	3	N	51	179	1			108
							56	9									
05	11563	X	11007	-0-	-556	-0-	2158	1	8812	3	N	34					142
							37	9									
06	11130	X	10663	-0-	-467	-0-	2176	1	8336	3	N	137	179	1			100
							151	9									
07	11377	X	10650	-0-	-727	-0-	2182	1	8422	3	N	42					142
							46	9									
08	11315	X	10701	-0-	-614	-0-	2186	1	8407	3	N	98					240
							108	9									
09	10800	X	NO RPT	-0-	-10800	-0-					N	NO RPT					240

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
04	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	1713	1	9383	3	N	15	15	8			200
							17	9									
05	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	2185	1	9374	3	N	28	24	8			204
							31	9									
06	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	2241	1	8342	3	N	1					205
							1	9									
07	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	2112	1	8306	3	N	27					232
							30	9									
08	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	2035	1	8180	3	N	20					252
							22	9									
09	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					252

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
04	29070	X	25635	-0-	-3435	-0-	5029	1	20307	3	N	272	318	1			142
							299	9									
05	29326	X	26189	-0-	-3137	-0-	4628	1	21324	3	N	215	169	1			188
							237	9									
06	27360	X	23724	-0-	-3636	-0-	4292	1	19260	3	N	156	172	1			172
							172	9									
07	27156	X	23856	-0-	-3300	-0-	4389	1	19348	3	N	108	178	1			102
							119	9									
08	27063	X	24460	-0-	-2603	-0-	4494	1	19809	3	N	143	175	1			70
							157	9									
09	25650	X	NO RPT	-0-	-25650	-0-					N	NO RPT					70

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
04	29760	X	27514	-0-	-2246	-0-	5397	1	21794	3	Y	294	355	1			109
							323	9									
05	29977	X	27469	-0-	-2508	-0-	4831	1	22261	3	Y	343	349	1			103
							377	9									
06	28260	X	23935	-0-	-4325	-0-	4292	1	19259	3	Y	349	367	1	11	8	74
							384	9									
07	28737	X	23932	-0-	-4805	-0-	4365	1	19242	3	Y	295	333	1			36
							325	9									
08	28489	X	23369	-0-	-5120	-0-	4260	1	18775	3	Y	304	177	1			163
							334	9									
09	27510	X	NO RPT	-0-	-27510	-0-					Y	NO RPT					163

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
04	15780	X	14690	-0-	-1090	-0-	2852	1	11516	3	N	293	174	1			137
							322	9									
05	16709	X	15310	-0-	-1399	-0-	2673	1	12317	3	N	291	355	1			73
							320	9									
06	16170	X	13820	-0-	-2350	-0-	2466	1	11069	3	N	259	169	1	11	8	152
							285	9									
07	16709	X	12855	-0-	-3854	-0-	2332	1	10280	3	N	221	340	1			33
							243	9									
08	15314	X	12444	-0-	-2870	-0-	2265	1	9982	3	N	179	159	1			53
							197	9									
09	14820	X	NO RPT	-0-	-14820	-0-					N	NO RPT					53

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
04	34560	X	32805	-0-	-1755	-0-	6430	1	25964	3	Y	374	338	1			202
							411	9									
05	35154	X	32420	-0-	-2734	-0-	5696	1	26245	3	Y	435	527	1			110
							479	9									
06	33360	X	29620	-0-	-3740	-0-	5323	1	23888	3	Y	372	354	1	44	8	84
							409	9									
07	34038	X	30251	-0-	-3787	-0-	5515	1	24312	3	Y	385	367	1			102
							424	9									
08	34038	X	29534	-0-	-4504	-0-	5386	1	23740	3	Y	371	353	1			120
							408	9									
09	32820	X	NO RPT	-0-	-32820	-0-					Y	NO RPT					120

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
04	47430	X	43008	-0-	-4422	-0-	8412	1	33969	3	N	570	523	1			156
							627	9									
05	47585	X	42829	-0-	-4756	-0-	7528	1	34688	3	N	557	538	1			175
							613	9									
06	44670	X	42512	-0-	-2158	-0-	7658	1	34366	3	N	444	532	1	11	8	76
							488	9									
07	45725	X	43348	-0-	-2377	-0-	7899	1	34823	3	N	569	552	1			93
							626	9									
08	45322	X	41689	-0-	-3633	-0-	7607	1	33528	3	N	504	531	1			66
							554	9									
09	43020	X	NO RPT	-0-	-43020	-0-					N	NO RPT					66

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
04	47430	X	42824	-0-	-4606	-0-	8401	1	33926	3	N	452	529	1			98
							497	9									
05	48794	X	43076	-0-	-5718	-0-	7577	1	34915	3	N	531	552	1			77
							584	9									
06	44490	X	40090	-0-	-4400	-0-	7211	1	32363	3	N	469	346	1	22	8	178
							516	9									
07	45756	X	40835	-0-	-4921	-0-	7456	1	32871	3	N	462	517	1			123
							508	9									
08	44268	X	40348	-0-	-3920	-0-	7368	1	32479	3	N	455	350	1			228
							501	9									
09	42810	X	NO RPT	-0-	-42810	-0-					N	NO RPT					228

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
04	25710	X	23711	-0-	-1999	-0-	4608	1	18608	3	N	450	343	1			210
							495	9									
05	25885	X	24366	-0-	-1519	-0-	4256	1	19614	3	N	451	534	1			127
							496	9									
06	24173	X	24173	-0-	-0-	-0-	4315	1	19366	3	N	447	523	1	11	8	40
							492	9									
07	24707	X	23928	-0-	-779	-0-	4338	1	19127	3	N	421	363	1			98
							463	9									
08	24614	X	23383	-0-	-1231	-0-	4240	1	18689	3	N	413	356	1			155
							454	9									
09	24180	X	NO RPT	-0-	-24180	-0-					N	NO RPT					155

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
04	53010	X	48292	-0-	-4718	-0-	9487	1	38312	3	N	448	363	1			192
							493	9									
05	54157	X	48858	-0-	-5299	-0-	8597	1	39616	3	N	586	711	1			67
							645	9									
06	50850	X	47689	-0-	-3161	-0-	8571	1	38465	3	N	594	532	1	22	8	107
							653	9									
07	52545	X	46701	-0-	-5844	-0-	8573	1	37795	3	N	303	357	1			53
							333	9									
08	51057	X	46057	-0-	-5000	-0-	8381	1	36940	3	N	669	524	1			198
							736	9									
09	48300	X	NO RPT	-0-	-48300	-0-					N	NO RPT					198

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
04	7620	X	7250	-0-	-370	-0-	1439	1	5811	3	N	-0-					18
05	7657	X	7333	-0-	-324	-0-	1308	1	6025	3	N	-0-					18
06	7290	X	6917	-0-	-373	-0-	1260	1	5657	3	N	-0-					18
07	7533	X	7143	-0-	-390	-0-	1321	1	5822	3	N	-0-					18
08	7502	X	7225	-0-	-277	-0-	1323	1	5834	3	N	62					80
							68	9									
09	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					N	NO RPT					80

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
04	58290	X	47797	-0-	-10493	-0-	7394	1	39774	3	N	572	357	1			257
							629	9									
05	58404	X	48609	-0-	-9795	-0-	7786	1	40168	3	N	595	718	1			134
							655	9									
06	53400	X	47398	-0-	-6002	-0-	8295	1	38564	3	N	490	527	1			97
							539	9									
07	53382	X	47169	-0-	-6213	-0-	7905	1	38754	3	N	464	521	1			40
							510	9									
08	52235	X	45372	-0-	-6863	-0-	7451	1	37413	3	N	462	357	1			145
							508	9									
09	47790	X	NO RPT	-0-	-47790	-0-					N	NO RPT					145

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
04	35310	X	31201	-0-	-4109	-0-	6101 463	1 9	24637	3	N	421	349	1			105
05	35154	X	29606	-0-	-5548	-0-	5231 272	1 9	24103	3	N	247	332	1			20
06	32280	X	31291	-0-	-989	-0-	5616 473	1 9	25202	3	N	430	344	1	44	8	62
07	33356	X	30848	-0-	-2508	-0-	5639 349	1 9	24860	3	N	317	354	1			25
08	32705	X	30480	-0-	-2225	-0-	5574 338	1 9	24568	3	N	307	178	1			154
09	31290	X	NO RPT	-0-	-31290	-0-					N	NO RPT					154

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
04	22290	X	19705	-0-	-2585	-0-	2345 556	1 9	16804	3	N	505	333	1	30	8	180
05	23033	X	19168	-0-	-3865	-0-	2285 476	1 9	16407	3	N	433	534	1			79
06	21870	X	17539	-0-	-4331	-0-	2178 272	1 9	15089	3	N	247	147	1			179
07	21204	X	16977	-0-	-4227	-0-	2231 461	1 9	14285	3	N	419	496	1			102
08	20832	X	16992	-0-	-3840	-0-	2107 454	1 9	14431	3	N	413	351	1			164
09	19710	X	NO RPT	-0-	-19710	-0-					N	NO RPT					164

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
04	30570	X	27332	-0-	-3238	-0-	3212 1106	1 9	23014	3	N	1005	1042	1	30	8	224
05	31589	X	26707	-0-	-4882	-0-	3167 801	1 9	22739	3	N	728	714	1			238
06	30570	X	25418	-0-	-5152	-0-	3103 814	1 9	21501	3	N	740	704	1			274
07	29109	X	25041	-0-	-4068	-0-	3304 582	1 9	21155	3	N	529	697	1			106
08	29109	X	24435	-0-	-4674	-0-	3026 679	1 9	20730	3	N	617	528	1			195
09	27330	X	NO RPT	-0-	-27330	-0-					N	NO RPT					195

WEDGEWORTH ET AL-WILLIAMSON WELL #: 1H RRCID -> 294451 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10043 - 16007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65348	X	65348	-0-	-0-	-0-	11207 371	1 9	53770	3	N	337	367	1			90
05	68255	X	68255	-0-	-0-	-0-	10333 421	1 9	57501	3	N	383	348	1			125
06	64004	X	64004	-0-	-0-	-0-	9035 382	1 9	54587	3	N	347	352	1			120
07	67518	X	63279	-0-	-4239	-0-	8475 299	1 9	54505	3	N	272	177	1			215
08	68262	X	60937	-0-	-7325	-0-	7862 344	1 9	52731	3	N	313	353	1			175
09	66060	X	NO RPT	-0-	-66060	-0-					N	NO RPT					175

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JORDAN-WILLIAMSON WELL #: 1H RRCID -> 294526 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10321 - 14035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37770	X	30453	-0-	-7317	-0-	5220	1	25043	3	N	173	171	1			22
							190	9									
05	37448	X	29939	-0-	-7509	-0-	4534	1	25229	3	N	160					182
							176	9									
06	33240	X	27027	-0-	-6213	-0-	3817	1	23061	3	N	135	167	1			150
							149	9									
07	33263	X	27071	-0-	-6192	-0-	3626	1	23316	3	N	117	167	1			100
							129	9									
08	32674	X	26013	-0-	-6661	-0-	3357	1	22518	3	N	125	173	1			52
							138	9									
09	30450	X	NO RPT	-0-	-30450	-0-					N	NO RPT					52

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 279284 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10060 - 10110

04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	209	1	1375	3	N	-0-					67
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	178	1	1650	3	N	-0-					67
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	270	1	1607	3	N	-0-					67
07	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	136	1	1079	3	N	-0-					67
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	404	1	1343	3	N	-0-					67
*09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	481	1	1396	3	N	12					79
							13	9									

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 279285 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10022 - 10090

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

DANCE-SAMPLE WELL #: 1H RRCID -> 284435 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10570 - 15920

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097193 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8931 - 9273

04	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
05	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
06	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
07	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3200	-0-	100	100	3200	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-

HUNT UNIT WELL #: 2B RRCID -> 129950 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8382 - 9602

04	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	21	1	332	2	N	-0-					-0-
05	558	N	398	-0-	-160	-0-	28	1	370	2	N	-0-					-0-
06	480	N	374	-0-	-106	-0-	29	1	345	2	N	-0-					-0-
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	28	1	342	2	N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	32	1	387	2	N	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	26	1	454	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
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	86	1	1379	2	N	-0-					-0-
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	100	1	1319	2	N	-0-					-0-
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	105	1	1234	2	N	-0-					-0-
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	102	1	1234	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1127	-0-	-144	-0-	87	1	1040	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1207	-0-	-23	-0-	66	1	1141	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
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	92	1	1480	2	N	-0-					-0-
05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	127	1	1673	2	N	-0-					-0-
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	163	1	1923	2	N	-0-					-0-
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	159	1	1924	2	N	-0-					-0-
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	161	1	1923	2	N	-0-					-0-
09	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	107	1	1841	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
04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	104	1	1673	2	N	-0-					-0-
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	147	1	1932	2	N	-0-					-0-
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	152	1	1789	2	N	-0-					-0-
07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	146	1	1759	2	N	-0-					-0-
08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	159	1	1900	2	N	-0-					-0-
09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	105	1	1804	2	N	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 158980 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8486 - 8813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2074	-0-	-326	-0-	130	1	1944	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1935	-0-	-49	-0-	148	1	1787	2	N	-0-					-0-
06	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	205	1	2271	2	N	-0-					-0-
07	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	186	1	2054	2	N	-0-					-0-
08	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	208	1	2298	2	N	-0-					-0-
*09	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	133	1	2291	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 231360 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8638 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2965	-0-	-125	-0-	174	1	2791	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2750	-0-	-443	-0-	194	1	2556	2	N	-0-					-0-
06	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	238	1	2802	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2996	-0-	-104	-0-	229	1	2767	2	N	-0-					-0-
08	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	248	1	2965	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	3024	-0-	-6	-0-	166	1	2858	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 11P RRCID -> 232216 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8546 - 9694

04	900	N	737	-0-	-163	-0-	46	1	691	2	N	-0-					-0-
05	837	N	694	-0-	-143	-0-	52	1	642	2	N	-0-					-0-
06	720	N	677	-0-	-43	-0-	56	1	621	2	N	-0-					-0-
07	775	N	543	-0-	-232	-0-	44	1	499	2	N	-0-					-0-
08	682	N	348	-0-	-334	-0-	28	1	320	2	N	-0-					-0-
09	690	N	237	-0-	-453	-0-	18	1	219	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

04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	98	1	1567	2	N	-0-					-0-
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	125	1	1648	2	N	-0-					-0-
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	137	1	1613	2	N	-0-					-0-
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	137	1	1649	2	N	-0-					-0-
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	144	1	1721	2	N	-0-					-0-
09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	102	1	1761	2	N	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, MOUZON GU WELL #: 1 RRCID -> 223581 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8838 - 9959

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

WESTMORELAND GU WELL #: 1 RRCID -> 227341 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9737 - 10462

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
05	63	N	-0-	-0-	-63	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIGSBY PETROLEUM INC. 334135
DAVIS, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 200746 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8583 - 9527

04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					102
05	1457	N	570	-0-	-887	-0-	570	2			N	-0-					102
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1887	2	33	9	N	30	97	1			35
07	1581	N	1160	-0-	-421	-0-	1160	2			N	-0-					35
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					35
09	1560	N	1051	-0-	-509	-0-	1051	2			N	-0-					35

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRIGSBY PETROLEUM INC. //CONT.// 334135
DAVIS, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 207600 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	996	-0-	-234	-0-	996	2			N	-0-					50
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					50
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1170	2	3	9	N	3					53
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					53
08	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	1093	2			N	-0-					53
09	1170	N	1033	-0-	-137	-0-	1033	2			N	-0-					53

DAVIS, S.L. WELL #: 5 RRCID -> 263996 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	192	-0-	-438	-0-	192	2			N	-0-					100
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					100
06	630	N	366	-0-	-264	-0-	365	2	1	9	N	1	73	1			28
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					28
08	651	N	249	-0-	-402	-0-	249	2			N	-0-					28
09	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	2			N	-0-					28

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
SEPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 140168 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5836 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1413	-0-	-27	-0-	1413	3			N	-0-					48
05	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	1428	3			N	-0-					48
06	1440	N	1383	-0-	-57	-0-	1383	3			N	-0-					48
07	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	1423	3			N	-0-					48
08	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	1409	3			N	-0-					48
09	1380	N	1353	-0-	-27	-0-	1353	3			N	-0-					48

DUNAWAY WELL #: 5 RRCID -> 193081 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8408 - 9720

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

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 177036 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8920 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MAY WELL #: 2 RRCID -> 283388 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9614 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HORIZON RESOURCES LLC 606606
AKINS WELL #: 1 RRCID -> 139147 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8820 - 9591

M O			ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	254	-0-	254	757	254	2					Y	-0-					12
*05	DLQ	G-10	214	-0-	214	971	214	2					Y	-0-					12
*06	DLQ	G-10	249	-0-	249	1220	27	1	220	2			Y	2					14
							2	9											
*07	DLQ	G-10	456	-0-	456	1676	456	2					Y	-0-					14
*08		2143 N	467	-0-	-1676	-0-	467	2					Y	-0-					14
*09		438 N	438	-0-	-0-	-0-	427	2	11	9			Y	10					24

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
04	DLQ	G-10	838	-0-	838	2437	835	2	3	9			Y	3					51
*05	DLQ	G-10	687	-0-	687	3124	687	2					Y	-0-					51
*06	DLQ	G-10	852	-0-	852	3976	147	1	698	2			Y	6					57
							7	9											
*07	DLQ	G-10	457	-0-	457	4433	457	2					Y	-0-					57
*08		3100 N	477	-0-	-2623	1810	466	2	11	9			Y	10					67
*09		2236 N	426	-0-	-1810	-0-	426	2					Y	-0-					67

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
04		1620 N	1356	-0-	-264	-0-	361	1	956	3			Y	35	180	1			121
							39	9											
05		1395 N	978	-0-	-417	-0-	260	1	718	3			Y	-0-					121
06		602 N	602	-0-	-0-	-0-	165	1	437	3			Y	-0-					121
07		1395 N	76	-0-	-1319	-0-	24	1	52	3			Y	-0-					121
08		992 N	474	-0-	-518	-0-	142	1	332	3			Y	-0-					121
09		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	503	1	1125	3			Y	-0-					121

HARRIS WELL #: 1 D RRCID -> 171375 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9844 - 9908

M O			ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		337 N	337	-0-	-0-	-0-	113	1	224	3			N	-0-					79
05		279 N	235	-0-	-44	-0-	67	1	168	3			N	-0-					79
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					79
07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-							N	-0-					79
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-							N	-0-					79
09		260 N	260	-0-	-0-	-0-	79	1	181	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
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 211985 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	45	1	134	3	N	-0-					116
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	65	1	209	3	N	-0-					116
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	49	1	157	3	N	-0-					116
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	48	1	148	3	N	-0-					116
08	279	N	196	-0-	-83	-0-	48	1	148	3	N	-0-					116
*09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	85	1	246	3	N	-0-					116

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 221861 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8787 - 10018

04	1440	N	1363	-0-	-77	-0-	342	1	1021	3	N	-0-					14
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	307	1	996	3	N	-0-					14
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	275	1	876	3	N	-0-					14
07	1395	N	1311	-0-	-84	-0-	325	1	986	3	N	-0-					14
08	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	333	1	957	3	N	-0-					14
09	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	288	1	825	3	N	-0-					14

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 227537 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8763 - 9910

04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	406	1	811	3	N	-0-					116
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	75	1	193	3	N	-0-					116
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					116
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					116
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					116
09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	463	1	1055	3	N	-0-					116

BRANNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227540 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8791 - 9711

04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	19	1	56	3	N	-0-					101
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	31	1	92	3	N	-0-					101
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	36	1	110	3	N	-0-					101
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	15	1	45	3	N	-0-					101
08	124	N	70	-0-	-54	-0-	17	1	53	3	N	-0-					101
09	150	N	43	-0-	-107	-0-	11	1	32	3	N	-0-					101

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 227853 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8809 - 9729

04	390	N	52	-0-	-338	-0-	17	1	35	3	N	-0-					193
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					193
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193

BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 227955 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8798 - 9737

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	19	1	56	3	N	-0-					75
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	27	1	80	3	N	-0-					75
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	28	1	86	3	N	-0-					75
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	15	1	44	3	N	-0-					75
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	20	1	58	3	N	-0-					75
09	120	N	37	-0-	-83	-0-	10	1	27	3	N	-0-					75

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
AMERICAN LEGION WELL #: 6 RRCID -> 165499 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9160 - 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 167504 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9076 - 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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2025

WERNER-LEFOY WELL #: 7 RRCID -> 177226 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 8622 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
POWELL "A2" UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 231971 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8770 - 8811

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

FURRH-MCMILLAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235198 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8813 - 9102

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 8H RRCID -> 266834 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9910 - 12700

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 3H RRCID -> 267672 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10245 - 13246

04	7860	X	7279	-0-	-581	-0-	7262	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
05	8122	X	6970	-0-	-1152	-0-	6955	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
06	7560	X	6188	-0-	-1372	-0-	6177	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
07	7812	X	7659	-0-	-153	-0-	7645	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
08	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7769	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
*09	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7288	3	13	9	Y	12	12	1			-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 1H RRCID -> 270548 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 9871 - 14103

04	12690	X	12156	-0-	-534	-0-	12091	3	65	9	Y	59	59	1			-0-
05	13113	X	11200	-0-	-1913	-0-	11138	3	62	9	Y	56	56	1			-0-
06	12090	X	11871	-0-	-219	-0-	11809	3	62	9	Y	56	56	1			-0-
07	13051	X	12648	-0-	-403	-0-	12636	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
08	12431	X	11430	-0-	-1001	-0-	11418	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
09	12030	X	11412	-0-	-618	-0-	11401	3	11	9	Y	10	10	1			-0-

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274439 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10200 - 14602

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		770	-0-	770	770	98	1	658	2	Y	13	10	1			3
							14	9									
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	770					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		4005	-0-	4005	4775	692	1	2979	2	Y	4	5	1			2
							330	5	4	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		778	-0-	778	778	73	1	491	2	Y	19	15	1			4
							193	5	21	9							
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	778					Y	-0-					4
09	T. A.		9426	-0-	9426	10204	1387	1	5972	2	Y	27	31	1			-0-
							2037	5	30	9							

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277585 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10310 - 14932

*03	30191	X	30191	-0-	-0-	-0-	1036	1	15946	2	Y	2	2	1			1
							13207	5	2	9							
04	28620	X	28620	-0-	-0-	-0-	991	1	15495	2	Y	2	2	1			1
							12132	5	2	9							
*05	28994	X	28994	-0-	-0-	-0-	673	1	15113	2	Y	2	2	1			1
							13206	5	2	9							
*06	26805	X	26805	-0-	-0-	-0-	1127	1	14220	2	Y	-0-					1
							11458	5									
*07	28398	X	28398	-0-	-0-	-0-	1933	1	13022	2	Y	-0-					1
							13443	5									
*08	27317	X	27317	-0-	-0-	-0-	2967	1	12067	2	Y	-0-					1
							12283	5									
*09	26612	X	26612	-0-	-0-	-0-	2667	1	11483	2	Y	-0-					1
							12462	5									

MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278088 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10400 - 14502

04	14942	X	14942	-0-	-0-	-0-	627	1	9812	2	Y	1	1	0			1
							4502	5	1	9							
05	16559	X	16559	-0-	-0-	-0-	236	1	5310	2	Y	1	1	1			1
							11012	5	1	9							
06	10590	X	10484	-0-	-106	-0-	32	1	398	2	Y	-0-					1
							10054	5									
*07	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	1002	1	6747	2	Y	1	1	1			1
							3731	5	1	9							
*08	19657	X	19657	-0-	-0-	-0-	2587	1	10519	2	Y	1	1	1			1
							6550	5	1	9							
09	17692	X	17692	-0-	-0-	-0-	2057	1	8856	2	Y	1	1	1			1
							6778	5	1	9							

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278098 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10100 - 15132

04	13320	X	12746	-0-	-574	-0-	224	1	9325	2	Y	8	6	1			22
							3188	5	9	9							
05	13764	X	8718	-0-	-5046	-0-	77	1	4719	2	Y	2	3	1			21
							3920	5	2	9							
06	13320	X	6732	-0-	-6588	-0-	340	1	3445	2	Y	11	10	1			22
							2935	5	12	9							
07	13764	X	13753	-0-	-11	-0-	1842	1	6863	2	Y	14	15	1			21
							5033	5	15	9							
08	15221	X	5457	-0-	-9764	-0-	164	1	552	2	Y	2	3	1			20
							4739	5	2	9							
09	16581	X	16581	-0-	-0-	-0-	1303	1	11254	2	Y	21	17	1			24
							4001	5	23	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278104 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10161 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17070	X	17070	-0-	-0-	-0-	93	1	3865	2	Y	13	10	1			20
							13098	5	14	9							
05	14513	X	14513	-0-	-0-	-0-	56	1	3419	2	Y	7	9	1			18
							11030	5	8	9							
06	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	37	1	377	2	Y	-0-					18
							4352	5									
07	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	77	1	286	2	Y	5	6	1			17
							6194	5	6	9							
08	12962	X	12962	-0-	-0-	-0-	670	1	2252	2	Y	2	2	1			17
							10038	5	2	9							
*09	15705	X	15705	-0-	-0-	-0-	473	1	4085	2	Y	16	13	1			20
							11129	5	18	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
04	27463	X	27463	-0-	-0-	-0-	886	1	13855	2	Y	11	9	1			3
							12710	5	12	9							
*05	27328	X	27328	-0-	-0-	-0-	464	1	10416	2	Y	7	7	1			3
							16440	5	8	9							
*06	26350	X	26350	-0-	-0-	-0-	876	1	11056	2	Y	9	11	1			1
							14408	5	10	9							
*07	27764	X	27764	-0-	-0-	-0-	1659	1	11178	2	Y	27	21	1			7
							14897	5	30	9							
*08	26411	X	26411	-0-	-0-	-0-	2267	1	9218	2	Y	22	19	1			10
							14902	5	24	9							
09	26393	X	26393	-0-	-0-	-0-	2673	1	11509	2	Y	20	24	1			6
							12189	5	22	9							

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 3H RRCID -> 279937 COMPL. DATE 12/25/2015 TOTAL DEPTH 9692 PERF.10200 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		14847	-0-	14847	14847	204	1	8498	2	Y	36	27	1			9
							6105	5	40	9							
05	T. A.		28843	-0-	28843	43690	202	1	12428	2	Y	40	37	1			12
							16169	5	44	9							
06	T. A.		25088	-0-	25088	68778	999	1	10137	2	Y	22	20	1			14
							13928	5	24	9							
07	T. A.		23634	-0-	23634	92412	2189	1	8156	2	Y	27	31	1			10
							13259	5	30	9							
08	115488	X	23076	-0-	-92412	-0-	2300	1	7727	2	Y	20	24	1			6
							13027	5	22	9							
09	21804	X	21804	-0-	-0-	-0-	952	1	8226	2	Y	35	29	1			12
							12587	5	39	9							

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 280065 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10127 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		26358	-0-	26358	26358	377	1	15692	2	Y	-0-					-0-
							10289	5									
05	T. A.		22874	-0-	22874	49232	224	1	13757	2	Y	-0-					-0-
							8893	5									
06	T. A.		21307	-0-	21307	70539	1104	1	11199	2	Y	19	17	1			2
							8983	5	21	9							
07	T. A.		22212	-0-	22212	92751	2757	1	10274	2	Y	16	14	1			4
							9163	5	18	9							
08	113349	X	20598	-0-	-92751	-0-	2826	1	9496	2	Y	12	14	1			2
							8263	5	13	9							
*09	19713	X	19713	-0-	-0-	-0-	1211	1	10463	2	Y	19	16	1			5
							8018	5	21	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 282710 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 9671 PERF.12175 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19955	X	19955	-0-	-0-	-0-	200	1	8345	2	Y	21	16	1			14
							11387	5	23	9							
05	18972	X	18972	-0-	-0-	-0-	131	1	8054	2	Y	15	18	1			11
							10770	5	17	9							
06	18643	X	18643	-0-	-0-	-0-	724	1	7346	2	Y	18	16	1			13
							10553	5	20	9							
07	19159	X	19159	-0-	-0-	-0-	1819	1	6776	2	Y	19	22	1			10
							10543	5	21	9							
08	18934	X	18934	-0-	-0-	-0-	1930	1	6485	2	Y	14	17	1			7
							10504	5	15	9							
*09	18803	X	18803	-0-	-0-	-0-	880	1	7600	2	Y	25	20	1			12
							10295	5	28	9							

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283043 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9692 PERF.10233 - 14682

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283471 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10814 - 15492

*02	31472	X	23202	-0-	-8270	-0-	124	1	20728	2	Y	20	20	1			17
							2328	5	22	9							
*03	34844	X	33945	-0-	-899	-0-	1733	1	26664	2	Y	25	35	1			7
							5520	5	28	9							
*04	33720	X	30609	-0-	-3111	-0-	1594	1	24926	2	Y	24	19	1			12
							4063	5	26	9							
*05	30964	X	30964	-0-	-0-	-0-	1125	1	25282	2	Y	22	20	1			14
							4533	5	24	9							
*06	32860	X	32860	-0-	-0-	-0-	2025	1	25562	2	Y	11	14	1			11
							5261	5	12	9							
*07	38166	X	38166	-0-	-0-	-0-	3967	1	26723	2	Y	18	14	1			15
							7456	5	20	9							
*08	38088	X	38088	-0-	-0-	-0-	6053	1	24614	2	Y	13	11	1			17
							7407	5	14	9							
09	36299	X	36299	-0-	-0-	-0-	5626	1	24222	2	Y	16	19	1			14
							6433	5	18	9							

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283743 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 0 - 16082

*03	26433	X	26433	-0-	-0-	-0-	788	1	12129	2	Y	14	20	1			2
							13501	5	15	9							
*04	23532	X	23532	-0-	-0-	-0-	775	1	12125	2	Y	14	11	1			5
							10617	5	15	9							
*05	22579	X	22579	-0-	-0-	-0-	493	1	11078	2	Y	12	11	1			6
							10995	5	13	9							
*06	20137	X	20137	-0-	-0-	-0-	976	1	12318	2	Y	16	20	1			2
							6825	5	18	9							
*07	21046	X	21046	-0-	-0-	-0-	1854	1	12492	2	Y	26	20	1			8
							6671	5	29	9							
*08	19118	X	19118	-0-	-0-	-0-	2885	1	11730	2	Y	21	18	1			11
							4480	5	23	9							
*09	16583	X	16583	-0-	-0-	-0-	2788	1	12004	2	Y	20	24	1			7
							1769	5	22	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
RICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283763 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10040 - 16607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19558	X	19558	-0-	-0-	-0-	380	1	5981	2	Y	36	41	1			10
							13157	5	40	9							
05	18380	X	18380	-0-	-0-	-0-	600	1	6350	2	Y	43	45	1			8
							11383	5	47	9							
06	19549	X	19549	-0-	-0-	-0-	629	1	5609	2	Y	36	37	1			7
							13271	5	40	9							
07	18464	X	18464	-0-	-0-	-0-	2312	1	6622	2	Y	74	77	1			4
							9449	5	81	9							
08	20119	X	15228	-0-	-4891	-0-	594	1	7473	2	Y	58	47	1			15
							7097	5	64	9							
09	19470	X	12140	-0-	-7330	-0-	638	1	7030	2	Y	43	40	1			18
							4425	5	47	9							

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
04	27622	X	27622	-0-	-0-	-0-	1598	1	25140	2	Y	331	375	1			76
							520	5	364	9							
05	25364	X	25364	-0-	-0-	-0-	2155	1	22818	2	Y	355	375	1			56
							391	9									
06	28385	X	28385	-0-	-0-	-0-	2813	1	25065	2	Y	324	333	1			47
							151	5	356	9							
07	30537	X	30537	-0-	-0-	-0-	7824	1	22408	2	Y	192	198	1			41
							94	5	211	9							
08	28551	X	23765	-0-	-4786	-0-	1736	1	21849	2	Y	156	128	1			69
							8	5	172	9							
09	28410	X	20813	-0-	-7597	-0-	1722	1	18969	2	Y	111	102	1			78
							122	9									

CARROLL, A. E. WELL #: 4H RRCID -> 283969 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9966 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35700	X	33247	-0-	-2453	-0-	33188	3	59	9	Y	54	54	1			-0-
05	36890	X	33017	-0-	-3873	-0-	32956	3	61	9	Y	55	55	1			-0-
06	33690	X	33143	-0-	-547	-0-	33085	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
07	34813	X	32928	-0-	-1885	-0-	32872	3	56	9	Y	51	51	1			-0-
08	32085	X	31156	-0-	-929	-0-	31101	3	55	9	Y	50	50	1			-0-
09	31050	X	24131	-0-	-6919	-0-	24091	3	40	9	Y	36	36	1			-0-

WIENER-OWEN PSA 3 WELL #: 3H RRCID -> 283972 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10802 - 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
04	24082	X	24082	-0-	-0-	-0-	375	1	15633	2	Y	232	160	1			295
							7819	5	255	9							
05	25077	X	25077	-0-	-0-	-0-	239	1	14678	2	Y	152	215	1			232
							9993	5	167	9							
06	18870	X	8409	-0-	-10461	-0-	84	1	850	2	Y	4	3	1			233
							7471	5	4	9							
07	35064	X	35064	-0-	-0-	-0-	4581	1	17065	2	Y	47	53	1			227
							13366	5	52	9							
08	37364	X	37364	-0-	-0-	-0-	5557	1	18670	2	Y	34	70	1			191
							13100	5	37	9							
09	24270	X	7212	-0-	-17058	-0-	243	1	2097	2	Y	7	5	1			193
							4864	5	8	9							

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
WIENER CV PSA WELL #: 2H RRCID -> 286900 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10124 - 15527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22153	X	22153	-0-	-0-	-0-	280	1	11646	2	Y	5	4	1			24
							10221	5	6	9							
05	22695	X	22695	-0-	-0-	-0-	204	1	12509	2	Y	4	5	1			23
							9978	5	4	9							
06	22053	X	22053	-0-	-0-	-0-	1107	1	11236	2	Y	64	57	1			30
							9640	5	70	9							
07	22204	X	22204	-0-	-0-	-0-	2773	1	10333	2	Y	58	65	1			23
							9034	5	64	9							
08	22851	X	22851	-0-	-0-	-0-	3135	1	10531	2	Y	42	51	1			14
							9139	5	46	9							
09	22074	X	22074	-0-	-0-	-0-	1365	1	11787	2	Y	73	60	1			27
							8842	5	80	9							

WIENER CV 4 WELL #: 4H RRCID -> 288019 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 9811 PERF.10196 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21030	X	20626	-0-	-404	-0-	479	1	19940	2	Y	188	109	1			298
							207	9									
05	21731	X	18420	-0-	-3311	-0-	293	1	17994	2	Y	121	196	1			223
							133	9									
06	21030	X	19635	-0-	-1395	-0-	1727	1	17516	2	Y	171	124	1			270
							204	5	188	9							
07	21731	X	21121	-0-	-610	-0-	4375	1	16304	2	Y	99	154	1			215
							333	5	109	9							
08	22733	X	22733	-0-	-0-	-0-	5195	1	17452	2	Y	78	94	1			199
							86	9									
09	23362	X	23362	-0-	-0-	-0-	2409	1	20807	2	Y	133	80	1			252
							146	9									

WIENER CV 3 WELL #: 3H RRCID -> 288021 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10194 - 15522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19530	X	15170	-0-	-4360	-0-	258	1	10759	2	Y	2	2	1			5
							4151	5	2	9							
05	20181	X	14528	-0-	-5653	-0-	170	1	10445	2	Y	2	2	1			5
							3911	5	2	9							
06	19530	X	9398	-0-	-10132	-0-	615	1	6242	2	Y	1	1	1			5
							2540	5	1	9							
07	19570	X	19570	-0-	-0-	-0-	3017	1	11240	2	Y	1	1	1			5
							5312	5	1	9							
08	19045	X	19045	-0-	-0-	-0-	3175	1	10667	2	Y	1	1	1			5
							5202	5	1	9							
*09	21708	X	21708	-0-	-0-	-0-	1643	1	14196	2	Y	1	1	1			5
							5868	5	1	9							

WIENER-OWEN PSA WELL #: 1H RRCID -> 288022 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10280 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29824	X	29824	-0-	-0-	-0-	368	1	15327	2	Y	116	88	1			81
							14001	5	128	9							
05	30261	X	30261	-0-	-0-	-0-	252	1	15501	2	Y	82	102	1			61
							14418	5	90	9							
06	8040	X	4175	-0-	-3865	-0-	137	1	1390	2	Y	11	10	1			62
							2636	5	12	9							
07	43331	X	43331	-0-	-0-	-0-	24481	1	1913	2	Y	68	76	1			54
							16862	5	75	9							
08	20459	X	20459	-0-	-0-	-0-	774	1	2602	2	Y	53	64	1			43
							17025	5	58	9							
09	15060	X	1379	-0-	-13681	-0-	22	1	187	2	Y	2	2	1			43
							1168	5	2	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
04	25186	X	25186	-0-	-0-	-0-	588	1	24478	2	Y	109	83	1			217
							120	9									
05	25165	X	25165	-0-	-0-	-0-	402	1	24676	2	Y	79	97	1			199
							87	9									
06	26624	X	26624	-0-	-0-	-0-	1825	1	18512	2	Y	94	85	1			208
							6184	5	103	9							
07	21730	X	21730	-0-	-0-	-0-	837	1	20809	2	Y	76	85	1			199
							84	9									
08	26412	X	26251	-0-	-161	-0-	6007	1	20183	2	Y	55	66	1			188
							61	9									
09	25560	X	25268	-0-	-292	-0-	2611	1	22555	2	Y	93	77	1			204
							102	9									

WERNER-WHITE WELL #: 1H RRCID -> 292911 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9725 - 14895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	25760	X	24019	-0-	-1741	-0-	142	1	23594	2	Y	257	251	1			265
							283	9									
*03	28520	X	25939	-0-	-2581	-0-	1566	1	24090	2	Y	257	354	1			168
							283	9									
*04	27600	X	24086	-0-	-3514	-0-	1431	1	22388	2	Y	243	195	1			216
							267	9									
*05	28520	X	22728	-0-	-5792	-0-	959	1	21543	2	Y	205	191	1			230
							226	9									
*06	26190	X	20916	-0-	-5274	-0-	1531	1	19324	2	Y	55	66	1			219
							61	9									
*07	31520	X	31520	-0-	-0-	-0-	2706	1	18228	2	Y	90	71	1			238
							10487	5	99	9							
*08	19375	X	14177	-0-	-5198	-0-	2733	1	11116	2	Y	298	257	1			279
							328	9									
09	18750	X	14170	-0-	-4580	-0-	2559	1	11017	2	Y	262	314	1			227
							306	5	288	9							

SABINE ROYALTY ALO WELL #: 5H RRCID -> 293016 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10128 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	27888	X	24352	-0-	-3536	-0-	144	1	24050	2	Y	144	140	1			105
							158	9									
*03	28737	X	26137	-0-	-2600	-0-	1585	1	24395	2	Y	143	197	1			51
							157	9									
*04	27930	X	21159	-0-	-6771	-0-	1263	1	19763	2	Y	121	97	1			75
							133	9									
*05	28861	X	22274	-0-	-6587	-0-	944	1	21206	2	Y	113	105	1			83
							124	9									
*06	27930	X	10394	-0-	-17536	-0-	757	1	9557	2	Y	73	89	1			67
							80	9									
*07	26970	X	16308	-0-	-10662	-0-	2096	1	14121	2	Y	83	65	1			85
							91	9									
*08	39608	X	39608	-0-	-0-	-0-	5435	1	22102	2	Y	74	64	1			95
							11990	5	81	9							
09	37717	X	37717	-0-	-0-	-0-	4920	1	21181	2	Y	88	105	1			78
							11519	5	97	9							

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	23746	X	23746	-0-	-0-	-0-	137	1	22881	2	Y	662	644	1			515
							728	9									
*03	25017	X	24723	-0-	-294	-0-	1478	1	22748	2	Y	452	623	1			344
							497	9									
*04	24210	X	22387	-0-	-1823	-0-	1307	1	20438	2	Y	584	550	1			378
							642	9									
*05	25017	X	23960	-0-	-1057	-0-	995	1	22351	2	Y	558	519	1			417
							614	9									
*06	24210	X	22441	-0-	-1769	-0-	1592	1	20094	2	Y	686	886	1			217
							755	9									
*07	25017	X	22875	-0-	-2142	-0-	2866	1	19310	2	Y	635	499	1			353
							699	9									
*08	24738	X	24700	-0-	-38	-0-	4806	1	19543	2	Y	319	275	1			397
							351	9									
*09	23927	X	23927	-0-	-0-	-0-	4427	1	19058	2	Y	402	484	1			315
							442	9									

PACE CV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294618 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 9279 PERF. 9730 - 15877

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PACE CV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294776 COMPL. DATE 05/21/2022 TOTAL DEPTH 9474 PERF.10087 - 16175

04	95370	X	86545	-0-	-8825	-0-	5145	1	80925	2	Y	432	489	1			213
							475	9									
05	98549	X	83504	-0-	-15045	-0-	7160	1	75830	2	Y	467	494	1			186
							514	9									
06	83100	X	62191	-0-	-20909	-0-	6236	1	55561	2	Y	358	368	1			176
							394	9									
07	89435	X	19492	-0-	-69943	-0-	1391	1	3984	2	Y	78	80	1			174
							14031	5	86	9							
08	86521	X	55012	-0-	-31509	-0-	3357	1	42238	2	Y	445	366	1			253
							8927	5	490	9							
09	83730	X	48726	-0-	-35004	-0-	3320	1	36557	2	Y	414	379	1			288
							8394	5	455	9							

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
BOX GAS UNIT WELL #: 4R RRCID -> 222768 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9518 - 9659

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0	N	-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

04	570	N	298	-0-	-272	-0-	292	2	6	9	N	5					37
05	589	N	230	-0-	-359	-0-	228	2	2	9	N	2					39
06	390	N	64	-0-	-326	-0-	58	2	6	9	N	5					44
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					44
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	423	2	9	9	N	8					52
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	542	2	20	9	N	18					70

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
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
04	2310	N	1831	-0-	-479	-0-	1817	2	14	9	N	13					100
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2135	2	10	9	N	9					109
06	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2328	2	14	9	N	13					122
07	1891	N	1747	-0-	-144	-0-	1739	2	8	9	N	7					129
08	2139	N	2104	-0-	-35	-0-	2093	2	11	9	N	10					139
09	2310	N	2236	-0-	-74	-0-	2218	2	18	9	N	16					155

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	46 35	1 9	899	2	Y	32	31	1			5
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	48 35	1 9	914	2	Y	32	32	1			5
06	780	N	635	-0-	-145	-0-	31 21	1 9	583	2	Y	19	21	1			3
07	1023	N	587	-0-	-436	-0-	29 21	1 9	537	2	Y	19	19	1			3
08	992	X	554	-0-	-438	-0-	29 22	1 9	503	2	Y	20	20	1			3
09	990	X	708	-0-	-282	-0-	36 36	1 9	636	2	Y	33	30	1			6

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	298	2	Y	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	15	1	284	2	Y	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	294	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	16	1	283	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	574	-0-	-26	-0-	27 26	1 9	521	2	Y	24	21	1			4
05	403	N	173	-0-	-230	-0-	9 8	1 9	156	2	Y	7	10	1			1
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	18 14	1 9	354	2	Y	13	12	1			2
07	589	N	321	-0-	-268	-0-	16 13	1 9	292	2	Y	12	12	1			2
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	390	N	278	-0-	-112	-0-	15	1	263	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	29	1	580	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	629	-0-	-53	-0-	31	1	598	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	603	-0-	-27	-0-	31	1	572	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	572	-0-	-48	-0-	29	1	543	2	Y	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	29	1	530	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	37	1	667	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 073085 COMPL. DATE 02/03/1977 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8942 - 9785

04	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	219	1	2946	2	Y	-0-					-0-
05	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	140	1	1707	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	232	1	2918	2	Y	-0-					-0-
07	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	172	1	2105	2	Y	-0-					-0-
08	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	160	1	1837	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	3165	-0-	-15	-0-	243	1	2922	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 073439 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8353 - 9507

04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	25	1	483	2	Y	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	22	1	432	2	Y	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	27	1	509	2	Y	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	22	1	390	2	Y	-0-					-0-
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	31	1	553	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	330	N	242	-0-	-88	-0-	13	1	229	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 074298 COMPL. DATE 05/28/1977 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8340 - 9494

04	DLQ G-10		167	-0-	167	334	8	1	155	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	DLQ G-10		84	-0-	84	418	4	1	79	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	569	N	151	-0-	-418	-0-	7	1	141	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	186	N	109	-0-	-77	-0-	6	1	101	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	150	N	103	-0-	-47	-0-	5	1	94	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

CAMERON UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 074299 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8670 - 9586

04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	42	1	795	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	43	1	811	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	42	1	790	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	44	1	791	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	45	1	795	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	42	1	753	2	Y	-0-	3	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076945 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8490 - 9578

04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	46	1	883	2	Y	39	39	1			6
							43	9									
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	47	1	894	2	Y	39	39	1			6
							43	9									
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	46	1	855	2	Y	29	31	1			4
							32	9									
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	49	1	903	2	Y	36	34	1			6
							40	9									
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	49	1	885	2	Y	38	38	1			6
							42	9									
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	47	1	837	2	Y	47	44	1			9
							52	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 076946 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8314 - 9542

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 077543 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8351 - 8566

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2025

BURNETT UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 077600 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8318 - 8756

04	240	N	204	-0-	-36	-0-	10	1	194	2	Y	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	9	1	155	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	11	1	186	2	Y	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	Y	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	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
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	53	1	1034	2	Y	60	59	1			9
							66	9									
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	55	1	1045	2	Y	58	59	1			8
							64	9									
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	57	1	1064	2	Y	48	50	1			6
							53	9									
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	55	1	1004	2	Y	53	50	1			9
							58	9									
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	56	1	1011	2	Y	55	56	1			8
							61	9									
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	55	1	968	2	Y	71	65	1	1	8	13
							78	9									

BROWN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 077859 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8494 - 9525

04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	43	1	835	2	Y	-0-					-0-
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	47	1	909	2	Y	-0-					-0-
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	80	1	1495	2	Y	-0-					-0-
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	47	1	865	2	Y	-0-					-0-
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	63	1	1144	2	Y	-0-					-0-
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	64	1	1134	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 077985 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8605 - 9648

04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	49	1	966	2	Y	24	23	1			4
							26	9									
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	50	1	952	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
06	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	51	1	953	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	55	1	995	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	880	-0-	-50	-0-	47	1	833	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	851	-0-	-49	-0-	45	1	806	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 078500 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9647

04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 114692 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9494 - 9513

04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	481	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	26	1	501	2	Y	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	26	1	485	2	Y	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	28	1	509	2	Y	-0-					-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	27	1	488	2	Y	-0-					-0-
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	26	1	457	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 132434 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8534 - 9795

04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	42	1	795	2	Y	-0-					-0-
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	43	1	821	2	Y	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	34	1	628	2	Y	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	38	1	702	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	34	1	617	2	Y	-0-					-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	29	1	507	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
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	14	1	161	2	Y	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	Y	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	163	-0-	-23	-0-	13	1	150	2	Y	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 133066 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8437 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	77	1	1483	2	Y	-0-					-0-
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	95	1	1804	2	Y	-0-					-0-
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	83	1	1545	2	Y	-0-					-0-
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	91	1	1671	2	Y	-0-					-0-
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	94	1	1680	2	Y	-0-					-0-
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	89	1	1588	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 17 RRCID -> 133474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8253 - 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
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	54	1	1044	2	Y	41	40	1			6
							45	9									
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	45	1	851	2	Y	33	34	1			5
							36	9									
06	930	N	631	-0-	-299	-0-	31	1	581	2	Y	17	20	1			2
							19	9									
07	1178	N	977	-0-	-201	-0-	49	1	893	2	Y	32	29	1			5
							35	9									
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	63	1	1135	2	Y	-0-	5	1			-0-
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	46	1	815	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 133475 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8256 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	434	-0-	-16	-0-	22	1	412	2	Y	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	23	1	443	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	22	1	418	2	Y	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	24	1	433	2	Y	-0-					-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	23	1	403	2	Y	199	169	1			30
							219	9									
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	22	1	389	2	Y	249	233	1			46
							274	9									

NEAL, SALLIE J. -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133854 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8343 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	86	1	1670	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	89	1	1693	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	81	1	1511	2	Y	123	109	1			16
							135	9									
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	81	1	1476	2	Y	142	134	1			24
							156	9									
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	79	1	1416	2	Y	144	145	1	1	8	22
							158	9									
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	77	1	1361	2	Y	181	167	1	3	8	33
							199	9									

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
04	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	48	1	930	2	Y	24	22	1			4
							26	9									
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	58	1	1113	2	Y	27	27	1			4
							30	9									
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	71	1	1332	2	Y	27	27	1			4
							30	9									
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	71	1	1301	2	Y	30	29	1			5
							33	9									
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	68	1	1228	2	Y	31	31	1			5
							34	9									
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	62	1	1119	2	Y	36	34	1			7
							40	9									

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
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	65	1	1263	2	Y	90	89	1			14
							99	9									
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	71	1	1352	2	Y	92	93	1			13
							101	9									
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	65	1	1222	2	Y	68	72	1			9
							75	9									
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	62	1	1138	2	Y	73	70	1			12
							80	9									
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	68	1	1212	2	Y	-0-	12	1			-0-
09	1290	N	1286	-0-	-4	-0-	68	1	1218	2	Y	-0-					-0-

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
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	53	1	1019	2	Y	86	86	1			13
							95	9									
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	52	1	990	2	Y	81	82	1			12
							89	9									
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	53	1	979	2	Y	-0-	12	1			-0-
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	52	1	952	2	Y	-0-					-0-
08	941	X	941	-0-	-0-	-0-	50	1	891	2	Y	-0-					-0-
09	1170	X	1164	-0-	-6	-0-	62	1	1102	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
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	69	1	934	2	Y	28					46
							31	9									
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	80	1	968	2	Y	32	48	1			30
							35	9									
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	73	1	924	2	Y	30	49	1			11
							33	9									
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	77	1	945	2	Y	30					41
							33	9									
08	1023	N	986	-0-	-37	-0-	79	1	907	2	Y	-0-	41	1			-0-
09	990	N	964	-0-	-26	-0-	74	1	890	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 138002 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8514 - 9581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	46	1	883	2	Y	63	58	1			10
							69	9									
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	53	1	1002	2	Y	68	68	1			10
							75	9									
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	46	1	856	2	Y	47	51	1			6
							52	9									
07	961	N	46	-0-	-915	-0-	2	1	41	2	Y	3	9	1			-0-
							3	9									
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	48	1	864	2	Y	-0-					-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	29	1	507	2	Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139603 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8555 - 9772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	9	1	177	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	189	-0-	-231	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139887 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8496 - 9779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	56	55	1			9
							62	9									
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	Y	56	57	1			8
							62	9									
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	83	1	1556	2	Y	-0-	8	1			-0-
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	82	1	1511	2	Y	-0-					-0-
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	79	1	1408	2	Y	-0-					-0-
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	84	1	1499	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 140720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8544 - 9199

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	611	N	611	-0-	-0-	-0-	30	1	581	2	Y	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	32	1	610	2	Y	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	31	1	588	2	Y	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	30	1	549	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	34	1	617	2	Y	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	31	1	562	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	N	540	-0-	-90	-0-	26	1	499	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
05	558	N	549	-0-	-9	-0-	27	1	507	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	27	1	492	2	Y	33	31	1			4
							36	9									
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	27	1	495	2	Y	40	37	1			7
							44	9									
08	558	N	521	-0-	-37	-0-	25	1	454	2	Y	38	39	1			6
							42	9									
09	540	N	523	-0-	-17	-0-	25	1	445	2	Y	48	45	1			9
							53	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	111	1	1847	2	Y	-0-					-0-
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	115	1	1860	2	Y	-0-					-0-
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	105	1	1763	2	Y	-0-					-0-
07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	130	1	1984	2	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1919	-0-	-65	-0-	127	1	1791	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	131	1	1784	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 147068 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8814 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1939	-0-	-161	-0-	93	1	1816	2	Y	27	27	1			4
							30	9									
05	2108	N	2034	-0-	-74	-0-	100	1	1904	2	Y	27	27	1			4
							30	9									
06	1980	N	1515	-0-	-465	-0-	76	1	1421	2	Y	16	18	1			2
							18	9									
07	2015	N	1325	-0-	-690	-0-	68	1	1238	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
08	2046	N	1411	-0-	-635	-0-	74	1	1333	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	84	1	1506	2	Y	-0-	1	1			-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	34	1	665	2	Y	30	29	1			5
							33	9									
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	35	1	667	2	Y	28	29	1			4
							31	9									
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	35	1	656	2	Y	23	24	1			3
							25	9									
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	38	1	705	2	Y	29	27	1			5
							32	9									
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	34	1	600	2	Y	26	27	1			4
							29	9									
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	35	1	624	2	Y	35	32	1			7
							39	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-T RRCID -> 149433 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8387 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	95	1	1965	2	N	56	49	1			30
							62	9									
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	98	1	1978	2	N	60	81	1	2	8	7
							66	9									
06	2130	N	1976	-0-	-154	-0-	90	1	1776	2	N	100	40	1			67
							110	9									
07	2201	N	2078	-0-	-123	-0-	106	1	1935	2	Y	34	49	1			52
							37	9									
08	2139	N	2013	-0-	-126	-0-	104	1	1872	2	Y	34	81	1			5
							37	9									
09	1920	N	1791	-0-	-129	-0-	95	1	1696	2	Y	-0-	5	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	89	1	1470	2	Y	-0-					-0-
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	88	1	1426	2	Y	-0-					-0-
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	87	1	1463	2	Y	-0-					-0-
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	96	1	1455	2	Y	-0-					-0-
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	81	1	1134	2	Y	209	135	1			74
							230	9									
09	1470	N	1443	-0-	-27	-0-	85	1	1160	2	Y	180	175	1			79
							198	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 152356 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8508 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	901	-0-	-599	-0-	25	1	876	2	N	-0-					244
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	52	1	1792	2	N	38	181	1			101
							42	9									
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	46	1	1575	2	N	43					144
							47	9									
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	46	1	1540	2	N	-0-					144
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	44	1	1420	2	N	32					176
							35	9									
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	39	1	1272	2	N	36					212
							40	9									

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152473 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8360 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	X	2297	-0-	-73	-0-	113	1	2184	2	Y	-0-					-0-
05	2232	X	1705	-0-	-527	-0-	85	1	1620	2	Y	-0-					-0-
06	2220	N	1443	-0-	-777	-0-	73	1	1370	2	Y	-0-					-0-
07	2387	N	1625	-0-	-762	-0-	84	1	1541	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1516	-0-	-189	-0-	80	1	1436	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1378	-0-	-62	-0-	73	1	1305	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	2729	-0-	-781	-0-	189	1	2540	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	2898	-0-	-481	-0-	221	1	2677	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	2501	-0-	-769	-0-	184	1	2317	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	3153	-0-	-226	-0-	238	1	2915	2	Y	-0-					-0-
08	2914	X	2647	-0-	-267	-0-	212	1	2435	2	Y	-0-					-0-
09	2790	X	2474	-0-	-316	-0-	189	1	2285	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 153483 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8716 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	76	1	1013	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	631	-0-	-330	-0-	48	1	583	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	716	-0-	-214	-0-	53	1	663	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	766	-0-	-195	-0-	58	1	708	2	Y	-0-					-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	62	1	717	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	612	-0-	-108	-0-	47	1	565	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 156091 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8545 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	374	2	Y	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	392	2	Y	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	21	1	391	2	Y	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	22	1	404	2	Y	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	23	1	404	2	Y	-0-					-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	19	1	340	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 #: 11 RRCID -> 156237 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	33	1	624	2	Y	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	34	1	644	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	407	-0-	-163	-0-	20	1	387	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	353	-0-	-329	-0-	18	1	335	2	Y	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	22	1	396	2	Y	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	23	1	412	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 160802 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164455 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8600 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	29	1	574	2	Y	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	31	1	578	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	558	-0-	-12	-0-	29	1	529	2	Y	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	31	1	582	2	Y	-0-					-0-
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	32	1	584	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	550	-0-	-20	-0-	29	1	521	2	Y	-0-					-0-

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
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	51	1	971	2	Y	47	47	1			7
							52	9									
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	52	1	989	2	Y	47	47	1			7
							52	9									
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	60	1	1121	2	Y	-0-	7	1			-0-
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	60	1	1091	2	Y	-0-					-0-
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	56	1	1012	2	Y	-0-					-0-
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	55	1	990	2	Y	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 165509 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8344 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	403	2	Y	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	22	1	409	2	Y	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	380	2	Y	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	22	1	414	2	Y	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	400	2	Y	-0-					-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	22	1	385	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 166030 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8381 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1908	-0-	-72	-0-	91	1	1765	2	Y	47	47	1			7
							52	9									
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	94	1	1793	2	Y	46	46	1			7
							51	9									
06	1950	N	1821	-0-	-129	-0-	93	1	1728	2	Y	-0-	7	1			-0-
07	1984	N	1807	-0-	-177	-0-	93	1	1714	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1810	-0-	-143	-0-	96	1	1714	2	Y	-0-					-0-
09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	103	1	1840	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166634 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8344 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	60	1	1159	2	Y	-0-					-0-
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	55	1	1049	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1270	-0-	-260	-0-	65	1	1205	2	Y	-0-					-0-
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	66	1	1209	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	57	1	1024	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	965	-0-	-295	-0-	51	1	914	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 167533 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8515 - 9774

04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	86	1	1666	2	Y	-0-					-0-
05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	89	1	1679	2	Y	-0-					-0-
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	85	1	1597	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	91	1	1657	2	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	94	1	1673	2	Y	-0-					-0-
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	89	1	1596	2	Y	-0-					-0-

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 168256 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8545 - 9728

04	2610	N	2588	-0-	-22	-0-	182	1	2349	2	Y	52	128	1			84
							57	9									
05	2728	N	2672	-0-	-56	-0-	196	1	2424	2	Y	47					131
							52	9									
06	2670	N	2646	-0-	-24	-0-	191	1	2400	2	Y	50					181
							55	9									
07	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	198	1	2524	2	Y	50					231
							55	9									
08	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	199	1	2507	2	Y	34	171	1			94
							37	9									
09	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	203	1	2475	2	Y	22					116
							24	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169140 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 8537 - 9821

04	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	158	1	3056	2	Y	52	54	1			8
							57	9									
05	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	174	1	3321	2	Y	54	54	1			8
							59	9									
06	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	165	1	3086	2	Y	-0-	8	1			-0-
07	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	181	1	3300	2	Y	-0-					-0-
08	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	232	1	4154	2	Y	-0-					-0-
09	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	225	1	3999	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 169382 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 8501 - 9750

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 171116 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8586 - 9790

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 171341 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8832 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	212	2	Y	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	17	1	211	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	19	1	251	2	Y	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	2	Y	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	17	1	190	2	Y	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	16	1	186	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 171387 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8364 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	44 35	1 9	845	2	Y	32	33	1			5
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	55 41	1 9	1044	2	Y	37	37	1			5
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	44 26	1 9	811	2	Y	24	26	1			3
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	67 46	1 9	1224	2	Y	42	38	1			7
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	70 52	1 9	1257	2	Y	47	46	1	1	8	7
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	48 45	1 9	852	2	Y	41	40	1	1	8	7

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
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	9	1	155	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	135	-0-	-75	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	11	1	188	2	Y	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	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
04	810	N	674	-0-	-136	-0-	33	1	641	2	Y	-0-					-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	44	1	838	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	681	-0-	-399	-0-	35	1	646	2	Y	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	40	1	728	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	699	-0-	-76	-0-	36 30	1 9	633	2	Y	27	23	1			4
09	690	N	629	-0-	-61	-0-	33	1	596	2	Y	-0-	4	1			-0-

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
04	1560	N	816	-0-	-744	-0-	38 41	1 9	737	2	Y	37	37	1			6
05	1581	N	1143	-0-	-438	-0-	54 53	1 9	1036	2	Y	48	47	1			7
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	89	1	1654	2	Y	-0-	7	1			-0-
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	104	1	1900	2	Y	-0-					-0-
08	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	113	1	2019	2	Y	-0-					-0-
09	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	112	1	1992	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	40	1	786	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
05	1147	N	764	-0-	-383	-0-	38	1	711	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	57	1	1063	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	48	1	882	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	775	N	390	-0-	-385	-0-	20	1	369	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	1140	N	679	-0-	-461	-0-	36	1	637	2	Y	5	4	1			1
							6	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 9 RRCID -> 174408 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8336 - 9585

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 174652 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8592 - 9905

04	2310	N	2133	-0-	-177	-0-	121	1	2012	2	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2073	-0-	-314	-0-	121	1	1952	2	Y	-0-					-0-
06	2190	N	1853	-0-	-337	-0-	104	1	1749	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	1919	-0-	-282	-0-	118	1	1801	2	Y	-0-					-0-
08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	134	1	1880	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1705	-0-	-65	-0-	116	1	1589	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175339 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8332 - 9522

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2025

METCALF UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175768 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8466 - 9646

04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	69	1	1345	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	65	1	1237	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	1260	N	1156	-0-	-104	-0-	58	1	1092	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	1457	N	1084	-0-	-373	-0-	56	1	1022	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	74	1	1318	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	77	1	1359	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 176177 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8441 - 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
04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	122	1	2367	2	Y	43	42	1			7
							47	9									
05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	127	1	2407	2	Y	41	42	1			6
							45	9									
06	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	125	1	2330	2	Y	-0-	6	1			-0-
07	2356	N	2349	-0-	-7	-0-	122	1	2227	2	Y	-0-					-0-
08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	124	1	2226	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	128	1	2272	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 178307 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8358 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	97	1	2017	2	N	22	18	1			12
							24	9									
05	2170	X	1983	-0-	-187	-0-	93	1	1866	2	N	22	31	1	1	8	2
							24	9									
06	1980	X	1753	-0-	-227	-0-	83	1	1630	2	N	36	14	1			24
							40	9									
07	2201	X	1830	-0-	-371	-0-	94	1	1723	2	Y	12	17	1			19
							13	9									
08	1891	N	1322	-0-	-569	-0-	70	1	1252	2	Y	-0-	19	1			-0-
09	1740	N	1365	-0-	-375	-0-	73	1	1292	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 178308 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8389 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	82	1	1582	2	Y	-0-					-0-
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	78	1	1497	2	Y	-0-					-0-
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	84	1	1570	2	Y	-0-					-0-
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	82	1	1505	2	Y	-0-					-0-
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	85	1	1524	2	Y	-0-					-0-
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	78	1	1391	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 178466 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	600	-0-	-90	-0-	27	1	573	2	N	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	29	1	573	2	N	-0-					-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	29	1	573	2	N	186	62	1			124
							205	9									
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	31	1	569	2	Y	59	87	1			96
							65	9									
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	33	1	587	2	Y	61	148	1			9
							67	9									
09	690	N	581	-0-	-109	-0-	31	1	550	2	Y	-0-	9	1			-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 179227 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8719 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
04	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	221	1	3672	2	Y	127	71	1			89
							140	9									
05	4154	X	4070	-0-	-84	-0-	228	1	3710	2	Y	120	165	1			44
							132	9									
06	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	219	1	3696	2	Y	150	79	1			115
							165	9									
07	4154	X	4035	-0-	-119	-0-	238	1	3624	2	Y	157	240	1			32
							173	9									
08	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	248	1	3470	2	Y	-0-	32	1			-0-
09	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	226	1	3090	2	Y	-0-					-0-

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
04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	144	1	2797	2	Y	-0-					-0-
05	2697	X	2548	-0-	-149	-0-	127	1	2421	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2832	-0-	-48	-0-	141	1	2633	2	Y	53	46	1			7
							58	9									
07	2976	X	2266	-0-	-710	-0-	115	1	2097	2	Y	49	48	1			8
							54	9									
08	2976	X	2108	-0-	-868	-0-	108	1	1946	2	Y	49	50	1			7
							54	9									
09	2880	X	2674	-0-	-206	-0-	137	1	2449	2	Y	80	72	1			15
							88	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 182422 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8549 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	281	-0-	-379	-0-	14	1	267	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	222	-0-	-88	-0-	11	1	211	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	11	1	196	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	196	-0-	-83	-0-	11	1	185	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	11	1	192	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
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 183173 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8520 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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 #: 10 RRCID -> 183774 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8414 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	767	-0-	-43	-0-	38	1	729	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	782	-0-	-24	-0-	40	1	742	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	743	-0-	-37	-0-	38	1	705	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	768	-0-	-38	-0-	40	1	728	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	765	-0-	-10	-0-	40	1	725	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	706	-0-	-44	-0-	37	1	669	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 10 RRCID -> 184471 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8346 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	2	N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	319	2	N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	2	N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	289	2	Y	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	33	1	585	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	154	-0-	-116	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 184971 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1189	-0-	-71	-0-	55	1	1134	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1133	-0-	-169	-0-	54	1	1079	2	N	-0-					-0-
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	62	1	1220	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	723	-0-	-517	-0-	37	1	686	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 185658 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8453 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	137	1	2658	2	Y	54	53	1			8
							59	9									
05	2883	X	2816	-0-	-67	-0-	138	1	2622	2	Y	51	52	1			7
							56	9									
06	2790	X	2665	-0-	-125	-0-	133	1	2489	2	Y	39	41	1			5
							43	9									
07	2883	X	2729	-0-	-154	-0-	139	1	2538	2	Y	47	44	1			8
							52	9									
08	2883	X	2744	-0-	-139	-0-	142	1	2547	2	Y	50	50	1			8
							55	9									
09	2790	X	2729	-0-	-61	-0-	145	1	2583	2	Y	1	8	1	1	8	-0-
							1	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 186496 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8496 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1043	-0-	-157	-0-	51	1	972	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	56	1	1070	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
06	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	51	1	949	2	Y	81	73	1			11
							89	9									
07	1085	N	517	-0-	-568	-0-	24	1	445	2	Y	44	48	1			7
							48	9									
08	1147	N	603	-0-	-544	-0-	29	1	513	2	Y	55	53	1	1	8	8
							61	9									
09	1080	N	658	-0-	-422	-0-	31	1	543	2	Y	76	69	1	1	8	14
							84	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 186823 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8674 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1373	-0-	-127	-0-	95	1	1278	2	Y	-0-					-0-
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	111	1	1349	2	Y	-0-					-0-
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	110	1	1388	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	101	1	1246	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1251	-0-	-206	-0-	101	1	1150	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1198	-0-	-302	-0-	92	1	1106	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	42	1	817	2	Y	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	36	1	682	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	47	1	892	2	Y	-0-					-0-
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	101	1	1848	2	Y	-0-					-0-
08	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	96	1	1723	2	Y	-0-					-0-
09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	95	1	1709	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 187610 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8605 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188186 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8496 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 188443 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8402 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	474	-0-	-1026	-0-	22	1	452	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	708	-0-	-1028	-0-	34	1	674	2	N	-0-					-0-
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	39	1	765	2	N	-0-					-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	42	1	777	2	Y	-0-					-0-
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	45	1	822	2	Y	-0-					-0-
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	44	1	785	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 189167 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	80	1	1543	2	Y	32	32	1			5
							35	9									
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	83	1	1591	2	Y	32	32	1			5
							35	9									
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	87	1	1615	2	Y	25	27	1			3
							28	9									
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	89	1	1628	2	Y	31	29	1			5
							34	9									
08	1674	N	1647	-0-	-27	-0-	87	1	1560	2	Y	-0-	5	1			-0-
09	1740	N	1398	-0-	-342	-0-	75	1	1323	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189520 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8384 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	113	1 23 9	2207	2	Y	21	21	1			3
05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	109	1 22 9	2064	2	Y	20	20	1			3
06	2190	N	2004	-0-	-186	-0-	102	1	1902	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	2418	N	1447	-0-	-971	-0-	75	1	1372	2	Y	-0-					-0-
08	2201	N	1973	-0-	-228	-0-	104	1	1869	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	1858	-0-	-152	-0-	99	1	1759	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 23 RRCID -> 189697 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8515 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 190460 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	354	-0-	-336	-0-	15	1 15 9	324	2	N	14	10	1			8
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	14	1 13 9	262	2	N	12	19	1			1
06	270	N	235	-0-	-35	-0-	12	1	223	2	N	-0-	1	1			-0-
07	372	N	226	-0-	-146	-0-	11	1	215	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	14	1	259	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	11	1	205	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 191332 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8520 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	62	1 14 9	1212	2	Y	13	13	1			2
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	65	1 15 9	1227	2	Y	14	13	1	1	8	2
06	1380	N	1231	-0-	-149	-0-	62	1 10 9	1159	2	Y	9	10	1			1
07	1333	N	1229	-0-	-104	-0-	63	1 13 9	1153	2	Y	12	11	1			2
08	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	65	1 14 9	1161	2	Y	13	12	1	1	8	2
09	1230	N	1139	-0-	-91	-0-	60	1 17 9	1062	2	Y	15	13	1	1	8	3

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
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	17	1 45 9	290	2	Y	41	18	1			29
05	434	N	395	-0-	-39	-0-	20	1 48 9	327	2	Y	44	57	1			16
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	18	1 55 9	295	2	Y	50	28	1			38
07	372	N	145	-0-	-227	-0-	7	1 22 9	116	2	Y	20	54	1			4
08	403	N	158	-0-	-245	-0-	11	1	147	2	Y	-0-	4	1			-0-
09	360	N	149	-0-	-211	-0-	10	1	139	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 192235 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8596 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	65	1	1255	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	63	1	1197	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1108	-0-	-182	-0-	56	1	1052	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	966	-0-	-398	-0-	50	1	916	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	65	1	1152	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	58	1	1043	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 192985 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 8534 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193409 COMPL. DATE 05/29/2018 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8550 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 194346 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8800 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	72	-0-	-78	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	21	-0-	-99	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	74	-0-	-50	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 195509 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8722 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	203	1	2719	2	Y	-0-					-0-
05	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	236	1	2863	2	Y	-0-					-0-
06	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	218	1	2744	2	Y	-0-					-0-
07	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	233	1	2857	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3177	-0-	77	77	247	1	2828	2	Y	93	16	1			77
							102	9									
09	2765	N	2688	-0-	-77	-0-	197	1	2375	2	Y	105					182
							116	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 198841 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8416 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 199197 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9534

04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	92	1	1916	2	N	61	41	1	1	8	32
							67	9									
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	64	1	1266	2	N	42	67	1	2	8	5
							46	9									
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	72	1	1409	2	N	-0-	5	1			-0-
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	77	1	1400	2	Y	-0-					-0-
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	79	1	1431	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	971	-0-	-499	-0-	51	1	920	2	Y	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 199777 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8368 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 199801 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8482 - 9763

04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	115	1	2228	2	Y	-0-					-0-
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	118	1	2235	2	Y	-0-					-0-
06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	113	1	2102	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	120	1	2192	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	119	1	2138	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	2220	N	2204	-0-	-16	-0-	117	1	2081	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 201348 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9670

04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	40	1	759	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	60	1	1143	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	58	1	1086	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	59	1	1079	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	58	1	1031	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	55	1	978	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 201609 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8384 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1722	-0-	-138	-0-	82 36	1 9	1604	2	Y	33	33	1			5
05	1798	N	1597	-0-	-201	-0-	78 32	1 9	1487	2	Y	29	30	1			4
06	1830	N	1535	-0-	-295	-0-	78	1	1457	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	1767	N	1565	-0-	-202	-0-	81	1	1484	2	Y	-0-					-0-
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	92	1	1641	2	Y	-0-					-0-
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	87	1	1551	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 10 RRCID -> 202332 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8252 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 203017 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8663 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2580	-0-	-450	-0-	146	1	2434	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2584	-0-	-547	-0-	149	1	2435	2	Y	-0-					-0-
06	2850	X	2292	-0-	-558	-0-	129	1	2163	2	Y	-0-					-0-
07	2852	X	1239	-0-	-1613	-0-	77	1	1162	2	Y	-0-					-0-
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
09	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204284 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8358 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	91 18	1 9	1760	2	Y	16	16	1			3
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	91 17	1 9	1735	2	Y	15	15	1	1	8	2
06	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	89	1	1655	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	1922	N	1578	-0-	-344	-0-	82	1	1496	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1731	-0-	-98	-0-	92	1	1639	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1637	-0-	-103	-0-	86	1	1551	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 24 RRCID -> 204285 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8809 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	40 64	1 9	774	2	Y	58	57	1			9
05	651	N	609	-0-	-42	-0-	29 43	1 9	537	2	Y	39	42	1			6
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	40 58	1 9	737	2	Y	53	52	1			7
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	48 81	1 9	872	2	Y	74	69	1			12
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	47 83	1 9	842	2	Y	75	76	1			11
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	43	1	767	2	Y	-0-	11	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

CAMERON UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 204844 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8448 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	118	1	2286	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
05	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	113	1	2158	2	Y	9	9	1	1	8	1
							10	9									
06	2640	X	2185	-0-	-455	-0-	111	1	2066	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	2728	X	2198	-0-	-530	-0-	113	1	2076	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
08	2294	N	1601	-0-	-693	-0-	84	1	1509	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
09	2190	N	2108	-0-	-82	-0-	111	1	1985	2	Y	11	9	1	1	8	2
							12	9									

HOLT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 205291 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8654 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	144	1	2403	2	Y	25	18	1			18
							28	9									
05	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	149	1	2426	2	Y	24	33	1			9
							26	9									
06	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	123	1	2070	2	Y	26	15	1			20
							29	9									
07	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	147	1	2231	2	Y	29	43	1			6
							32	9									
08	2232	X	161	-0-	-2071	-0-	11	1	150	2	Y	-0-	6	1			-0-
09	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 207069 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8792 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	3149	-0-	-271	-0-	153	1	2982	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
05	3534	X	3003	-0-	-531	-0-	149	1	2840	2	Y	13	12	1	1	8	2
							14	9									
06	3420	X	2878	-0-	-542	-0-	147	1	2731	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	3255	X	2754	-0-	-501	-0-	143	1	2611	2	Y	-0-					-0-
08	3255	X	2846	-0-	-409	-0-	151	1	2695	2	Y	-0-					-0-
09	3150	X	2678	-0-	-472	-0-	142	1	2536	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 207755 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8352 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	72	1	1500	2	N	41	35	1			22
							45	9									
05	1550	N	1340	-0-	-210	-0-	62	1	1238	2	N	36	53	1	1	8	4
							40	9									
06	1560	N	1209	-0-	-351	-0-	55	1	1090	2	N	58	24	1			38
							64	9									
07	1674	N	1347	-0-	-327	-0-	69	1	1255	2	Y	21	29	1			30
							23	9									
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	79	1	1411	2	Y	25	51	1			4
							28	9									
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	75	1	1334	2	Y	32	29	1	1	8	6
							35	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 12 RRCID -> 208040 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8537 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	102	1	2128	2	N	-0-					-0-
05	2325	N	2068	-0-	-257	-0-	98	1	1970	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1850	-0-	-190	-0-	90	1	1760	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	2290	-0-	-4	-0-	119	1	2171	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	2075	-0-	-2	-0-	110	1	1965	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1647	-0-	-213	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210482 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8644 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	200	1	2686	2	Y	-0-					-0-
05	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	216	1	2607	2	Y	-0-					-0-
06	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	199	1	2504	2	Y	-0-					-0-
07	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	189	1	2323	2	Y	-0-					-0-
08	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	192	1	2203	2	Y	-0-					-0-
09	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	214	1	2578	2	Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211676 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	X	1394	-0-	-496	-0-	69	1	1325	2	Y	-0-					-0-
05	1953	X	1062	-0-	-891	-0-	53	1	1009	2	Y	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	47	1	889	2	Y	50	43	1			7
							55	9									
07	1426	N	1171	-0-	-255	-0-	57	1	1039	2	Y	68	63	1			12
							75	9									
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	79	1	1417	2	Y	98	95	1			15
							108	9									
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	73	1	1321	2	Y	-0-	15	1			-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
04	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	122	1	2355	2	Y	36	35	1			6
							40	9									
05	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	120	1	2291	2	Y	34	34	1	1	8	5
							37	9									
06	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	117	1	2184	2	Y	121	110	1			16
							133	9									
07	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	130	1	2378	2	Y	154	144	1			26
							169	9									
08	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	126	1	2247	2	Y	153	156	1			23
							168	9									
09	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	121	1	2170	2	Y	194	181	1			36
							213	9									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 213389 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2757	-0-	-453	-0-	125	1	2593	2	N	35	33	1			19
							39	9									
05	3224	X	2766	-0-	-458	-0-	129	1	2596	2	N	37	51	1	1	8	4
							41	9									
06	3210	X	1900	-0-	-1310	-0-	92	1	1808	2	N	-0-	4	1			-0-
07	3317	X	1873	-0-	-1444	-0-	97	1	1776	2	Y	-0-					-0-
08	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	108	1	1942	2	Y	-0-					-0-
09	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	127	1	2268	2	Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214390 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 14 RRCID -> 215169 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8342 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	58	1	1129	2	Y	-0-					-0-
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	71	1	1352	2	Y	-0-					-0-
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	71	1	1323	2	Y	-0-					-0-
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	71	1	1306	2	Y	-0-					-0-
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	70	1	1261	2	Y	-0-					-0-
09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	70	1	1243	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 215666 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8326 - 9518

04	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	159	1	3075	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	151	1	2866	2	Y	7	6	1	1	8	1
							8	9									
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	159	1	2968	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2976	X	2963	-0-	-13	-0-	154	1	2809	2	Y	-0-					-0-
08	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	186	1	3334	2	Y	-0-					-0-
09	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	150	1	2672	2	Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216484 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8480 - 9759

04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 216990 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8448 - 9623

04	2310	N	1915	-0-	-395	-0-	94	1	1821	2	Y	-0-					-0-
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	129	1	2456	2	Y	-0-					-0-
06	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	136	1	2556	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1565	-0-	-419	-0-	81	1	1484	2	Y	-0-					-0-
08	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	118	1	2115	2	Y	-0-					-0-
09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	130	1	2307	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 217963 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8518 - 9805

04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	18	1	355	2	Y	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	20	1	367	2	Y	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	338	2	Y	17	15	1			2
							19	9									
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	20	1	352	2	Y	23	21	1			4
							25	9									
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	348	2	Y	22	23	1			3
							24	9									
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	328	2	Y	28	26	1			5
							31	9									

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 218681 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8570 - 9860

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BRIGGS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 219848 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8632 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	142 56	1 9	2748	2	Y	51	49	1	1	8	8
05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	145 52	1 9	2753	2	Y	47	48	1			7
06	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	142	1	2649	2	Y	-0-	7	1			-0-
07	2821	X	2805	-0-	-16	-0-	145	1	2660	2	Y	-0-					-0-
08	2821	X	2626	-0-	-195	-0-	139	1	2487	2	Y	-0-					-0-
09	2730	N	2522	-0-	-208	-0-	134	1	2388	2	Y	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 221015 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8397 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	844	-0-	-86	-0-	40 13	1 9	791	2	Y	12	12	1			2
05	899	N	323	-0-	-576	-0-	16 4	1 9	303	2	Y	4	5	1			1
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	54 14	1 9	956	2	Y	13	11	1			2
09	3000	N	4057	-0-	1057	1057	212 73	1 9	3772	2	Y	66	56	1			12

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 221981 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	225	1	4359	2	Y	-0-					-0-
05	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	236	1	4479	2	Y	-0-					-0-
06	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	254	1	4742	2	Y	-0-					-0-
07	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	241	1	4403	2	Y	-0-					-0-
08	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	243	1	4347	2	Y	-0-					-0-
09	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	234 1	1 9	4169	2	Y	1	1	8			-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 12 RRCID -> 222250 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8556 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	95 12	1 9	1831	2	Y	11	11	1			2
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	96 12	1 9	1835	2	Y	11	11	1			2
06	1950	N	1851	-0-	-99	-0-	94 9	1 9	1748	2	Y	8	9	1			1
07	2015	N	1816	-0-	-199	-0-	93 11	1 9	1712	2	Y	10	9	1			2
08	1953	N	1794	-0-	-159	-0-	94 11	1 9	1689	2	Y	10	10	1			2
09	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	93 13	1 9	1672	2	Y	12	12	1			2

BURNETT UNIT 7 WELL #: 25 RRCID -> 222526 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8355 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	102	1	1986	2	Y	-0-					-0-
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	98	1	1851	2	Y	-0-					-0-
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	94	1	1757	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1688	-0-	-79	-0-	88	1	1600	2	Y	-0-					-0-
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	92	1	1653	2	Y	-0-					-0-
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	97	1	1729	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 26 RRCID -> 222764 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8400 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	73	1	1504	2	N	-0-					-0-
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	65	1	1308	2	N	-0-					-0-
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	57	1	1107	2	N	-0-					-0-
07	868	N	715	-0-	-153	-0-	37	1	678	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	675	-0-	-193	-0-	36	1	639	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	690	-0-	-480	-0-	37	1	653	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 223201 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8524 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	64	1	1227	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1052	-0-	-219	-0-	53	1	998	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	77	1	1438	2	Y	-0-					-0-
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	79	1	1455	2	Y	-0-					-0-
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	94	1	1676	2	Y	-0-					-0-
09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	86	1	1529	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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	93	1	1814	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	98	1	1852	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	71	1	1328	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	108	1	1963	2	Y	-0-					-0-
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	85	1	1516	2	Y	-0-					-0-
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	92	1	1638	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
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	84	1	1613	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	85	1	1623	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	83	1	1542	2	Y	75	66	1			10
							83	9									
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	86	1	1582	2	Y	90	85	1			15
							99	9									
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	83	1	1500	2	Y	90	91	1			14
							99	9									
09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	84	1	1491	2	Y	117	109	1			22
							129	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
04	3030	X	2244	-0-	-786	-0-	155	1	2089	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2718	-0-	-413	-0-	207	1	2511	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	236	1	2974	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	3114	-0-	-17	-0-	235	1	2879	2	Y	-0-					-0-
08	3007	X	2604	-0-	-403	-0-	208	1	2396	2	Y	-0-					-0-
09	3210	X	2909	-0-	-301	-0-	222	1	2687	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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	27	1	567	2	N	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	35	1	706	2	N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	28	1	546	2	N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	38	1	697	2	Y	-0-					-0-
08	527	X	469	-0-	-58	-0-	25	1	444	2	Y	-0-					-0-
09	720	X	412	-0-	-308	-0-	22	1	390	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 228456 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8424 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	196	1	3796	2	Y	73	73	1			11
							80	9									
05	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	203	1	3882	2	Y	71	72	1			10
							78	9									
06	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	198	1	3711	2	Y	54	57	1			7
							59	9									
07	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	203	1	3713	2	Y	63	59	1			11
							69	9									
08	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	198	1	3539	2	Y	62	64	1			9
							68	9									
09	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	185	1	3308	2	Y	76	71	1			14
							84	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	142	1	2758	2	Y	27	27	1			4
							30	9									
05	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	167	1	3177	2	Y	31	31	1			4
							34	9									
06	2850	X	2807	-0-	-43	-0-	142	1	2642	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
07	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	157	1	2872	2	Y	27	25	1			5
							30	9									
08	2945	X	2839	-0-	-106	-0-	147	1	2636	2	Y	51	48	1			8
							56	9									
09	3120	X	2533	-0-	-587	-0-	131	1	2336	2	Y	60	56	1	1	8	11
							66	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1291	-0-	-389	-0-	63	1	1218	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	64	1	1220	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
06	1380	N	1144	-0-	-236	-0-	58	1	1079	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	73	1	1339	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
08	1302	N	970	-0-	-332	-0-	51	1	912	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
09	1140	N	743	-0-	-397	-0-	40	1	703	2	Y	-0-	1	1			-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 230590 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8366 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	59	1	1146	2	Y	-0-					-0-
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	65	1	1247	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	64	1	1196	2	Y	-0-					-0-
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	67	1	1222	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	63	1	1115	2	Y	-0-					-0-
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	40	1	716	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 #: 13 RRCID -> 231386 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9534

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

04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	104	1	2014	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	89	1	1697	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
06	2070	N	888	-0-	-1182	-0-	45	1	841	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	2139	N	1740	-0-	-399	-0-	90	1	1644	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	103	1	1853	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	115	1	2040	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231812 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8350 - 9538

04	2130	X	1897	-0-	-233	-0-	93	1	1804	2	Y	-0-					-0-
05	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	120	1	2272	2	Y	-0-					-0-
06	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	113	1	2108	2	Y	108	94	1			14
							119	9									
07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	110	1	2001	2	Y	120	114	1			20
							132	9									
08	2201	N	2088	-0-	-113	-0-	103	1	1855	2	Y	118	119	1	1	8	18
							130	9									
09	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	108	1	1912	2	Y	158	146	1	1	8	29
							174	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 232507 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8616 - 9836

04	120	N	114	-0-	-6	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	Y	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 232677 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8645 - 9810

04	1140	N	480	-0-	-660	-0-	27	1	441	2	Y	11	8	1			8
							12	9									
05	682	N	489	-0-	-193	-0-	28	1	450	2	Y	10	14	1			4
							11	9									
06	600	N	446	-0-	-154	-0-	24	1	409	2	Y	12	7	1			9
							13	9									
07	496	N	458	-0-	-38	-0-	27	1	417	2	Y	13	19	1			3
							14	9									
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	106	1	1494	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	69	1	952	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 #: 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
04	3000	N	3118	-0-	118	118	153	1	2965	2	Y	-0-					-0-
05	2010	N	1892	-0-	-118	-0-	94	1	1798	2	Y	-0-					-0-
06	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	142	1	2645	2	Y	-0-					-0-
07	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	137	1	2509	2	Y	-0-					-0-
08	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	99	1	1781	2	Y	-0-					-0-
09	2250	X	1566	-0-	-684	-0-	83	1	1483	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 233097 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8728 - 9936

04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	129	1	2138	2	Y	-0-					-0-
05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	131	1	2124	2	Y	-0-					-0-
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	125	1	2106	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	136	1	2065	2	Y	-0-					-0-
08	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	139	1	1946	2	Y	-0-					-0-
09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	133	1	1826	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 234241 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8498 - 9688

04	3000	N	2965	-0-	-35	70	146	1	2818	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2638	N	2568	-0-	-70	-0-	128	1	2439	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	111	1	2070	2	Y	-0-					-0-
07	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	141	1	2574	2	Y	-0-					-0-
08	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	140	1	2516	2	Y	-0-					-0-
09	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	113	1	2009	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 234803 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8423 - 9610

04	3330	X	3036	-0-	-294	-0-	138	1	2845	2	N	48	44	1			26
							53	9									
05	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	164	1	3285	2	N	57	77	1			6
							63	9									
06	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	165	1	3231	2	N	107	43	1			70
							118	9									
07	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	189	1	3457	2	Y	36	52	1			54
							40	9									
08	3441	X	3254	-0-	-187	-0-	170	1	3048	2	Y	33	82	1			5
							36	9									
09	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	175	1	3121	2	Y	44	41	1			8
							48	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 14 RRCID -> 235706 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8380 - 9574

04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	63	1	1221	2	Y	32	32	1			5
							35	9									
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	63	1	1195	2	Y	30	31	1			4
							33	9									
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	64	1	1197	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	69	1	1256	2	Y	-0-					-0-
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	68	1	1221	2	Y	-0-					-0-
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	66	1	1180	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236107 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8518 - 9710

04	750	X	688	-0-	-62	-0-	34	1	654	2	Y	-0-					-0-
05	775	X	578	-0-	-197	-0-	29	1	549	2	Y	-0-					-0-
06	750	X	612	-0-	-138	-0-	31	1	581	2	Y	-0-					-0-
07	713	X	518	-0-	-195	-0-	27	1	491	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	413	-0-	-176	-0-	22	1	391	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	454	-0-	-146	-0-	24	1	430	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 #: 12 RRCID -> 236218 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8460 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	131	1	2527	2	Y	40	40	1			6
							44	9									
05	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	125	1	2379	2	Y	36	37	1			5
							40	9									
06	2700	N	2050	-0-	-650	-0-	103	1	1921	2	Y	24	26	1			3
							26	9									
07	2790	N	2018	-0-	-772	-0-	103	1	1884	2	Y	28	26	1			5
							31	9									
08	2542	X	2323	-0-	-219	-0-	123	1	2197	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
09	2700	X	2002	-0-	-698	-0-	106	1	1892	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 236381 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8638 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	67	1	1307	2	Y	-0-					-0-
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	43	1	822	2	Y	-0-					-0-
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	56	1	1045	2	Y	176	153	1			23
							194	9									
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	23	1			-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 237104 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8654 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	2387	-0-	-163	-0-	136	1	2251	2	Y	-0-					-0-
05	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	157	1	2556	2	Y	-0-					-0-
06	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	145	1	2426	2	Y	-0-					-0-
07	2542	X	2390	-0-	-152	-0-	147	1	2243	2	Y	-0-					-0-
08	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	168	1	2358	2	Y	-0-					-0-
09	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	167	1	2278	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237270 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8376 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	85	1	1755	2	N	-0-					-0-
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	85	1	1701	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1403	-0-	-187	-0-	68	1	1335	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	82	1	1505	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1420	-0-	-223	-0-	75	1	1345	2	Y	-0-					-0-
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	77	1	1376	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 14 RRCID -> 238051 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8360 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	152	1	3140	2	N	100	88	1			54
							110	9									
05	3224	X	2855	-0-	-369	-0-	131	1	2629	2	N	86	129	1	1	8	10
							95	9									
06	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	176	1	3447	2	N	20	17	1			13
							22	9									
07	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	186	1	3399	2	Y	6	9	1			10
							7	9									
08	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	184	1	3290	2	Y	7	16	1			1
							8	9									
09	3630	X	3330	-0-	-300	-0-	176	1	3145	2	Y	8	7	1			2
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239137 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8484 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	13	1	253	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	231	-0-	-48	-0-	11	1	220	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	237	-0-	-153	-0-	12	1	225	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	13	1	226	2	Y	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	11	1	205	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 239866 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8696 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3649	-0-	649	649	247	1	3318	2	Y	76					123
							84	9									
05	4493	X	3844	-0-	-649	-0-	286	1	3467	2	Y	83	126	1			80
							91	9									
06	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	258	1	3253	2	Y	76	128	1			28
							84	9									
07	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	286	1	3496	2	Y	85					113
							94	9									
08	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	289	1	3309	2	Y	-0-	113	1			-0-
09	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	257	1	3089	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 241286 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8584 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	45	1	872	2	Y	-0-					-0-
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	49	1	945	2	Y	-0-					-0-
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	51	1	946	2	Y	52	45	1			7
							57	9									
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	66	1	1196	2	Y	76	70	1			13
							84	9									
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	85	1	1512	2	Y	102	99	1	1	8	15
							112	9									
09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	79	1	1400	2	Y	126	115	1	3	8	23
							139	9									

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 244830 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 8692 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	57	1	2006	2	N	13					208
							14	9									
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	59	1	2020	2	N	10					218
							11	9									
06	2070	N	1998	-0-	-72	-0-	56	1	1916	2	N	24	174	1			68
							26	9									
07	2139	N	2038	-0-	-101	-0-	58	1	1956	2	N	22					90
							24	9									
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	60	1	1920	2	N	12					102
							13	9									
09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	55	1	1781	2	N	13					115
							14	9									

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
04	2430	N	2332	-0-	-98	-0-	105	1	2172	2	N	50	42	1	1	8	26
							55	9									
05	2511	N	2486	-0-	-25	-0-	115	1	2310	2	N	55	73	1	2	8	6
							61	9									
06	2220	N	1803	-0-	-417	-0-	83	1	1641	2	N	72	30	1			48
							79	9									
07	2418	N	1468	-0-	-950	-0-	75	1	1371	2	Y	20	31	1			37
							22	9									
08	2480	N	1774	-0-	-706	-0-	92	1	1654	2	Y	25	57	1	1	8	4
							28	9									
09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	120	1	2140	2	Y	-0-	4	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	7	1	131	2	N	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	9	1	155	2	Y	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	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
04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	109	1	2116	2	Y	38	38	1			6
							42	9									
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	111	1	2113	2	Y	37	37	1	1	8	5
							41	9									
06	2370	N	2072	-0-	-298	-0-	105	1	1967	2	Y	-0-	5	1			-0-
07	2356	N	2026	-0-	-330	-0-	105	1	1921	2	Y	-0-					-0-
08	2263	N	1952	-0-	-311	-0-	103	1	1849	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	1983	-0-	-87	-0-	106	1	1877	2	Y	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 247389 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8721 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	160	1	3109	2	Y	47	47	1			7
							52	9									
05	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	167	1	3162	2	Y	47	47	1			7
							52	9									
06	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	162	1	3017	2	Y	-0-	7	1			-0-
07	1736	X	805	-0-	-931	-0-	42	1	763	2	Y	-0-					-0-
08	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
09	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 247859 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8370 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	117	1	2260	2	Y	-0-					-0-
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	107	1	2027	2	Y	-0-					-0-
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	91	1	1695	2	Y	-0-					-0-
07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	95	1	1725	2	Y	-0-					-0-
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	88	1	1592	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1713	-0-	-87	-0-	91	1	1622	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 15 RRCID -> 248304 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	78	1	1505	2	Y	39	39	1			6
							43	9									
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	80	1	1521	2	Y	38	38	1			6
							42	9									
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	76	1	1419	2	Y	-0-	6	1			-0-
07	1488	N	1317	-0-	-171	-0-	68	1	1249	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	67	1	1209	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1303	-0-	-47	-0-	69	1	1234	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 #: 10 RRCID -> 249413 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8385 - 9596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	86	1	1666	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	89	1	1695	2	Y	9	9	1	1	8	1
							10	9									
06	1680	N	1416	-0-	-264	-0-	71	1	1337	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	1829	N	1269	-0-	-560	-0-	66	1	1196	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	1798	N	1408	-0-	-390	-0-	74	1	1325	2	Y	8	7	1	1	8	1
							9	9									
09	1410	N	1405	-0-	-5	-0-	73	1	1320	2	Y	11	9	1	1	8	2
							12	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 249620 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	125	1	2421	2	Y	-0-					-0-
05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	115	1	2188	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2370	N	1997	-0-	-373	-0-	102	1	1895	2	Y	-0-					-0-
07	2511	N	2422	-0-	-89	-0-	126	1	2296	2	Y	-0-					-0-
08	2294	N	1680	-0-	-614	-0-	88	1	1592	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	1397	-0-	-613	-0-	74	1	1322	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 250105 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8471 - 9668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	135	1	2603	2	Y	32	33	1			5
							35	9									
05	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	125	1	2394	2	Y	28	29	1			4
							31	9									
06	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	145	1	2698	2	Y	25	26	1			3
							28	9									
07	2945	X	2285	-0-	-660	-0-	117	1	2142	2	Y	24	23	1			4
							26	9									
08	2945	X	2333	-0-	-612	-0-	123	1	2210	2	Y	-0-	4	1			-0-
09	2880	X	1933	-0-	-947	-0-	102	1	1831	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 250740 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8399 - 9594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	125	1	2428	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3477	-0-	377	377	174	1	3303	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3560	-0-	560	937	181	1	3379	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2259	-0-	-841	96	117	1	2142	2	Y	-0-					-0-
08	3056	X	2960	-0-	-96	-0-	157	1	2803	2	Y	-0-					-0-
09	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	102	1	1827	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 251602 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8730 - 9957

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1950	N	1896	-0-	-54	-0-	93	1	1803	2	Y	-0-					-0-
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	98	1	1867	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1909	-0-	-11	-0-	97	1	1812	2	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1932	-0-	-21	-0-	100	1	1832	2	Y	-0-					-0-
08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	110	1	1975	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	104	1	1857	2	Y	1	1	1			-0-
							1	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. (I) GAS 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	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	125	1	2595	2	N	105	81	1	1	8	56
							116	9									
05	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	112	1	2244	2	N	94	137	1	2	8	11
							103	9									
06	2190	N	1966	-0-	-224	-0-	90	1	1769	2	N	97	44	1			64
							107	9									
07	2945	N	2006	-0-	-939	-0-	102	1	1868	2	Y	33	47	1			50
							36	9									
08	2387	N	1955	-0-	-432	-0-	101	1	1818	2	Y	33	78	1			5
							36	9									
09	1920	N	1911	-0-	-9	-0-	99	1	1767	2	Y	41	38	1			8
							45	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. (I) GAS 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	3240	X	2601	-0-	-639	-0-	148	1	2453	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	2675	-0-	-673	-0-	155	1	2520	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2744	-0-	-346	-0-	153	1	2591	2	Y	-0-					-0-
07	3162	X	2735	-0-	-427	-0-	169	1	2565	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	192	1	2682	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	188	1	2579	2	Y	2	2	1			1
							2	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. (I) GAS 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	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	53	1	1038	2	Y	-0-					-0-
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	55	1	1044	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1074	-0-	-6	-0-	54	1	1013	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	58	1	1058	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	56	1	1007	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
09	1080	N	1028	-0-	-52	-0-	54	1	963	2	Y	10	9	1			2
							11	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 254589 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 8472 - 9675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1980	N	1931	-0-	-49	-0-	95	1	1832	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	101	1	1930	2	Y	5	4	1	1	8	1
							6	9									
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	93	1	1726	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1984	N	1656	-0-	-328	-0-	86	1	1570	2	Y	-0-					-0-
08	2046	N	2012	-0-	-34	-0-	106	1	1906	2	Y	-0-					-0-
09	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	104	1	1868	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 #: 15 RRCID -> 254590 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8499 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	126	1	2447	2	Y	24	23	1			4
							26	9									
05	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	131	1	2501	2	Y	24	24	1	1	8	3
							26	9									
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	116	1	2179	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	2356	N	2087	-0-	-269	-0-	108	1	1979	2	Y	-0-					-0-
08	2356	N	1744	-0-	-612	-0-	92	1	1652	2	Y	-0-					-0-
09	2280	N	1560	-0-	-720	-0-	82	1	1478	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 255149 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF. 8406 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2806	-0-	-14	-0-	128	1	2649	2	N	26	23	1			14
							29	9									
05	2945	X	2723	-0-	-222	-0-	128	1	2566	2	N	26	37	1			3
							29	9									
06	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	156	1	3067	2	N	-0-	3	1			-0-
07	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	172	1	3136	2	Y	-0-					-0-
08	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	169	1	3018	2	Y	-0-					-0-
09	3210	X	2942	-0-	-268	-0-	156	1	2786	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 16 RRCID -> 255151 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8375 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	4061	-0-	-109	-0-	185	1	3839	2	N	34	30	1			18
							37	9									
05	4309	X	4214	-0-	-95	-0-	198	1	3974	2	N	38	50	1	2	8	4
							42	9									
06	4170	X	4141	-0-	-29	-0-	197	1	3869	2	N	68	26	1			46
							75	9									
07	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	229	1	4192	2	Y	22	33	1			35
							24	9									
08	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	224	1	4016	2	Y	-0-	35	1			-0-
09	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	217	1	3871	2	Y	1	1	8			-0-
							1	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
04	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	169	1	3505	2	N	-0-					-0-
05	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	176	1	3534	2	N	-0-					-0-
06	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	175	1	3429	2	N	-0-					-0-
07	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	196	1	3579	2	Y	-0-					-0-
08	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	197	1	3528	2	Y	-0-					-0-
09	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	192	1	3422	2	Y	-0-					-0-

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
04	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	142	1	2746	2	Y	-0-					-0-
05	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	150	1	2850	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	151	1	2809	2	Y	-0-					-0-
07	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	161	1	2946	2	Y	-0-					-0-
08	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	164	1	2925	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	134	1	2385	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 #: 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
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-
05	186	N	102	-0-	-84	-0-	5	1	97	2	N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	5	1	112	2	N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	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
04	2430	N	2245	-0-	-185	-0-	108	1	2098	2	Y	35	35	1			5
							39	9									
05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	127	1	2415	2	Y	40	38	1	1	8	6
							44	9									
06	2400	N	2313	-0-	-87	-0-	118	1	2195	2	Y	-0-	6	1			-0-
07	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	126	1	2313	2	Y	-0-					-0-
08	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	119	1	2125	2	Y	-0-					-0-
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	112	1	2006	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 256740 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8637 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	2947	-0-	-833	-0-	167	1	2780	2	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3053	-0-	-853	-0-	177	1	2876	2	Y	-0-					-0-
06	3630	X	2869	-0-	-761	-0-	161	1	2708	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	3012	-0-	-336	-0-	185	1	2827	2	Y	-0-					-0-
08	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	195	1	2727	2	Y	-0-					-0-
09	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	193	1	2644	2	Y	1	1	8			-0-
							1	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
04	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	275	1	2945	2	Y	44					162
							48	9									
05	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	285	1	2774	2	Y	-0-					162
06	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	229	1	2437	2	Y	-0-					162
07	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	285	1	2869	2	Y	78	183	1			57
							86	9									
08	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	277	1	2820	2	Y	-0-					57
09	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	259	1	2704	2	Y	-0-					57

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	194	1	2522	2	Y	-0-	37	1			-0-
05	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	197	1	2434	2	Y	-0-					-0-
06	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	195	1	2445	2	Y	-0-					-0-
07	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	189	1	2392	2	Y	-0-					-0-
08	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	195	1	2466	2	Y	40					40
							44	9									
09	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	184	1	2247	2	Y	25					65
							28	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	3011	-0-	-19	-0-	146	1	2834	2	Y	28	28	1			4
							31	9									
05	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	172	1	3275	2	Y	33	31	1	1	8	5
							36	9									
06	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	169	1	3170	2	Y	24	26	1			3
							26	9									
07	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	170	1	3125	2	Y	29	27	1			5
							32	9									
08	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	169	1	3044	2	Y	5	9	1			1
							6	9									
09	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	171	1	3053	2	Y	-0-	1	1			-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3139	-0-	-611	-0-	174	1	2886	2	Y	72	51	1			51
							79	9									
05	3813	X	3214	-0-	-599	-0-	182	1	2955	2	Y	70	95	1			26
							77	9									
06	3420	X	3041	-0-	-379	-0-	171	1	2870	2	Y	-0-	26	1			-0-
07	3379	X	3244	-0-	-135	-0-	200	1	3044	2	Y	-0-					-0-
08	3379	X	3145	-0-	-234	-0-	210	1	2934	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3150	X	2935	-0-	-215	-0-	200	1	2735	2	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	115	1	2226	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
05	2263	N	2183	-0-	-80	-0-	107	1	2055	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
06	2310	N	2067	-0-	-243	-0-	105	1	1956	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
07	2387	N	2203	-0-	-184	-0-	114	1	2083	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	113	1	2017	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	108	1	1914	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

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
04	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	121	1	2508	2	N	61	53	1			33
							67	9									
05	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	127	1	2541	2	N	64	89	1	1	8	7
							70	9									
06	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	126	1	2473	2	N	118	47	1			78
							130	9									
07	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	146	1	2675	2	Y	40	57	1			61
							44	9									
08	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	145	1	2597	2	Y	40	95	1			6
							44	9									
09	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	140	1	2498	2	Y	50	47	1			9
							55	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 16H RRCID -> 273324 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9539 PERF.10036 - 14984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	360	1	6980	2	Y	-0-					-0-
05	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	379	1	7224	2	Y	-0-					-0-
06	7260	X	7217	-0-	-43	-0-	367	1	6850	2	Y	-0-					-0-
07	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	393	1	7180	2	Y	-0-					-0-
08	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	365	1	6549	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	7350	X	6951	-0-	-399	-0-	369	1	6582	2	Y	-0-					-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117004 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8637 - 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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	324	N	324	-0-	-0-	-0-	263	2	61	9	N	55					230
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	525	2	11	9	N	10					240
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-	178	1			62
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					62
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					62
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					62

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1B RRCID -> 206324 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 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
04	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	2			N	-0-					58
05	341	N	176	-0-	-165	-0-	176	2			N	-0-					58
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					58
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					58
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					58
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					58

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
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					22
05	1085	N	938	-0-	-147	-0-	932	2	6	9	Y	5	22	1			5
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	793	2	7	9	Y	6					11
07	1085	N	628	-0-	-457	-0-	627	2	1	9	Y	1					12
08	930	N	547	-0-	-383	-0-	547	2			Y	-0-					12
09	810	N	738	-0-	-72	-0-	727	2	11	9	Y	10					22

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
04	990	X	911	-0-	-79	-0-	911	2			Y	-0-					19
05	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1448	2	21	9	Y	19	38	1			-0-
06	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1526	2	19	9	Y	17					17
07	1395	X	734	-0-	-661	-0-	733	2	1	9	Y	1					18
08	1271	N	311	-0-	-960	-0-	311	2			Y	-0-					18
09	1230	N	468	-0-	-762	-0-	468	2			Y	-0-					18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
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
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			Y	-0-					127
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			Y	-0-					127
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					127
07	186	N	81	-0-	-105	-0-	81	2			Y	-0-					127
08	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			Y	-0-					127
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					127

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 217210 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8719 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	655	-0-	-305	-0-	655	2			Y	-0-					59
05	1023	N	415	-0-	-608	-0-	396	2	19	9	Y	17	59	1			17
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	430	2	6	9	Y	5					22
07	682	N	120	-0-	-562	-0-	120	2			Y	-0-					22
08	403	N	126	-0-	-277	-0-	123	2	3	9	Y	3					25
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					25

HOWE WELL #: 4 RRCID -> 217909 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9886 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	840	N	431	-0-	-409	-0-	431	2			Y	-0-					32
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	741	2	13	9	Y	12	34	1			10
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	307	2	39	9	Y	35					45
07	434	N	273	-0-	-161	-0-	273	2			Y	-0-					45
08	620	N	362	-0-	-258	-0-	362	2			Y	-0-					45
09	360	N	99	-0-	-261	-0-	96	2	3	9	Y	3					48

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
04	1920	X	1356	-0-	-564	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
05	1984	X	1435	-0-	-549	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
06	1590	X	1210	-0-	-380	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
07	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			Y	-0-					-0-
08	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			Y	-0-					-0-
09	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1 RRCID -> 222292 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8735 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-	161	1			53
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	671	2	4	9	N	4					57
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	829	2	33	9	N	30					87
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1093	2	41	9	N	37					124
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					124
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1177	2	14	9	N	13					137

REED ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222602 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8698 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					100
05	1302	N	217	-0-	-1085	-0-	217	2			N	-0-					100
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					100
07	1333	N	618	-0-	-715	-0-	618	2			N	-0-					100
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					100
09	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					100

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 223369 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8642 - 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223755 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9455 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	42	-0-	-144	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224408 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8686 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	430	-0-	-50	-0-	428	2	2	9	N	2					144
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	609	2	11	9	N	10					154
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	641	2	6	9	N	5	112	1			47
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					47
08	620	N	261	-0-	-359	-0-	261	2			N	-0-					47
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					47

ROBINSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 225247 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9534 - 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
04	240	N	9	-0-	-231	-0-	9	2			N	-0-					39
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					39
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					39
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					39
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					39
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					39

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
04	1080	X	681	-0-	-399	-0-	675	2	6	9	N	5					65
05	992	X	573	-0-	-419	-0-	571	2	2	9	N	2					67
06	960	X	521	-0-	-439	-0-	521	2			N	-0-					67
07	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2334	2	72	9	N	65					132
08	3100	N	3201	-0-	101	101	3201	2			N	-0-					132
09	2892	N	2791	-0-	-101	-0-	2791	2			N	-0-					132

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
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
04	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4383	2	18	9	Y	16					60
05	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4900	2	17	9	Y	15					75
06	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4978	2	18	9	Y	16					91
07	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5710	2	33	9	Y	30					121
08	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5615	2	2	9	Y	2					123
09	4740	X	4478	-0-	-262	-0-	4468	2	10	9	Y	9	76	1			56

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
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					102
05	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					102
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					102
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					102
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					102
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					102

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229148 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9578 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					-0-

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 230562 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8878 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231009 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 9102 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	52	-0-	-98	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					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
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					44
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					44
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					44
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					44
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					44
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					44

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
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
04	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					84
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1653	2	156	9	N	142	151	1			75
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1922	2	17	9	N	15					90
07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2161	2	37	9	N	34					124
08	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					124
09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					124

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 235704 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9214 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	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
04	630	X	12	-0-	-618	-0-	12	2			Y	-0-					65
05	733	X	733	-0-	-0-	-0-	581	2	152	9	Y	138	176	1			27
06	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					27
07	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					27
08	682	N	391	-0-	-291	-0-	391	2			Y	-0-					27
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					27

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
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	873	-0-	-863	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	758	-0-	-420	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
09	1650	N	814	-0-	-836	-0-	814	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
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
04	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	4973	2	30	9	N	27					127
05	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	7210	2	77	9	N	70	73	1			124
06	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6201	2	23	9	N	21					145
07	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7136	2	68	9	N	62					207
08	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6861	2	14	9	N	13					220
09	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6929	2			N	-0-					220

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

LAZARINE GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 265527 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10137 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4590	X	3857	-0-	-733	-0-	3851	2	6	9	N	5					107
05	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5300	2	22	9	N	20					127
06	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5708	2	11	9	N	10					137
07	4743	X	3680	-0-	-1063	-0-	3600	2	80	9	N	73					210
08	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7116	2	6	9	N	5					215
09	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5963	2	2	9	N	2					217

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
04	1320	N	972	-0-	-348	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1053	-0-	-125	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	768	-0-	-224	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	843	-0-	-211	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
09	1740	N	970	-0-	-770	-0-	970	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	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
04	6930	X	6276	-0-	-654	-0-	6114	2	162	9	N	147	177	1			87
05	7161	X	6484	-0-	-677	-0-	6410	2	74	9	N	67					154
06	6900	X	6829	-0-	-71	-0-	6801	2	28	9	N	25	156	1			23
07	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7251	2	114	9	N	104					127
08	7130	X	4071	-0-	-3059	-0-	4071	2			N	-0-					127
09	6840	X	2620	-0-	-4220	-0-	2618	2	2	9	N	2					129

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
04	8850	X	7986	-0-	-864	-0-	7756	2	230	9	Y	209	87	1	151	8	-0-
05	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	8371	2	343	9	Y	312	140	1	99	8	73
06	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	8502	2	152	9	Y	138	141	1	47	8	23
07	8897	X	8381	-0-	-516	-0-	8228	2	153	9	Y	139	60	1	86	8	16
08	8897	X	8248	-0-	-649	-0-	8151	2	97	9	Y	88	88	8			16
09	8640	X	7720	-0-	-920	-0-	7634	2	86	9	Y	78	78	8			16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
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
04	18240	X	17759	-0-	-481	-0-	17378	2	381	9	Y	346	195	1	216	8	-0-
05	20233	X	20233	-0-	-0-	-0-	19857	2	376	9	Y	342	152	1	137	8	53
06	18565	X	18565	-0-	-0-	-0-	18270	2	295	9	Y	268	203	1	71	8	47
07	19126	X	19126	-0-	-0-	-0-	18849	2	277	9	Y	252	130	1	132	8	37
08	T. A.		20062	-0-	20062	20062	19949	2	113	9	Y	103	103	8			37
09	T. A.		18317	-0-	18317	38379	18232	2	85	9	Y	77	77	8			37

HOOKER, CHARLES G WELL #: 2H RRCID -> 277568 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 9350 PERF.10270 - 12700

04	5700	X	4664	-0-	-1036	-0-	4621	2	43	9	N	39	39	8			38
05	5890	X	5545	-0-	-345	-0-	5469	2	76	9	N	69	27	8			80
06	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5159	2	65	9	N	59	59	8			80
07	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5360	2	160	9	N	145	40	8			185
08	5549	X	5530	-0-	-19	-0-	5468	2	62	9	N	56	172	1	52	8	17
09	5370	X	5243	-0-	-127	-0-	5177	2	66	9	N	60	60	8			17

PITTS WELL #: 8H RRCID -> 277985 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9760 - 15353

04	12600	X	11474	-0-	-1126	-0-	11372	2	102	9	N	93	93	8			165
05	13155	X	13155	-0-	-0-	-0-	13019	2	136	9	N	124	141	1	66	8	82
06	12810	X	12034	-0-	-776	-0-	11865	2	169	9	N	154	154	8			82
07	13237	X	12351	-0-	-886	-0-	12261	2	90	9	N	82	82	8			82
08	13237	X	11509	-0-	-1728	-0-	11448	2	61	9	N	55	55	8			82
09	12720	X	10976	-0-	-1744	-0-	10899	2	77	9	N	70	63	8			89

GLEASON WELL #: 1H RRCID -> 292444 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9505 - 16085

04	36690	X	26359	-0-	-10331	-0-	26213	2	146	9	N	133	172	1			56
05	35278	X	33381	-0-	-1897	-0-	33179	2	202	9	N	184					240
06	32100	X	29079	-0-	-3021	-0-	28941	2	138	9	N	125	242	1			123
07	33170	X	22426	-0-	-10744	-0-	22285	2	141	9	N	128	151	1			100
08	33387	X	31879	-0-	-1508	-0-	31696	2	183	9	N	166					266
09	32310	X	28533	-0-	-3777	-0-	28527	2	6	9	N	5					271

RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
KYLE WELL #: 2 RRCID -> 121733 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9260

04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	209	2	2	9	N	2					44
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	N	1					45
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	153	2	1	9	N	1					46
07	186	N	123	-0-	-63	-0-	122	2	1	9	N	1					47
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	171	2	2	9	N	2					49
09	150	N	64	-0-	-86	-0-	63	2	1	9	N	1					50

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ROBERTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068337 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9494 - 9554

04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	134	-0-	-114	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WHITAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 073759 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8444 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1256	2	14	9	Y	13	14	1			8
05	1488	N	759	-0-	-729	-0-	746	2	13	9	Y	12	11	1			9
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1271	2	17	9	Y	15	18	1			6
07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1858	2	11	9	Y	10					16
08	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2018	2	21	9	Y	19	21	1			14
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					14

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 075983 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8455 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1676	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1783	2	8	9	Y	7	6	1			1
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1672	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1541	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	1798	N	1543	-0-	-255	-0-	1541	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 078006 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8455 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1489	2	12	9	Y	11					16
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1549	2	7	9	Y	6	18	1			4
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1498	2	7	9	Y	6					10
07	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	1525	2	9	9	Y	8					18
08	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	1486	2	4	9	Y	4	18	1			4
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					4

DENNARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078420 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8317 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	266	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	180	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	231	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	252	2	6	9	Y	5	3	1			2
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					2

HULL UNIT A WELL #: A 18 T RRCID -> 078425 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8292 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	842	2	9	9	Y	8	10	1			1
05	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	1297	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	1290	N	799	-0-	-491	-0-	793	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	912	2	7	9	Y	6	5	1			1
08	1302	N	875	-0-	-427	-0-	864	2	11	9	Y	10	9	1			2
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					2

DAVIS, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 078720 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8934 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1649	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1648	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1504	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1669	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1711	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1672	2	8	9	Y	7	6	1			2
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1807	2	6	9	Y	5	6	1			1
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1716	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-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
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	46	1	459	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	477	-0-	-50	-0-	41	1	436	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	448	-0-	-92	-0-	41	1	407	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	467	-0-	-60	-0-	43	1	424	2	Y	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	31	1	356	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-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
04	630	X	612	-0-	-18	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
05	651	X	637	-0-	-14	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
06	630	X	610	-0-	-20	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
07	651	X	616	-0-	-35	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
08	651	X	620	-0-	-31	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
09	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	894	2	23	9	Y	21	14	1			7
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1012	2	182	9	Y	165	137	1			35
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	994	2	99	9	Y	90	118	1			7
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1060	2	48	9	Y	44	42	1			9
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1048	2	56	9	Y	51	55	1			5
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	600	X	440	-0-	-160	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
05	620	X	464	-0-	-156	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
06	510	X	345	-0-	-165	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
07	465	X	356	-0-	-109	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
08	465	X	361	-0-	-104	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
09	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1620	X	1360	-0-	-260	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
05	1457	X	1294	-0-	-163	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
06	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
07	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
08	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
09	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					-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
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
08	31	X	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-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
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	283	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	366	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	390	N	358	-0-	-32	-0-	354	2	4	9	Y	4	3	1			1
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	340	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	372	N	335	-0-	-37	-0-	334	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1146	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1189	2	7	9	Y	6	5	1			1
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1159	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1182	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1291	2	7	9	Y	6	5	1			1
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	15	2	26	9	Y	24	24	1			4
05	124	N	34	-0-	-90	-0-	10	2	24	9	Y	22	22	1			4
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	7	10	1			1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 085305 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8512 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	218	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HAYGOOD, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 086759 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9136 - 9404

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

MCRAE, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 086847 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8978 - 9456

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

SOAPE, C.P. WELL #: 1 RRCID -> 087090 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8452 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 087164 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8970 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	362	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	465	N	418	-0-	-47	-0-	414	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	351	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	461	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	403	N	357	-0-	-46	-0-	355	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 2 RRCID -> 087533 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8530 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	X	632	-0-	-118	-0-	630	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	961	X	777	-0-	-184	-0-	775	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	930	X	714	-0-	-216	-0-	713	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	736	X	736	-0-	-0-	-0-	735	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	775	X	765	-0-	-10	-0-	761	2	4	9	Y	4	3	1			1
09	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1478	2	8	9	Y	7	5	1			3
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1483	2	9	9	Y	8	8	1			3
06	1650	N	1315	-0-	-335	-0-	1309	2	6	9	Y	5	5	1			3
07	1550	N	1301	-0-	-249	-0-	1294	2	7	9	Y	6	8	1			1
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1624	2	8	9	Y	7	5	1			3
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					3

ROBERTS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097406 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8514 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	3001	-0-	-209	-0-	2995	2	6	9	Y	5					6
05	3317	X	3230	-0-	-87	-0-	3221	2	9	9	Y	8	8	1			6
06	3210	X	2930	-0-	-280	-0-	2922	2	8	9	Y	7	8	1			5
07	3317	X	2766	-0-	-551	-0-	2758	2	8	9	Y	7	11	1			1
08	3317	X	2733	-0-	-584	-0-	2731	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 097940 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8468 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	3075	-0-	-15	-0-	3075	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	3131	X	2734	-0-	-397	-0-	2733	2	1	9	Y	1					1
06	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			Y	-0-					1
07	3255	X	3168	-0-	-87	-0-	3168	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	3255	X	3045	-0-	-210	-0-	3044	2	1	9	Y	1					1
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					1

CHADWICK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098673 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8393 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2161	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2168	2	2	9	Y	2	2	1			2
06	2190	N	1974	-0-	-216	-0-	1972	2	2	9	Y	2	3	1			1
07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2245	2	2	9	Y	2					3
08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2122	2	4	9	Y	4	4	1			3
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					3

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098793 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8900 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1660	2	41	9	Y	37	31	1			9
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1767	2	35	9	Y	32	32	1			9
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1678	2	32	9	Y	29	31	1			7
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1720	2	35	9	Y	32	29	1			10
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1784	2	31	9	Y	28	29	1			9
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WHITAKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100231 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8460 - 8806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 100692 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9806 - 9873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	269	2	2	9	Y	2					2
05	310	N	170	-0-	-140	-0-	170	2			Y	-0-					2
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	Y	1	2	1			1
07	279	N	149	-0-	-130	-0-	149	2			Y	-0-					1
08	155	N	50	-0-	-105	-0-	49	2	1	9	Y	1					2
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					2

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100693 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8466 - 9490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2317	2	13	9	Y	12					18
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2343	2	7	9	Y	6	20	1			4
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2180	2	8	9	Y	7					11
07	2108	N	2028	-0-	-80	-0-	2019	2	9	9	Y	8					19
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2168	2	4	9	Y	4	18	1			5
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					5

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100895 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8504 - 9188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2195	2	39	9	Y	35	39	1			3
05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2311	2	53	9	Y	48	41	1			10
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2225	2	29	9	Y	26	34	1			2
07	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2340	2	14	9	Y	13	12	1			3
08	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2383	2	18	9	Y	16	17	1			2
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					2

MANGHAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101572 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9483 - 9505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2556	-0-	-294	-0-	2556	2			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2735	-0-	-241	-0-	2735	2			Y	-0-					-0-
06	2880	X	2628	-0-	-252	-0-	2628	2			Y	-0-					-0-
07	2976	X	2725	-0-	-251	-0-	2725	2			Y	-0-					-0-
08	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			Y	-0-					-0-
09	2640	N	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 101573 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8469 - 9194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1107	2	4	9	Y	4	6	1			4
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1010	2	6	9	Y	5	5	1			4
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1058	2	7	9	Y	6	7	1			3
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1323	2	6	9	Y	5	7	1			1
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1205	2	6	9	Y	5					6
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					6

ALLISON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102195 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8453 - 9146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1979	2	15	9	Y	14	16	1			3
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2024	2	18	9	Y	16	17	1			2
06	2070	N	2044	-0-	-26	-0-	2029	2	15	9	Y	14	9	1			7
07	2046	N	1934	-0-	-112	-0-	1921	2	13	9	Y	12	15	1			4
08	2046	N	1984	-0-	-62	-0-	1970	2	14	9	Y	13	8	1			9
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DUNLAP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102816 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8845 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, C. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102961 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1453	-0-	-562	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	845	-0-	-1045	-0-	845	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	605	-0-	-759	-0-	605	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1364	-0-	-93	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103242 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8421 - 9246

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

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 104315 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8531 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	549	-0-	-111	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	633	-0-	-49	-0-	632	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 L RRCID -> 104998 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8535 - 9452

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

HUDSON, NELL WELL #: 2 T RRCID -> 108145 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8492 - 9420

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

HEBERT WELL #: 2 RRCID -> 108492 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8592 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	X	668	-0-	-112	-0-	662	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	806	X	562	-0-	-244	-0-	559	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
06	740	X	740	-0-	-0-	-0-	736	2	4	9	Y	4	3	1			1
07	713	X	658	-0-	-55	-0-	654	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	713	X	552	-0-	-161	-0-	551	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 110325 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8567 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1306	-0-	-74	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	1304	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	1275	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRAVES, DORIS WELL #: 1A RRCID -> 111890 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8644 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 125740 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9035 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	416	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	434	N	411	-0-	-23	-0-	410	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	490	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	403	N	365	-0-	-38	-0-	364	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 127550 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	954	2	40	9	Y	36	37	1			7
05	1457	N	890	-0-	-567	-0-	853	2	37	9	Y	34	34	1			7
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1227	2	33	9	Y	30	28	1			9
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1029	2	31	9	Y	28	32	1			5
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1010	2	33	9	Y	30	28	1			7
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					7

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 128811 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	572	2	8	9	Y	7	9	1			3
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	522	2	9	9	Y	8	8	1			3
06	930	N	54	-0-	-876	-0-	52	2	2	9	Y	2	4	1			1
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	744	2	11	9	Y	10	8	1			3
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1112	2	13	9	Y	12	12	1			3
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			Y	-0-					-0-
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2	Y	-0-			-0-
05	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	1130	2	Y	-0-			-0-
06	1110	N	1087	-0-	-23	-0-	1087	2	Y	-0-			-0-
07	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	1138	2	Y	-0-			-0-
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2	Y	-0-			-0-
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			Y	NO RPT			-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1426	2 4 9	Y	4	5	1	1
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1482	2 2 9	Y	2			3
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1362	2 1 9	Y	1			4
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1275	2 2 9	Y	2	5	1	1
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1397	2 2 9	Y	2			3
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-			Y	NO RPT			3

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1801	2 10 9	Y	9	12	1	10
05	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2414	2 4 9	Y	4	11	1	3
06	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2635	2 3 9	Y	3	3	1	3
07	3100	N	3499	-0-	399	399	3496	2 3 9	Y	3	6	1	-0-
08	2402	N	2003	-0-	-399	-0-	1994	2 9 9	Y	8	5	1	3
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-			Y	NO RPT			3

ROBERTS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130510 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8386 - 9564

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
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1435	2 2 9	Y	2			2
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1502	2 1 9	Y	1	2	1	1
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1510	2 2 9	Y	2	2	1	1
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1550	2 2 9	Y	2	3	1	-0-
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1538	2 1 9	Y	1	1	1	-0-
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-			Y	NO RPT			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130591 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8318 - 9462

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
04	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2561	2 25 9	Y	23	26	1	5
05	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2882	2 26 9	Y	24	26	1	3
06	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2656	2 22 9	Y	20	13	1	10
07	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2657	2 24 9	Y	22	26	1	6
08	2697	N	2661	-0-	-36	-0-	2637	2 24 9	Y	22	13	1	15
09	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	-0-			Y	NO RPT			15

HULL UNIT B WELL #: B 4 RRCID -> 130595 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8407 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1822	2 12 9	Y	11	10	1	1
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1847	2 12 9	Y	11	11	1	1
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1820	2 11 9	Y	10	10	1	1
07	1891	N	1846	-0-	-45	-0-	1835	2 11 9	Y	10	10	1	1
08	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	1815	2 11 9	Y	10	10	1	1
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-			Y	NO RPT			1

NEAL WELL #: 2 RRCID -> 130602 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9415 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2	Y	-0-			-0-
05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2	Y	-0-			-0-
06	1800	N	1110	-0-	-690	-0-	1110	2	Y	-0-			-0-
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2	Y	-0-			-0-
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2	Y	-0-			-0-
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BLACK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130725 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8402 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1754	2	10	9	Y	9	8	1			3
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1827	2	13	9	Y	12	9	1			6
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1733	2	10	9	Y	9	14	1			1
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1848	2	12	9	Y	11	10	1			2
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1848	2	12	9	Y	11	10	1			3
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					3

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 130875 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8301 - 9555

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

MOORE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131090 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8438 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	451	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	403	-0-	-31	-0-	402	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131172 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8542 - 9243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	253	1	2442	2	Y	20	17	1			10
							22	9									
05	3100	N	3470	-0-	370	370	237	1	3210	2	Y	21	18	1			13
							23	9									
06	3000	N	3158	-0-	158	528	237	1	2895	2	Y	24	27	1			10
							26	9									
07	3100	N	3080	-0-	-20	508	246	1	2809	2	Y	23	27	1			6
							25	9									
08	4971	X	4463	-0-	-508	-0-	190	1	4244	2	Y	26	26	1			6
							29	9									
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	2850	X	2618	-0-	-232	-0-	2582	2	36	9	Y	33	36	1			3
05	2790	X	2604	-0-	-186	-0-	2556	2	48	9	Y	44	38	1			9
06	2730	N	2220	-0-	-510	-0-	2192	2	28	9	Y	25	32	1			2
07	2697	N	2355	-0-	-342	-0-	2343	2	12	9	Y	11	10	1			3
08	2604	N	2567	-0-	-37	-0-	2550	2	17	9	Y	15	16	1			2
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					2

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 131331 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8282 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
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
04	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1040	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	1302	X	1001	-0-	-301	-0-	997	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	1260	X	1123	-0-	-137	-0-	1122	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1266	2	2	9	Y	2	1	1			2
08	1178	X	988	-0-	-190	-0-	988	2			Y	-0-	1	1			1
09	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					1

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 131416 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8319 - 9544

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131438 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8494 - 9545

04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2153	2	17	9	Y	15	22	1			13
05	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2173	2	29	9	Y	26	22	1			17
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1996	2	25	9	Y	23	27	1			13
07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2039	2	20	9	Y	18	27	1			4
08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2108	2	18	9	Y	16					20
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					20

ROBERTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131553 COMPL. DATE 07/22/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8415 - 9524

04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131554 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8386 - 9486

04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2351	2	25	9	Y	23	26	1			5
05	2418	N	2335	-0-	-83	-0-	2309	2	26	9	Y	24	26	1			3
06	2460	N	2310	-0-	-150	-0-	2288	2	22	9	Y	20	13	1			10
07	2449	N	2348	-0-	-101	-0-	2324	2	24	9	Y	22	26	1			6
08	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2398	2	24	9	Y	22	13	1			15
09	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					15

DENNARD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131629 COMPL. DATE 07/29/1989 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8321 - 9548

04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1681	2	21	9	Y	19	21	1			3
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1713	2	26	9	Y	24	21	1			6
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1679	2	19	9	Y	17	20	1			3
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1717	2	14	9	Y	13					16
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1744	2	11	9	Y	10	22	1			4
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					4

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 131811 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 46 RRCID -> 131812 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8304 - 9518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1469	2	21	9	Y	19	23	1			3
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1476	2	15	9	Y	14	14	1			3
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1471	2	17	9	Y	15	17	1			1
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1476	2	17	9	Y	15	14	1			2
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1598	2	34	9	Y	31	28	1			5
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					5

FITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 132029 COMPL. DATE 09/16/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8420 - 9514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1358	2	3	9	Y	3	4	1			1
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1456	2	1	9	Y	1					2
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1377	2	1	9	Y	1					3
07	1395	N	1282	-0-	-113	-0-	1280	2	2	9	Y	2	4	1			1
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1540	2	1	9	Y	1					2
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					2

BLACK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132030 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8405 - 9556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1596	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	1705	N	1628	-0-	-77	-0-	1626	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1544	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	1609	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	1570	2	3	9	Y	3	2	1			1
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					1

HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132031 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8367 - 9592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2408	2	12	9	Y	11	9	1			3
05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2314	2	11	9	Y	10	10	1			3
06	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2280	2	9	9	Y	8	9	1			2
07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2281	2	11	9	Y	10	9	1			3
08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2279	2	9	9	Y	8	8	1			3
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					3

HALL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132032 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8333 - 9560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1460	2	72	9	Y	65	4	1	60	8	1
05	1581	N	1372	-0-	-209	-0-	1341	2	31	9	Y	28	4	1	24	8	1
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1417	2	42	9	Y	38	4	1	34	8	1
07	1519	N	1241	-0-	-278	-0-	1238	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1699	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					1

THOMPSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132215 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8427 - 9534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	234	-0-	-66	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132216 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8483 - 9481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	52	1	525	2	Y	-0-					-0-
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	64	1	678	2	Y	-0-					-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	67	1	665	2	Y	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	64	1	633	2	Y	-0-					-0-
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	80	1	927	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1693	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1779	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1719	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	1716	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	1767	N	1691	-0-	-76	-0-	1688	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					1

HUDSON, NELL WELL #: 3 RRCID -> 132716 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8476 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1266	-0-	-129	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-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
04	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
06	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
07	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-
08	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1043	-0-	-321	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	798	-0-	-132	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	916	-0-	-138	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1979	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2099	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2123	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	2046	N	1961	-0-	-85	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
08	2077	N	1977	-0-	-100	-0-	1977	2			Y	-0-					-0-
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1814	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1903	2	9	9	Y	8	8	1			2
06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1885	2	8	9	Y	7	7	1			2
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1932	2	8	9	Y	7	8	1			1
08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2031	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					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
04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			Y	-0-					-0-
05	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			Y	-0-					-0-
06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			Y	-0-					-0-
07	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			Y	-0-					-0-
08	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			Y	-0-					-0-
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	744	2	32	9	Y	29	29	1			5
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1452	2	29	9	Y	26	26	1			5
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1428	2	25	9	Y	23	22	1			6
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1443	2	25	9	Y	23	25	1			4
08	1488	N	1428	-0-	-60	-0-	1415	2	13	9	Y	12	13	1			3
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
05	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	2			N	-0-					-0-
06	840	N	791	-0-	-49	-0-	791	2			N	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133331 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8401 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
04	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			Y	-0-					-0-
05	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			Y	-0-					-0-
06	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			Y	-0-					-0-
07	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-
08	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2979	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133480 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8312 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	388	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	332	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	319	2	3	9	Y	3	2	1			1
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	392	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	341	N	319	-0-	-22	-0-	315	2	4	9	Y	4	3	1			2
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					2

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133713 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	1959	2	240	9	Y	218	240	1			19
05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	1990	2	328	9	Y	298	254	1			63
06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	1944	2	180	9	Y	164	214	1			13
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2031	2	89	9	Y	81	77	1			17
08	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2027	2	111	9	Y	101	107	1			11
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					11

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133852 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8499 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	511	-0-	-59	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	482	-0-	-107	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133893 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8479 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1404	2	13	9	Y	12					18
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1387	2	6	9	Y	5	19	1			4
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1315	2	7	9	Y	6					10
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1412	2	8	9	Y	7					17
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1185	2	4	9	Y	4	17	1			4
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	947	-0-	-493	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2112	2	8	9	Y	7	5	1			2
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	960	X	945	-0-	-15	-0-	942	2	3	9	Y	3	2	1			2
05	1116	X	714	-0-	-402	-0-	713	2	1	9	Y	1	2	1			1
06	1080	X	881	-0-	-199	-0-	877	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	1116	X	660	-0-	-456	-0-	658	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	992	X	726	-0-	-266	-0-	725	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-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
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	98	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	217	N	40	-0-	-177	-0-	37	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	876	-0-	-147	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-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
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	562	2	4	9	Y	4	4	1			2
05	310	N	98	-0-	-212	-0-	95	2	3	9	Y	3	3	1			2
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1616	2	31	9	Y	28	28	1			17
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1825	2	37	9	Y	34	25	1			26
06	1380	N	1131	-0-	-249	-0-	1112	2	19	9	Y	17	34	1			9
07	1705	N	1040	-0-	-665	-0-	1022	2	18	9	Y	16					25
08	1860	N	1067	-0-	-793	-0-	1033	2	34	9	Y	31	32	1			24
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 9505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1353	2	34	9	Y	31	25	1			15
05	1488	N	1468	-0-	-20	-0-	1439	2	29	9	Y	26	25	1			16
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1439	2	28	9	Y	25	25	1			16
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1470	2	50	9	Y	45	52	1			9
08	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	1423	2	8	9	Y	7					16
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					16

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134945 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 8407 - 9492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1336	2	6	9	Y	5					8
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1475	2	3	9	Y	3	9	1			2
06	1110	N	946	-0-	-164	-0-	943	2	3	9	Y	3					5
07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1868	2	8	9	Y	7					12
08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2067	2	6	9	Y	5	13	1			4
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					4

FENDER, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 135120 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8530 - 9388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	351	-0-	-1075	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	360	-0-	-540	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135132 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8416 - 9504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1673	2	26	9	Y	24	19	1			11
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2014	2	1	9	Y	1	11	1			1
06	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1987	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2015	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2274	2	1	9	Y	1					1
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					1

BECKWORTH WELL #: 2 RRCID -> 136288 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9537 - 9578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/24/2025

SOAPE, C.P. WELL #: 2 RRCID -> 138768 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8410 - 9079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	94	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	216	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8674 - 8712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ROBERTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 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
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	256	-0-	-104	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAVARD, ALPHA WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 139958 COMPL. DATE 10/24/1991 TOTAL DEPTH 9617 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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2025

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-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
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	809	2	10	9	Y	9	8	1			2
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1256	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	918	2	12	9	Y	11	10	1			3
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	838	2	15	9	Y	14	14	1			3
08	1271	X	1092	-0-	-179	-0-	1049	2	43	9	Y	39	33	1			9
09	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					9

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
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	944	-0-	-48	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	936	-0-	-87	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	900	-0-	-30	-0-	892	2	8	9	Y	7	5	1			2
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	38	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	70	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-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
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	320	-0-	320	320	39	1	272	2	Y	8	5	1			3
							9	9									
07	14B2	EXT	293	-0-	293	613	34	1	247	2	Y	11	13	1			1
							12	9									
08	14B2	EXT	83	-0-	83	696	15	1	68	2	Y	-0-	1	1			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	696					Y	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 140640 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8536 - 9432

04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	378	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	558	N	486	-0-	-72	-0-	484	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	450	N	431	-0-	-19	-0-	430	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	538	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	496	N	351	-0-	-145	-0-	350	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 3 RRCID -> 141238 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9053 - 9288

04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
08	1302	X	1272	-0-	-30	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
09	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 142237 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8552 - 9230

04	58	X	58	-0-	-0-	-0-	57	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	31	X	15	-0-	-16	-0-	14	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	X	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
08	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEBERT WELL #: 5 RRCID -> 142238 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8920 - 9112

04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	313	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	378	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	360	N	328	-0-	-32	-0-	327	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	411	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	372	N	311	-0-	-61	-0-	310	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEBERT WELL #: 6 RRCID -> 142239 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9144 - 9468

04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	876	2	8	9	Y	7	8	1			1
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	913	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	900	N	824	-0-	-76	-0-	816	2	8	9	Y	7	6	1			2
07	899	N	840	-0-	-59	-0-	833	2	7	9	Y	6	7	1			1
08	930	N	870	-0-	-60	-0-	863	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	672	-0-	-41	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	723	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	682	N	672	-0-	-10	-0-	671	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	3000	N	5672	-0-	2672	2672	5647	2	25	9	Y	23	4	1			23
05	3100	N	4980	-0-	1880	4552	4811	2	169	9	Y	154	41	1			136
06	3000	N	4258	-0-	1258	5810	4084	2	174	9	Y	158	131	1			163
07	10059	X	4249	-0-	-5810	-0-	4098	2	151	9	Y	137	275	1			25
08	5456	X	4043	-0-	-1413	-0-	3951	2	92	9	Y	84	103	1			6
09	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					6

WHITAKER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144123 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8450 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	305	-0-	-966	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	135	-0-	-705	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	150	-0-	-377	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	78	-0-	-232	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144282 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8366 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	X	544	-0-	-296	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
05	899	X	687	-0-	-212	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
06	870	X	511	-0-	-359	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
07	806	X	441	-0-	-365	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
08	775	X	154	-0-	-621	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
09	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	843	2	34	9	Y	31	37	1			10
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	890	2	13	9	Y	12					22
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	818	2	8	9	Y	7					29
07	837	N	760	-0-	-77	-0-	747	2	13	9	Y	12	32	1			9
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	839	2	13	9	Y	12					21
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					21

COLLINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144420 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8394 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	X	1206	-0-	-144	-0-	1184	2	22	9	Y	20	22	1			2
05	1395	X	1032	-0-	-363	-0-	999	2	33	9	Y	30	25	1			7
06	1290	X	1151	-0-	-139	-0-	1134	2	17	9	Y	15	21	1			1
07	1333	X	1058	-0-	-275	-0-	1051	2	7	9	Y	6	5	1			2
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1048	2	9	9	Y	8	9	1			1
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144692 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8525 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1135	-0-	-167	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	852	-0-	-258	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144859 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8469 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145219 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8267 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2725	-0-	-455	-0-	2711	2	14	9	Y	13	22	1			4
05	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3103	2	15	9	Y	14					18
06	3210	X	2484	-0-	-726	-0-	2471	2	13	9	Y	12	22	1			8
07	3317	X	2689	-0-	-628	-0-	2677	2	12	9	Y	11	18	1			1
08	3317	X	2810	-0-	-507	-0-	2791	2	19	9	Y	17					18
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					18

FITE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145239 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8489 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1383	2	11	9	Y	10	12	1			3
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1438	2	4	9	Y	4					7
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1361	2	2	9	Y	2					9
07	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	1386	2	7	9	Y	6	12	1			3
08	1395	N	1216	-0-	-179	-0-	1212	2	4	9	Y	4					7
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					7

ALLISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145424 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8359 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1421	2	13	9	Y	12	14	1			3
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1491	2	13	9	Y	12	14	1			1
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1403	2	13	9	Y	12	7	1			6
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1479	2	12	9	Y	11	14	1			3
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1501	2	13	9	Y	12	7	1			8
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2443	2	20	9	Y	18	15	1			9
05	2635	N	2506	-0-	-129	-0-	2485	2	21	9	Y	19	16	1			12
06	2520	N	2456	-0-	-64	-0-	2433	2	23	9	Y	21	24	1			9
07	2542	N	2431	-0-	-111	-0-	2409	2	22	9	Y	20	24	1			5
08	2511	N	2284	-0-	-227	-0-	2259	2	25	9	Y	23	23	1			5
09	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					5

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145566 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8332 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1440	2	58	9	Y	53	58	1			5
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1457	2	78	9	Y	71	61	1			15
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1405	2	44	9	Y	40	52	1			3
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1441	2	21	9	Y	19	18	1			4
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1537	2	28	9	Y	25	26	1			3
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1408	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1482	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1459	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1459	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1433	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1400	2	18	9	Y	16	16	1			9
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1531	2	17	9	Y	15	12	1			12
06	1380	N	1203	-0-	-177	-0-	1184	2	19	9	Y	17	22	1			7
07	1457	N	1024	-0-	-433	-0-	1013	2	11	9	Y	10					17
08	1550	N	1014	-0-	-536	-0-	986	2	28	9	Y	25	26	1			16
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					16

THOMPSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8467 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	X	1526	-0-	-184	-0-	1519	2	7	9	Y	6	11	1			5
05	1674	X	1521	-0-	-153	-0-	1513	2	8	9	Y	7	8	1			4
06	1530	X	1342	-0-	-188	-0-	1338	2	4	9	Y	4	6	1			2
07	1581	X	1320	-0-	-261	-0-	1314	2	6	9	Y	5	7	1			-0-
08	1581	X	1284	-0-	-297	-0-	1278	2	6	9	Y	5					5
09	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					5

LILLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146813 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	972	2	10	9	Y	9	9	1			5
05	1085	N	634	-0-	-451	-0-	617	2	17	9	Y	15	17	1			3
06	1050	N	499	-0-	-551	-0-	492	2	7	9	Y	6	4	1			5
07	1023	N	607	-0-	-416	-0-	599	2	8	9	Y	7	5	1			7
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	620	2	7	9	Y	6	7	1			6
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					6

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146837 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8455 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1512	2	2	9	Y	2					3
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1512	2	1	9	Y	1	3	1			1
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1337	2	1	9	Y	1					2
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1476	2	1	9	Y	1					3
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1186	2	1	9	Y	1	3	1			1
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 147457 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8548 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	263	-0-	-791	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	146	-0-	-424	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/17/2025

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MOORE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147799 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8437 - 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
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	1	5	1			1
05	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1037	2	24	9	Y	22	6	1			17
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
07	815	X	815	-0-	-0-	-0-	809	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
08	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1123	2	9	9	Y	8					8
09	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					8

BLACK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148704 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8397 - 9529

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			Y	-0-					-0-
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1866	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
08	1798	N	1786	-0-	-12	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148854 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8484 - 9510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
05	496	X	325	-0-	-171	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
06	480	X	398	-0-	-82	-0-	397	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	527	X	516	-0-	-11	-0-	514	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	527	X	492	-0-	-35	-0-	491	2	1	9	Y	1					1
09	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					1

CHADWICK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 148975 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8372 - 9480

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

MOORE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149337 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8443 - 9490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2675	2	44	9	Y	40	42	1			23
05	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2799	2	46	9	Y	42	32	1			33
06	2460	N	2427	-0-	-33	-0-	2379	2	48	9	Y	44	58	1			19
07	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2934	2	31	9	Y	28					47
08	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2681	2	72	9	Y	65	69	1			43
09	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					43

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149735 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8405 - 9524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 150238 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8506 - 9530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
08	1302	N	788	-0-	-514	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1838	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2061	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2084	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1967	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	2077	N	1969	-0-	-108	-0-	1968	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 150328 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8459 - 9545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1319	2	4	9	Y	4	3	1			2
05	1023	N	868	-0-	-155	-0-	864	2	4	9	Y	4	5	1			1
06	990	N	614	-0-	-376	-0-	613	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	1023	N	818	-0-	-205	-0-	816	2	2	9	Y	2	1	1			2
08	868	N	625	-0-	-243	-0-	624	2	1	9	Y	1	2	1			1
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					1

DAVIS, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 151113 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9327 - 9440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	599	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	609	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	660	N	570	-0-	-90	-0-	566	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	627	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	620	N	597	-0-	-23	-0-	594	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					1

THOMPSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151141 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8461 - 9533

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1101	2	3	9	Y	3	6	1			3
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1105	2	9	9	Y	8	6	1			5
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1059	2	7	9	Y	6	7	1			4
07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1092	2	4	9	Y	4	7	1			1
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1031	2	4	9	Y	4					5
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					5

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151144 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8475 - 9520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1537	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1558	2	11	9	Y	10	9	1			2
06	1530	N	1448	-0-	-82	-0-	1442	2	6	9	Y	5	7	1			-0-
07	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	1544	2	4	9	Y	4	3	1			1
08	1581	N	1244	-0-	-337	-0-	1242	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151186 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8637 - 9660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	889	-0-	-72	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	775	-0-	-62	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	770	-0-	-129	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151193 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8388 - 9490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2507	-0-	-493	1910	2507	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2551	-0-	-549	1361	2551	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2406	-0-	-594	767	2406	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2613	-0-	-487	280	2613	2			Y	-0-					-0-
08	2835	N	2555	-0-	-280	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
09	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					-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
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	377	-0-	-103	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	364	-0-	-163	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: RRCID -> 152305 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8269 - 9500

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152640 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9515 - 9547

04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKWORTH WELL #: 10 RRCID -> 153251 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8402 - 9568

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 153253 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8448 - 9490

04	600	X	306	-0-	-294	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
05	434	X	310	-0-	-124	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
06	390	X	236	-0-	-154	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
07	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	890	2	19	9	Y	17	19	1			4
05	1240	N	924	-0-	-316	-0-	906	2	18	9	Y	16	18	1			2
06	990	N	917	-0-	-73	-0-	902	2	15	9	Y	14	9	1			7
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	982	2	17	9	Y	15	18	1			4
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	974	2	15	9	Y	14	8	1			10
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					10

ALLISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153546 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8378 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			Y	-0-					-0-
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					-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
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	361	2	3	9	Y	3	6	1			1
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2108	2	42	9	Y	38	32	1			7
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1593	2	36	9	Y	33	31	1			9
07	372	N	183	-0-	-189	-0-	177	2	6	9	Y	5	13	1			1
08	899	N	122	-0-	-777	-0-	120	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154244 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8379 - 9478

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

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
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1318	2	7	9	Y	6	7	1			2
05	1519	N	1355	-0-	-164	-0-	1353	2	2	9	Y	2					4
06	1380	N	1245	-0-	-135	-0-	1244	2	1	9	Y	1					5
07	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	1302	2	4	9	Y	4	7	1			2
08	1364	N	1198	-0-	-166	-0-	1196	2	2	9	Y	2					4
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					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
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	754	2	40	9	Y	36	40	1			4
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	886	2	61	9	Y	55	47	1			12
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	688	2	29	9	Y	26	36	1			2
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	626	2	17	9	Y	15	14	1			3
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	731	2	21	9	Y	19	20	1			2
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					2

COLLINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154493 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154989 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8424 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	44	-0-	-106	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	60	-0-	-126	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 12 RRCID -> 155021 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8357 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			Y	-0-					-0-
05	2511	N	1777	-0-	-734	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
06	2430	N	1555	-0-	-875	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3198	-0-	98	98	3198	2			Y	-0-					-0-
08	3050	N	2952	-0-	-98	-0-	2952	2			Y	-0-					-0-
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155225 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8422 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2204	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2331	2	4	9	Y	4	3	1			2
06	2250	N	2168	-0-	-82	-0-	2166	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
07	2294	N	2286	-0-	-8	-0-	2282	2	4	9	Y	4	3	1			1
08	2325	N	2288	-0-	-37	-0-	2285	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					1

WHITAKER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155248 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 946 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			Y	-0-					-0-
05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			Y	-0-					-0-
06	2280	N	2155	-0-	-125	-0-	2155	2			Y	-0-					-0-
07	2232	N	2022	-0-	-210	-0-	2022	2			Y	-0-					-0-
08	2263	N	1844	-0-	-419	-0-	1844	2			Y	-0-					-0-
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 156264 COMPL. DATE 11/19/2024 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8387 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1116	2	39	9	Y	35	34	1			12
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1086	2	100	9	Y	91	79	1			24
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1120	2	18	9	Y	16	26	1			14
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1103	2	25	9	Y	23	17	1			20
08	1271	X	1010	-0-	-261	-0-	995	2	15	9	Y	14	15	1			19
09	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					19

WHITAKER UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 156979 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6122 - 9461

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

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
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	991	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1001	2	9	9	Y	8	8	1			2
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1019	2	7	9	Y	6	6	1			2
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1023	2	7	9	Y	6	7	1			1
08	1023	N	954	-0-	-69	-0-	946	2	8	9	Y	7	6	1			2
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BECKWORTH WELL #: 11 RRCID -> 158414 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9178 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

THOMPSON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 159240 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	849	N	849	-0-	-0-	-0-	842	2	7	9	Y	6	10	1			5
05	930	N	862	-0-	-68	-0-	850	2	12	9	Y	11	9	1			7
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	828	2	12	9	Y	11	12	1			6
07	868	N	852	-0-	-16	-0-	844	2	8	9	Y	7	11	1			2
08	868	N	845	-0-	-23	-0-	838	2	7	9	Y	6					8
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					8

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 6 RRCID -> 159356 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8540 - 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
04	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2817	2	14	9	Y	13	14	1			2
05	3131	X	2759	-0-	-372	-0-	2747	2	12	9	Y	11	11	1			2
06	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3048	2	12	9	Y	11	10	1			3
07	3007	X	2941	-0-	-66	-0-	2930	2	11	9	Y	10	11	1			2
08	3007	X	2433	-0-	-574	-0-	2432	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 5 RRCID -> 159918 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9324 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DENNARD UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160228 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160983 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	537	N	537	-0-	-0-	-0-	48	1	487	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	961	N	475	-0-	-486	-0-	41	1	433	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	750	N	308	-0-	-442	-0-	28	1	280	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	558	N	281	-0-	-277	-0-	26	1	254	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	11	1	129	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161348 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8832 - 9317

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/25/2025

HULL UNIT A WELL #: A 61 RRCID -> 161517 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8295 - 9537

04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	555	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	445	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	561	2	4	9	Y	4	3	1			1
07	589	N	518	-0-	-71	-0-	514	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	653	2	6	9	Y	5	4	1			1
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					1

WILSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161588 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8363 - 9559

04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	733	2	4	9	Y	4	4	1			2
05	1116	N	863	-0-	-253	-0-	857	2	6	9	Y	5	5	1			2
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1145	2	7	9	Y	6	4	1			4
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	824	2	4	9	Y	4	7	1			1
08	868	N	632	-0-	-236	-0-	625	2	7	9	Y	6	4	1			3
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					3

DUNLAP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 08/22/2024 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 2280 - 2520

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162310 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9879 - 10082

04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	151	1	2018	2	Y	79	36	1	57	8	17
							87	9									
05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	151	1	2004	2	Y	45	24	1	28	8	10
							50	9									
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	139	1	1802	2	Y	52	21	1	36	8	5
							57	9									
07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	152	1	1854	2	Y	12					17
							13	9									
08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	148	1	1808	2	Y	14	20	1			11
							15	9									
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8308 - 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
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8313 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 69 RRCID -> 164493 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8277 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GRIFFITH WELL #: 4 T RRCID -> 164688 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9018 - 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
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
GRAVES ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 165104 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9294 - 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
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1263	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1296	2	9	9	Y	8	8	1			2
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1197	2	8	9	Y	7	7	1			2
07	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	1287	2	8	9	Y	7	8	1			1
08	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	1293	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					1

DENNARD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165119 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8325 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 6 T RRCID -> 165130 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8476 - 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
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	106	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	151	2	6	9	Y	5	4	1			1
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	150	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	59	-0-	-96	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 6 RRCID -> 165483 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9009 - 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
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
04	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2442	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2529	2	4	9	Y	4	3	1			1
06	2160	N	2147	-0-	-13	-0-	2146	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2569	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2519	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4057	2	39	9	Y	35	34	1			5
05	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4097	2	39	9	Y	35	32	1			8
06	3870	X	2976	-0-	-894	-0-	2952	2	24	9	Y	22	26	1			4
07	3999	X	3732	-0-	-267	-0-	3697	2	35	9	Y	32	33	1			3
08	4030	X	3041	-0-	-989	-0-	3009	2	32	9	Y	29	24	1			8
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	889	2	2	9	Y	2	5	1			2
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	788	2	1	9	Y	1	2	1			1
06	780	N	528	-0-	-252	-0-	526	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	930	N	503	-0-	-427	-0-	502	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	775	N	627	-0-	-148	-0-	624	2	3	9	Y	3	2	1			1
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
05	1209	X	1021	-0-	-188	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
06	1170	X	1074	-0-	-96	-0-	1073	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1116	X	1076	-0-	-40	-0-	1075	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1116	X	1019	-0-	-97	-0-	1018	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2431	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2051	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1603	2	3	9	Y	3	2	1			1
07	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2521	2	20	9	Y	18	16	1			3
08	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2462	2	19	9	Y	17	16	1			4
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					4

FENDER, H. R. WELL #: 7 RRCID -> 168109 COMPL. DATE 05/31/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8910 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1650	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	1736	N	1719	-0-	-17	-0-	1718	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1744	2	8	9	Y	7	5	1			2
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1782	2	9	9	Y	8	9	1			1
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1733	2	9	9	Y	8	7	1			2
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					2

GRAVES ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168318 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8950 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	142	-0-	-68	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1227	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	1211	2	10	9	Y	9	9	1			2
06	1200	N	1186	-0-	-14	-0-	1177	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	1215	2	9	9	Y	8	9	1			1
08	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1195	2	9	9	Y	8	7	1			2
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					2

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 7 RRCID -> 168476 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8983 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2006	2	12	9	Y	11	11	1			2
05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2061	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	2010	N	1892	-0-	-118	-0-	1873	2	19	9	Y	17	14	1			5
07	2077	N	1727	-0-	-350	-0-	1708	2	19	9	Y	17	19	1			3
08	2077	N	1767	-0-	-310	-0-	1747	2	20	9	Y	18	17	1			4
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					4

MCRAE, BLANCHE WELL #: 6 RRCID -> 168478 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-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
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1541	2	22	9	Y	20	19	1			3
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1665	2	20	9	Y	18	17	1			4
06	1500	N	1274	-0-	-226	-0-	1260	2	14	9	Y	13	15	1			2
07	1612	N	1561	-0-	-51	-0-	1541	2	20	9	Y	18	18	1			2
08	1674	N	1414	-0-	-260	-0-	1396	2	18	9	Y	16	13	1			5
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	605	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	558	N	435	-0-	-123	-0-	431	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	690	N	180	-0-	-510	-0-	176	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	620	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		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
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
04	1740	X	979	-0-	-761	-0-	962	2	17	9	Y	15	15	1			1
05	3038	X	569	-0-	-2469	-0-	557	2	12	9	Y	11	10	1			2
06	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3762	2	24	9	Y	22	20	1			4
07	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4461	2	31	9	Y	28	29	1			3
08	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3761	2	29	9	Y	26	21	1			8
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	665	2	1	9	Y	1	3	1			1
05	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	2			Y	-0-	1	0			-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	505	-0-	-177	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	529	-0-	-91	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169207 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8821 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 7 RRCID -> 169245 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8584 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1546	2	42	9	Y	38	32	1			19
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1608	2	42	9	Y	38	33	1			24
06	1530	N	1503	-0-	-27	-0-	1456	2	47	9	Y	43	49	1			18
07	1643	N	1557	-0-	-86	-0-	1512	2	45	9	Y	41	49	1			10
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1515	2	44	9	Y	40	40	1			10
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					10

CHADWICK GAS UNIT - MCLENDON WELL #: 6 RRCID -> 169278 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9014 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1443	-0-	-117	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
07	1798	N	1538	-0-	-260	-0-	1538	2			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1353	-0-	-73	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170425 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8888 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	196	1	882	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	187	1	1332	2	N	-0-					-0-
06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	196	1	1897	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	917	-0-	-199	-0-	204	1	713	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1112	-0-	-159	-0-	190	1	922	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	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 #: 14 RRCID -> 171014 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8513 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			Y	-0-					-0-
05	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			Y	-0-					-0-
06	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-
07	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-
08	2604	N	2566	-0-	-38	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-
09	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMSON WELL #: 7 RRCID -> 171018 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8796 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171371 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8365 - 9509

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

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171493 COMPL. DATE 11/27/2019 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8930 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	X	1897	-0-	-53	-0-	1896	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	2139	X	1754	-0-	-385	-0-	1753	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	2070	X	1583	-0-	-487	-0-	1582	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2139	X	1518	-0-	-621	-0-	1518	2			Y	-0-					-0-
08	2046	X	1755	-0-	-291	-0-	1755	2			Y	-0-					-0-
09	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 171648 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1405	-0-	-35	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			Y	-0-					-0-
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 171649 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171937 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8395 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1085	2	44	9	Y	40	63	1			11
05	1209	N	1045	-0-	-164	-0-	999	2	46	9	Y	42					53
06	1140	N	830	-0-	-310	-0-	788	2	42	9	Y	38	63	1			28
07	1178	N	777	-0-	-401	-0-	745	2	32	9	Y	29	55	1			2
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	952	2	70	9	Y	64					66
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					66

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ALLISON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 171970 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8329 - 9531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 171999 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8910 - 9405

MO	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
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 172254 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8507 - 9437

MO	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
04	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2483	2	12	9	Y	11	11	1			2
05	2511	N	2506	-0-	-5	-0-	2496	2	10	9	Y	9	9	1			2
06	2730	N	2489	-0-	-241	-0-	2480	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	2573	N	1610	-0-	-963	-0-	1603	2	7	9	Y	6	7	1			1
08	2511	N	1212	-0-	-1299	-0-	1211	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 18 RRCID -> 172331 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8360 - 9480

MO	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
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1479	2	24	9	Y	22	23	1			12
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1493	2	25	9	Y	23	17	1			18
06	1500	N	1013	-0-	-487	-0-	988	2	25	9	Y	23	31	1			10
07	1550	N	1245	-0-	-305	-0-	1232	2	13	9	Y	12					22
08	1519	N	1232	-0-	-287	-0-	1197	2	35	9	Y	32	32	1			22
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					22

CUMMINGS WELL #: 13 L RRCID -> 172333 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8454 - 9260

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

ROBERTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 173404 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8283 - 9522

MO	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
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-
05	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-
06	2070	N	1876	-0-	-194	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
07	2108	N	1909	-0-	-199	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
08	2139	X	1860	-0-	-279	-0-	1860	2			Y	-0-					-0-
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173620 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9542

MO	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
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1535	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1426	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1089	2	3	9	Y	3	2	1			1
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1313	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	1426	N	1291	-0-	-135	-0-	1289	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1202	2	9	9	Y	8	7	1			3
05	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	1332	2	9	9	Y	8	7	1			4
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1249	2	9	9	Y	8	11	1			1
07	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	1137	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
08	1333	X	1258	-0-	-75	-0-	1247	2	11	9	Y	10	8	1			2
09	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					2

FITE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173783 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8403 - 9515

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

HULL UNIT B WELL #: B 10 L RRCID -> 173981 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8395 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2591	2	22	9	Y	20	20	1			11
05	3100	N	3221	-0-	121	121	3199	2	22	9	Y	20	15	1			16
06	2460	N	2227	-0-	-233	-0-	2205	2	22	9	Y	20	27	1			9
07	2542	N	1918	-0-	-624	-0-	1904	2	14	9	Y	13					22
08	2542	X	1779	-0-	-763	-0-	1748	2	31	9	Y	28	32	1			18
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					18

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
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-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
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	36 3	1 9	624	2	Y	3	4	1			1
05	682	N	645	-0-	-37	-0-	41	1	604	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	690	N	530	-0-	-160	-0-	33	1	497	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	459	-0-	-223	-0-	28	1	431	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	323	-0-	-328	-0-	17	1	306	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175873 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9497

04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-
07	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-
08	2201	X	1289	-0-	-912	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
09	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 15 L RRCID -> 176190 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9594

04	2370	X	2313	-0-	-57	-0-	127	1	2179	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
05	2852	X	2231	-0-	-621	-0-	143	1	2077	2	Y	10	8	1			5
							11	9									
06	2760	X	1369	-0-	-1391	-0-	86	1	1279	2	Y	4	9	1			-0-
							4	9									
07	2387	X	1380	-0-	-1007	-0-	85	1	1295	2	Y	-0-					-0-
08	2387	X	1364	-0-	-1023	-0-	71	1	1293	2	Y	-0-					-0-
09	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176652 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8411 - 9554

04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1572	2	7	9	Y	6	5	1			2
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1614	2	8	9	Y	7	5	1			4
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1530	2	7	9	Y	6	9	1			1
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1594	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1585	2	8	9	Y	7	6	1			2
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					2

HULL UNIT B WELL #: B 11 RRCID -> 176941 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8593 - 9819

04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1403	2	6	9	Y	5	10	1			4
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1349	2	11	9	Y	10	8	1			6
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1446	2	9	9	Y	8	9	1			5
07	1457	N	527	-0-	-930	-0-	521	2	6	9	Y	5	9	1			1
08	1364	N	534	-0-	-830	-0-	527	2	7	9	Y	6					7
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2076	2	8	9	Y	7					26
05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2144	2	3	9	Y	3					29
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1870	2	8	9	Y	7	24	1			12
07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2089	2	3	9	Y	3					15
08	1953	N	1949	-0-	-4	-0-	1945	2	4	9	Y	4					19
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					19

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 F RRCID -> 177287 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9292 - 9678

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

ROBERTS UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 177569 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8392 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1360	2	73	9	Y	66	72	1			6
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1465	2	98	9	Y	89	76	1			19
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1304	2	54	9	Y	49	64	1			4
07	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	1360	2	26	9	Y	24	23	1			5
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1421	2	33	9	Y	30	32	1			3
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					3

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 177785 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8450 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	717	-0-	-151	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	727	-0-	-141	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-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
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2114	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2447	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2499	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2417	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	2449	N	2310	-0-	-139	-0-	2308	2	2	9	N	2	1	1			1
09	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					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
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	718	-0-	-677	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
08	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-
09	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1417	2	8	9	Y	7	8	1			1
05	1426	N	916	-0-	-510	-0-	908	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	1380	N	1016	-0-	-364	-0-	1010	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	1426	N	743	-0-	-683	-0-	735	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	930	N	838	-0-	-92	-0-	831	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					1

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 L RRCID -> 178918 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8580 - 9688

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 179094 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8375 - 9488

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2943	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2999	-0-	-1	-0-	2999	2			Y	-0-					-0-
07	3100	X	2526	-0-	-574	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-
08	3100	X	2764	-0-	-336	-0-	2742	2	22	9	Y	20	15	1			5
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					5

SOAPE, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 179713 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8846 - 9306

04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1677	2	15	9	Y	14	14	1			3
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1844	2	13	9	Y	12	13	1			2
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1669	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1623	2	4	9	Y	4	5	1			1
08	1395	N	1300	-0-	-95	-0-	1296	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					1

SOAPE, C.P. WELL #: 7 RRCID -> 179714 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9310

04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	628	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	527	N	497	-0-	-30	-0-	487	2	10	9	Y	9	9	1			2
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	692	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	527	N	501	-0-	-26	-0-	495	2	6	9	Y	5	6	1			1
08	496	N	382	-0-	-114	-0-	379	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					1

THOMPSON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 179759 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 8414 - 9538

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1190	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1159	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1057	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	1085	N	948	-0-	-137	-0-	946	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	795	-0-	-135	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1926	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1959	2	9	9	Y	8	8	1			2
06	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	1824	2	7	9	Y	6	6	1			2
07	1922	N	1916	-0-	-6	-0-	1909	2	7	9	Y	6	7	1			1
08	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	1897	2	9	9	Y	8	7	1			2
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					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
04	420	X	401	-0-	-19	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
05	434	X	402	-0-	-32	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
06	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
07	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

WILSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 180930 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8320 - 9550

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

FENDER, H. R. WELL #: 8 RRCID -> 182175 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 9351

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	481	N	481	-0-	-0-	-0-	480	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	519	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	593	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	579	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

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

WHITAKER UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 9500

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

ROBERTS UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 183075 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8269 - 9548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	862	2	162	9	Y	147	146	1			27
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	927	2	150	9	Y	136	136	1			27
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	930	2	130	9	Y	118	113	1			32
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	950	2	131	9	Y	119	131	1			20
08	1085	N	859	-0-	-226	-0-	723	2	136	9	Y	124	114	1			30
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					30

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1770	X	1511	-0-	-259	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-
05	3224	X	1836	-0-	-1388	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-
06	3180	X	1552	-0-	-1628	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
07	3286	X	1365	-0-	-1921	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
08	3286	X	974	-0-	-2312	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
09	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-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
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	568	2	25	9	Y	23	23	1			4
05	682	N	613	-0-	-69	-0-	590	2	23	9	Y	21	21	1			4
06	660	N	592	-0-	-68	-0-	572	2	20	9	Y	18	17	1			5
07	620	N	528	-0-	-92	-0-	509	2	19	9	Y	17	19	1			3
08	620	N	451	-0-	-169	-0-	449	2	2	9	Y	2	5	1			-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1415	2	74	9	Y	67	67	1			12
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1427	2	66	9	Y	60	60	1			12
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1360	2	56	9	Y	51	49	1			14
07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1418	2	54	9	Y	49	55	1			8
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1389	2	23	9	Y	21	24	1			5
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					5

HALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1453	2	22	9	Y	20	17	1			5
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1446	2	20	9	Y	18	18	1			5
06	1440	N	1408	-0-	-32	-0-	1390	2	18	9	Y	16	17	1			4
07	1519	N	1463	-0-	-56	-0-	1444	2	19	9	Y	17	16	1			5
08	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	1431	2	18	9	Y	16	16	1			5
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 9604

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
04	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5649	2	15	9	Y	14	14	1		2
05	5425	X	5224	-0-	-201	-0-	5210	2	14	9	Y	13	12	1		3
06	5250	X	5041	-0-	-209	-0-	5030	2	11	9	Y	10	11	1		2
07	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5620	2	14	9	Y	13	14	1		1
08	5425	X	4594	-0-	-831	-0-	4580	2	14	9	Y	13	10	1		4
09	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT				4

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	85	1	1460	2	Y	5	7	1		2
							6	9								
05	1426	N	1025	-0-	-401	-0-	66	1	955	2	Y	4	3	1		3
							4	9								
06	1350	N	744	-0-	-606	-0-	46	1	691	2	Y	6	8	1		1
							7	9								
07	1612	N	583	-0-	-1029	-0-	35	1	541	2	Y	6	6	1		1
							7	9								
08	1023	N	555	-0-	-468	-0-	29	1	522	2	Y	4	3	1		2
							4	9								
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT				2

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4444	2	31	9	Y	28				30
05	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4379	2	36	9	Y	33	37	1		26
06	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4354	2	36	9	Y	33	37	1		22
07	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4450	2	37	9	Y	34	52	1		4
08	5084	X	4371	-0-	-713	-0-	4358	2	13	9	Y	12	14	1		2
09	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT				2

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-				-0-
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-				-0-
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-				-0-
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-				-0-
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-				-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT				-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 77 L RRCID -> 187116 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8424 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 187299 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 9386

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

ALLISON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 187896 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8344 - 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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 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
04	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3107	2	25	9	Y	23	21	1			12
05	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3186	2	39	9	Y	35	39	1			8
06	3060	X	2882	-0-	-178	-0-	2867	2	15	9	Y	14	11	1			11
07	3162	X	2780	-0-	-382	-0-	2762	2	18	9	Y	16	11	1			16
08	3317	X	2988	-0-	-329	-0-	2975	2	13	9	Y	12	15	1			13
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 188233 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8239 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BLACK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 188345 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1023	2	9	9	Y	8	5	1			7
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1076	2	21	9	Y	19	21	1			5
06	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	1041	2	6	9	Y	5	5	1			5
07	1054	N	986	-0-	-68	-0-	978	2	8	9	Y	7	5	1			7
08	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	1034	2	4	9	Y	4	5	1			6
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					6

BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2657	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2720	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	2760	N	2328	-0-	-432	-0-	2327	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2787	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	2728	N	2598	-0-	-130	-0-	2597	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 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
04	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			Y	-0-					-0-
05	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			Y	-0-					-0-
06	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-
07	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			Y	-0-					-0-
08	2976	N	2949	-0-	-27	-0-	2949	2			Y	-0-					-0-
09	2820	N	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194

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

MORGAN UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 190475 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8260 - 9250

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
04	210	X	62	-0-	-148	-0-	60	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
05	217	X	131	-0-	-86	-0-	125	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	210	X	109	-0-	-101	-0-	105	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	188	X	188	-0-	-0-	-0-	184	2	4	9	Y	4	3	1			1
08	155	X	94	-0-	-61	-0-	92	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 21 RRCID -> 191568 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8341 - 9500

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
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
05	1767	N	996	-0-	-771	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
06	1920	N	1209	-0-	-711	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	811	-0-	-429	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
08	1984	X	950	-0-	-1034	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
09	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 192067 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

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
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1220	2	6	9	Y	5					5
05	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	1374	2	8	9	Y	7	7	1			5
06	1440	N	1158	-0-	-282	-0-	1152	2	6	9	Y	5	6	1			4
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1347	2	7	9	Y	6	9	1			1
08	1395	N	1079	-0-	-316	-0-	1078	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 12 L RRCID -> 193458 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 9259

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LILLY UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 195027 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

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
04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-
06	2040	N	1990	-0-	-50	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	2063	-0-	-76	-0-	2063	2			Y	-0-					-0-
08	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 9 RRCID -> 195502 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 9287

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
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	213	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	270	N	220	-0-	-50	-0-	219	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 195929 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8397 - 9228

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
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	925	-0-	-35	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	893	-0-	-130	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	854	-0-	-231	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A 83 RRCID -> 196141 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		233	-0-	233	949	233	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		104	-0-	104	1053	104	2			Y	-0-					-0-
06	1260	X	207	-0-	-1053	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		223	-0-	223	223	223	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	223					Y	NO RPT					-0-

MASON WELL #: 10 RRCID -> 196159 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9092 - 9404

04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1042	2	20	9	Y	18	18	1			3
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1155	2	18	9	Y	16	16	1			3
06	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	1091	2	15	9	Y	14	13	1			4
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1113	2	14	9	Y	13	15	1			2
08	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1161	2	14	9	Y	13	12	1			3
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					3

WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 196160 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9046 - 9377

04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1207	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1248	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	1260	N	1164	-0-	-96	-0-	1161	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1246	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1257	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					1

BLACK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196368 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
08	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 196381 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. N/A

04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1022	2	1	9	Y	1					1
05	1209	N	1087	-0-	-122	-0-	1087	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	1020	N	990	-0-	-30	-0-	989	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1054	N	989	-0-	-65	-0-	988	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1085	N	807	-0-	-278	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197124 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1567	2	3	9	Y	3	2	1			1
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1387	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1567	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1930	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1461	2	2	9	Y	2	1	1			1
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					1

PAGE. L.E. WELL #: 6 RRCID -> 197150 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9038 - 9476

04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2112	2	73	9	Y	66	66	1			12
05	2201	N	2043	-0-	-158	-0-	1979	2	64	9	Y	58	59	1			11
06	2130	N	2044	-0-	-86	-0-	1988	2	56	9	Y	51	48	1			14
07	2201	N	2145	-0-	-56	-0-	2091	2	54	9	Y	49	55	1			8
08	2046	N	1971	-0-	-75	-0-	1917	2	54	9	Y	49	45	1			12
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2166	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2224	2	9	9	Y	8	8	1			2
06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2111	2	7	9	Y	6	6	1			2
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2208	2	7	9	Y	6	7	1			1
08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2187	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					1

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 198179 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8482 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 10 T RRCID -> 198210 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8852 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2966	-0-	-64	-0-	2966	2			Y	-0-					-0-
05	3069	X	2874	-0-	-195	-0-	2874	2			Y	-0-					-0-
06	2940	X	2711	-0-	-229	-0-	2711	2			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2706	-0-	-363	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-
08	3069	X	2751	-0-	-318	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1320	X	1219	-0-	-101	-0-	1215	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	1333	X	1290	-0-	-43	-0-	1286	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	1290	X	1091	-0-	-199	-0-	1088	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	1333	X	1207	-0-	-126	-0-	1203	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	1271	N	1058	-0-	-213	-0-	1058	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 198641 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 10 T RRCID -> 198715 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2554	2	48	9	Y	44	44	1			8
05	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2538	2	43	9	Y	39	39	1			8
06	2580	N	2311	-0-	-269	-0-	2275	2	36	9	Y	33	32	1			9
07	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2677	2	44	9	Y	40	42	1			7
08	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2690	2	45	9	Y	41	38	1			10
09	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1632	2	12	9	Y	11	11	1			2
05	1860	N	1639	-0-	-221	-0-	1628	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	1800	N	1791	-0-	-9	-0-	1782	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1903	2	9	9	Y	8	9	1			1
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2049	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1825	2	14	9	Y	13	11	1			7
05	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2342	2	15	9	Y	14	13	1			8
06	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2254	2	14	9	Y	13	13	1			8
07	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2373	2	26	9	Y	24	27	1			5
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2351	2	3	9	Y	3					8
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					8

HUDSON, NELL WELL #: 9 RRCID -> 199750 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8486 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3905	2	81	9	Y	74	74	1			13
05	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4181	2	73	9	Y	66	66	1			13
06	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3917	2	15	9	Y	14	25	1			2
07	3968	X	3802	-0-	-166	-0-	3802	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	3968	X	3796	-0-	-172	-0-	3796	2			Y	-0-					-0-
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199756 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8957 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3459	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	3317	X	2988	-0-	-329	-0-	2982	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	3210	X	2967	-0-	-243	-0-	2959	2	8	9	Y	7	6	1			2
07	3317	X	3152	-0-	-165	-0-	3139	2	13	9	Y	12	12	1			2
08	3317	X	3162	-0-	-155	-0-	3149	2	13	9	Y	12	11	1			3
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					3

LILLY UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199785 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1616	2	102	9	Y	93	85	1			47
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2106	2	144	9	Y	131	149	1			29
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1255	2	57	9	Y	52	41	1			40
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1340	2	72	9	Y	65	43	1			62
08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2044	2	45	9	Y	41	55	1			48
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					48

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200758 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8767 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-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
04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2439	2	11	9	Y	10	16	1			9
05	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2452	2	21	9	Y	19	16	1			12
06	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2373	2	20	9	Y	18	20	1			10
07	2356	N	2177	-0-	-179	-0-	2164	2	13	9	Y	12	19	1			3
08	2356	N	2338	-0-	-18	-0-	2326	2	12	9	Y	11					14
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1602	-0-	-289	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1581	-0-	-9	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1637	-0-	-37	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
04	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-
05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-
06	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2230	2	7	9	Y	6	4	1			2
07	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2195	2	8	9	Y	7	8	1			1
08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2236	2	9	9	Y	8	7	1			2
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	540	X	494	-0-	-46	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
05	558	X	461	-0-	-97	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
06	540	X	408	-0-	-132	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
07	558	X	453	-0-	-105	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4143	2	20	9	Y	18	19	1			3
05	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4461	2	19	9	Y	17	17	1			3
06	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4084	2	17	9	Y	15	14	1			4
07	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3915	2	17	9	Y	15	17	1			2
08	4340	X	3951	-0-	-389	-0-	3936	2	15	9	Y	14	13	1			3
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1314	2	8	9	Y	7	8	1			1
05	1643	N	1319	-0-	-324	-0-	1309	2	10	9	Y	9	8	1			2
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1292	2	7	9	Y	6	6	1			2
07	1364	N	1222	-0-	-142	-0-	1222	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	1333	N	1208	-0-	-125	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
05	1178	X	680	-0-	-498	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
06	1140	X	765	-0-	-375	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
07	1178	X	458	-0-	-720	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			Y	-0-					-0-
05	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3035	-0-	35	35	3035	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3126	-0-	26	61	3126	2			Y	-0-					-0-
08	3035	N	2974	-0-	-61	-0-	2974	2			Y	-0-					-0-
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-
05	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
06	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
07	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-
08	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1069	2	13	9	Y	12	9	1			6
05	1364	N	1141	-0-	-223	-0-	1127	2	14	9	Y	13	14	1			5
06	1500	N	719	-0-	-781	-0-	710	2	9	9	Y	8	9	1			4
07	1116	N	869	-0-	-247	-0-	860	2	9	9	Y	8	10	1			2
08	1147	N	396	-0-	-751	-0-	388	2	8	9	Y	7	6	1			3
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					3

SOAPE, C.P. WELL #: 11 RRCID -> 203199 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8804 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	X	455	-0-	-595	-0-	443	2	12	9	Y	11	11	1			2
05	961	X	430	-0-	-531	-0-	419	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	690	X	386	-0-	-304	-0-	379	2	7	9	Y	6	7	1			1
07	620	X	428	-0-	-192	-0-	428	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1981	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2003	2	13	9	Y	12	11	1			3
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1937	2	21	9	Y	19	17	1			5
07	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2051	2	21	9	Y	19	21	1			3
08	2015	N	1997	-0-	-18	-0-	1977	2	20	9	Y	18	17	1			4
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					4

FENDER, H. R. WELL #: 12 RRCID -> 203544 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8905 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1858	2	29	9	Y	26	26	1			5
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1901	2	25	9	Y	23	23	1			5
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1863	2	21	9	Y	19	19	1			5
07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1933	2	22	9	Y	20	22	1			3
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1820	2	24	9	Y	22	20	1			5
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					5

CHADWICK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 203551 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8412 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-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
04	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			Y	-0-					-0-
05	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3019	-0-	19	19	3010	2	9	9	Y	8	6	1			2
07	3081	N	3062	-0-	-19	-0-	3051	2	11	9	Y	10	10	1			2
08	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	3009	2	9	9	Y	8	8	1			2
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	742	-0-	-278	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	934	-0-	-120	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	974	-0-	-80	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1940	2	12	9	Y	11	11	1			6
05	1953	N	1719	-0-	-234	-0-	1708	2	11	9	Y	10	8	1			8
06	1920	N	1568	-0-	-352	-0-	1555	2	13	9	Y	12	15	1			5
07	1984	N	1729	-0-	-255	-0-	1721	2	8	9	Y	7					12
08	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	1633	2	18	9	Y	16	17	1			11
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1630	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1646	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1918	2	2	9	Y	2	1	1			1
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1941	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					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
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1685	2	20	9	Y	18	18	1			3
05	1891	N	1774	-0-	-117	-0-	1756	2	18	9	Y	16	16	1			3
06	1800	N	1435	-0-	-365	-0-	1420	2	15	9	Y	14	13	1			4
07	1767	N	1474	-0-	-293	-0-	1460	2	14	9	Y	13	15	1			2
08	1767	N	900	-0-	-867	-0-	893	2	7	9	Y	6	7	1			1
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1669	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	1705	N	1682	-0-	-23	-0-	1672	2	10	9	Y	9	9	1			2
06	1680	N	1559	-0-	-121	-0-	1550	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	1736	N	1550	-0-	-186	-0-	1541	2	9	9	Y	8	9	1			1
08	1674	N	1611	-0-	-63	-0-	1605	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					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
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1432	2	8	9	Y	7	4	1			3
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1436	2	19	9	Y	17	17	1			3
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1408	2	18	9	Y	16	15	1			4
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1790	2	75	9	Y	68	68	1			12
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1821	2	59	9	Y	54	57	1			9
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1773	2	29	9	Y	26	28	1			7
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1825	2	29	9	Y	26	29	1			4
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1786	2	29	9	Y	26	24	1			6
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	93	N	24	-0-	-69	-0-	2	1	22	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 18 RRCID -> 206189 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8476 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	153	1	2623	2	Y	41	35	1			23
							45	9									
05	2604	N	2291	-0-	-313	-0-	141	1	2059	2	Y	83	68	1			38
							91	9									
06	2520	N	2039	-0-	-481	-0-	119	1	1775	2	Y	132	141	1			29
							145	9									
07	2604	N	2370	-0-	-234	-0-	137	1	2095	2	Y	125	130	1			24
							138	9									
08	2294	N	2142	-0-	-152	-0-	107	1	1938	2	Y	88	76	1			36
							97	9									
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					36

HUDSON, NELL WELL #: 11 RRCID -> 206316 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8867 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3026	2	23	9	Y	21	21	1			4
05	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3102	2	21	9	Y	19	19	1			4
06	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2980	2	12	9	Y	11	13	1			2
07	2883	X	2855	-0-	-28	-0-	2854	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
08	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3000	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 12 RRCID -> 206317 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8861 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2486	2	46	9	Y	42	42	1			8
05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2537	2	40	9	Y	36	37	1			7
06	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2642	2	35	9	Y	32	30	1			9
07	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2693	2	34	9	Y	31	35	1			5
08	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2652	2	33	9	Y	30	28	1			7
09	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					7

ALLISON UNIT WELL #: 17L RRCID -> 206325 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8651 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			Y	-0-					-0-
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
07	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			Y	-0-					-0-
08	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 86 RRCID -> 206338 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8702 - 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
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	818	2	56	9	Y	51	71	1			8
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	766	2	43	9	Y	39	41	1			6
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	781	2	35	9	Y	32	38	1			-0-
07	899	N	846	-0-	-53	-0-	804	2	42	9	Y	38	33	1			5
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	899	2	88	9	Y	80	71	1			14
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MORGAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206490 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8722 - 9544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2638	2	21	9	Y	19	20	1			4
05	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2716	2	32	9	Y	29	30	1			3
06	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2581	2	25	9	Y	23	20	1			6
07	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2641	2	33	9	Y	30	31	1			5
08	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2612	2	28	9	Y	25	19	1			11
09	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					11

FITE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 206599 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8818 - 9166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	753	-0-	-84	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	685	-0-	-155	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	678	-0-	-128	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 206684 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 9447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	999	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	1004	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	990	N	982	-0-	-8	-0-	978	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	994	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	1023	N	977	-0-	-46	-0-	974	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					1

HUDSON, NELL WELL #: 10 RRCID -> 206965 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8826 - 9378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1301	-0-	-404	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1200	-0-	-450	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1183	-0-	-150	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
08	1302	N	1106	-0-	-196	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASON WELL #: 12 RRCID -> 206980 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8874 - 9389

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	X	649	-0-	-41	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
05	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
06	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
07	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
08	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
09	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 207052 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8550 - 9464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1306	2	8	9	Y	7	8	1			1
05	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	1367	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1354	2	8	9	Y	7	6	1			2
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1389	2	7	9	Y	6	7	1			1
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1437	2	18	9	Y	16	13	1			4
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					4

MASON WELL #: 14 RRCID -> 207303 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8540 - 9440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1555	2	35	9	Y	32	32	1			6
05	1767	N	1623	-0-	-144	-0-	1591	2	32	9	Y	29	29	1			6
06	1710	N	1576	-0-	-134	-0-	1548	2	28	9	Y	25	24	1			7
07	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	1549	2	26	9	Y	24	27	1			4
08	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	1549	2	14	9	Y	13	15	1			2
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT B WELL #: B 15 L RRCID -> 207588 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6236 - 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
04	3510	X	3137	-0-	-373	-0-	2723	2	414	9	Y	376	358	1			35
05	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3222	2	462	9	Y	420	411	1			44
06	3510	X	3335	-0-	-175	-0-	2961	2	374	9	Y	340	346	1			38
07	3627	X	3480	-0-	-147	-0-	3069	2	411	9	Y	374	379	1			33
08	3627	X	2967	-0-	-660	-0-	2559	2	408	9	Y	371	360	1			44
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					44

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
04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
05	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-
06	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-
07	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2350	2	8	9	Y	7	6	1			1
08	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2411	2	10	9	Y	9	8	1			2
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1585	-0-	-65	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1766	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1759	2	4	9	Y	4	3	1			1
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2259	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	2449	N	2395	-0-	-54	-0-	2387	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	2220	N	2185	-0-	-35	-0-	2179	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2411	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2461	2	7	9	Y	6	4	1			3
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	1110	X	972	-0-	-138	-0-	966	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	1023	X	882	-0-	-141	-0-	874	2	8	9	Y	7	6	1			1
06	990	X	785	-0-	-205	-0-	779	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	1023	X	904	-0-	-119	-0-	900	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	938	2	7	9	Y	6	5	1			1
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2852	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	2914	N	2883	-0-	-31	-0-	2876	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	2820	N	2780	-0-	-40	-0-	2774	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	2914	N	2909	-0-	-5	-0-	2868	2	41	9	Y	37	30	1			8
08	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2884	2	64	9	Y	58	52	1			14
09	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	3000	N	3055	-0-	55	132	3055	2			Y	-0-					-0-
05	3299	X	3167	-0-	-132	-0-	3167	2			Y	-0-					-0-
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			Y	-0-					-0-
07	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-
08	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			Y	-0-					-0-
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2238	2	8	9	Y	7	8	1			1
05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2284	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2220	2	8	9	Y	7	6	1			2
07	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2137	2	7	9	Y	6	7	1			1
08	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2076	2	26	9	Y	24	17	1			8
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					8

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 10 RRCID -> 209729 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8511 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1496	2	61	9	Y	55	55	1			10
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1477	2	54	9	Y	49	49	1			10
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1511	2	45	9	Y	41	40	1			11
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1484	2	45	9	Y	41	46	1			6
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1426	2	31	9	Y	28	27	1			7
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					7

MASON WELL #: 16 RRCID -> 209730 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8891 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2062	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2112	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2075	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2126	2	10	9	Y	9	10	1			1
08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2100	2	12	9	Y	11	9	1			3
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					3

HEBERT WELL #: 10 RRCID -> 209775 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8984 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2773	2	26	9	Y	24	25	1			4
05	2821	N	2679	-0-	-142	-0-	2655	2	24	9	Y	22	22	1			4
06	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2813	2	21	9	Y	19	18	1			5
07	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2894	2	21	9	Y	19	21	1			3
08	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2866	2	13	9	Y	12	13	1			2
09	2730	N	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					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
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	903	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	800	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	870	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	846	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	806	N	788	-0-	-18	-0-	785	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					1

HULL UNIT A WELL #: A 3 RRCID -> 209902 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8713 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2934	2	11	9	Y	10	7	1			5
05	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3041	2	12	9	Y	11	12	1			4
06	2910	X	2251	-0-	-659	-0-	2241	2	10	9	Y	9	8	1			5
07	3038	X	2973	-0-	-65	-0-	2963	2	10	9	Y	9	11	1			3
08	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3131	2	10	9	Y	9	8	1			4
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MORGAN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210037 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8776 - 9534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-					-0-
08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 210066 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8924 - 9901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2317	2	26	9	Y	24					38
05	2294	N	2270	-0-	-24	-0-	2256	2	14	9	Y	13					51
06	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2300	2	15	9	Y	14	45	1			20
07	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2364	2	23	9	Y	21					41
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2297	2	19	9	Y	17					58
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					58

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 11 RRCID -> 210317 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8942 - 9405

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 87 RRCID -> 210748 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8735 - 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
04	2610	X	2588	-0-	-22	-0-	2582	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2769	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3106	2	24	9	Y	22	22	1			1
07	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3152	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
08	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3670	2	4	9	Y	4	3	1			1
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					1

THOMPSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 211278 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8803 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2287	2	7	9	Y	6	10	1			5
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2446	2	12	9	Y	11	9	1			7
06	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2348	2	12	9	Y	11	12	1			6
07	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2404	2	8	9	Y	7	11	1			2
08	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2427	2	7	9	Y	6					8
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					8

DENNARD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211289 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8716 - 9524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	297	N	297	-0-	-0-	-0-	296	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	310	N	275	-0-	-35	-0-	274	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	300	N	213	-0-	-87	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEBERT WELL #: 14 RRCID -> 211336 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8945 - 9524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1897	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	1922	N	1350	-0-	-572	-0-	1344	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1969	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	1922	N	1893	-0-	-29	-0-	1887	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2009	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2198	2	32	9	Y	29	29	1			5
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2219	2	28	9	Y	25	25	1			5
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2096	2	18	9	Y	16	17	1			4
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2106	2	13	9	Y	12	14	1			2
08	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2042	2	12	9	Y	11	10	1			3
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					3

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11 RRCID -> 211757 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8994 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1688	-0-	-141	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1876	2	7	9	Y	6	4	1			2
07	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2202	2	14	9	Y	13	13	1			2
08	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2050	2	13	9	Y	12	11	1			3
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					3

CUMMINGS WELL #: 19 RRCID -> 211902 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8486 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	190	1	3242	2	Y	19	28	1			9
							21	9									
05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	196	1	2863	2	Y	10	9	1			10
							11	9									
06	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	187	1	2786	2	Y	14	21	1			3
							15	9									
07	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	206	1	3147	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
08	3100	X	3037	-0-	-63	-0-	158	1	2869	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	438	2	2	9	Y	2	3	1			3
05	589	N	174	-0-	-415	-0-	165	2	9	9	Y	8	7	1			4
06	660	N	328	-0-	-332	-0-	315	2	13	9	Y	12	11	1			5
07	465	N	244	-0-	-221	-0-	227	2	17	9	Y	15	13	1			7
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	414	2	51	9	Y	46	43	1			10
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					10

HANCOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212014 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8559 - 9195

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

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
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1514	2	37	9	Y	34	67	1			16
05	1550	N	1474	-0-	-76	-0-	1472	2	2	9	Y	2					18
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					18
07	1612	N	1393	-0-	-219	-0-	1387	2	6	9	Y	5					23
08	1612	X	1330	-0-	-282	-0-	1279	2	51	9	Y	46	50	1			19
09	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	417	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	527	N	429	-0-	-98	-0-	428	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	460	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	401	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEBERT WELL #: 12 RRCID -> 212923 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8878 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2327	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2357	2	9	9	Y	8	8	1			2
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2087	2	8	9	Y	7	7	1			2
07	2356	N	1855	-0-	-501	-0-	1847	2	8	9	Y	7	8	1			1
08	2356	N	1867	-0-	-489	-0-	1859	2	8	9	Y	7	6	1			2
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					2

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 12 RRCID -> 213041 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8912 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1839	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1937	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1913	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	1922	N	1884	-0-	-38	-0-	1881	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	1922	N	1827	-0-	-95	-0-	1825	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 T RRCID -> 213059 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8586 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
05	1736	N	306	-0-	-1430	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1796	2	6	9	Y	5	4	1			1
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1051	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					1

BURTON, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 213424 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8560 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-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
04	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2302	2	30	9	Y	27	19	1			13
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2280	2	31	9	Y	28	31	1			10
06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2233	2	26	9	Y	24	20	1			14
07	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2418	2	25	9	Y	23	30	1			7
08	2325	N	2100	-0-	-225	-0-	2075	2	25	9	Y	23	20	1			10
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1537	2	29	9	Y	26	25	1			2
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1611	2	33	9	Y	30	29	1			3
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1554	2	26	9	Y	24	24	1			3
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1573	2	28	9	Y	25	26	1			2
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1566	2	29	9	Y	26	25	1			3
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1381	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1418	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1362	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1518	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1477	2	4	9	Y	4	3	1			1
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					1

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 213839 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8280 - 8324

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

HEBERT WELL #: 13 RRCID -> 213950 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8896 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2042	2	35	9	Y	32	32	1			6
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2104	2	32	9	Y	29	29	1			6
06	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2060	2	28	9	Y	25	24	1			7
07	2046	N	1833	-0-	-213	-0-	1807	2	26	9	Y	24	27	1			4
08	2046	N	1655	-0-	-391	-0-	1632	2	23	9	Y	21	20	1			5
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					5

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 12 RRCID -> 214223 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8910 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-
05	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			Y	-0-					-0-
06	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			Y	-0-					-0-
07	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-
08	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2611	2	22	9	Y	20	15	1			5
09	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					5

FENDER, H. R. WELL #: 14 RRCID -> 214247 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 8956 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1900	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1941	2	9	9	Y	8	8	1			2
06	1800	N	1772	-0-	-28	-0-	1765	2	7	9	Y	6	6	1			2
07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1908	2	4	9	Y	4	6	1			-0-
08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 2 RRCID -> 214440 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8921 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	354	2	18	9	Y	16	18	1			2
05	775	N	451	-0-	-324	-0-	440	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	450	N	423	-0-	-27	-0-	414	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	375	2	10	9	Y	9	9	1			2
08	465	N	355	-0-	-110	-0-	348	2	7	9	Y	6	6	1			2
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					2

HULL UNIT B WELL #: B 17A RRCID -> 214721 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8723 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2408	2	23	9	Y	21	20	1			2
05	2511	N	2492	-0-	-19	-0-	2467	2	25	9	Y	23	23	1			2
06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2403	2	21	9	Y	19	19	1			2
07	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2619	2	23	9	Y	21	21	1			2
08	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2556	2	22	9	Y	20	20	1			2
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
NEAL WELL #: 9 RRCID -> 214722 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8776 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1765	2	24	9	Y	22	23	1			15
05	1922	N	1817	-0-	-105	-0-	1794	2	23	9	Y	21	24	1			12
06	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	1757	2	24	9	Y	22	26	1			8
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1856	2	22	9	Y	20	13	1			15
08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1870	2	23	9	Y	21	23	1			13
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					13

HULL UNIT A WELL #: A 88 RRCID -> 214942 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8708 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2229	2	21	9	Y	19	23	1			3
05	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2458	2	17	9	Y	15	15	1			3
06	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2585	2	18	9	Y	16	18	1			1
07	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2846	2	18	9	Y	16	15	1			2
08	3100	N	3353	-0-	253	253	3318	2	35	9	Y	32	29	1			5
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					5

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 13 RRCID -> 214975 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1016	2	22	9	Y	20	20	1			4
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1084	2	19	9	Y	17	18	1			3
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1105	2	17	9	Y	15	14	1			4
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1137	2	17	9	Y	15	17	1			2
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1098	2	10	9	Y	9	9	1			2
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					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
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2298	2	41	9	Y	37	43	1			6
05	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2339	2	29	9	Y	26	27	1			5
06	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2455	2	32	9	Y	29	32	1			2
07	3100	N	3707	-0-	607	607	3676	2	31	9	Y	28	26	1			4
08	3100	N	3799	-0-	699	1306	3744	2	55	9	Y	50	50	1			4
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					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
04	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2570	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2630	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2566	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2492	2	66	9	Y	60	50	1			11
08	2511	N	2393	-0-	-118	-0-	2315	2	78	9	Y	71	65	1			17
09	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					17

MORGAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 215547 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8734 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2602	2	8	9	Y	7	8	1			1
05	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2677	2	13	9	Y	12	12	1			1
06	2580	N	2570	-0-	-10	-0-	2560	2	10	9	Y	9	8	1			2
07	2697	N	2519	-0-	-178	-0-	2506	2	13	9	Y	12	12	1			2
08	2511	N	2486	-0-	-25	-0-	2474	2	12	9	Y	11	8	1			5
09	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					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
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3014	2	20	9	Y	18	18	1			3
05	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3083	2	18	9	Y	16	16	1			3
06	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2985	2	15	9	Y	14	13	1			4
07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3071	2	29	9	Y	26	24	1			6
08	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3221	2	67	9	Y	61	53	1			14
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BRANNON WELL #: 4 RRCID -> 215633 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8610 - 9492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	465	N	414	-0-	-51	-0-	413	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	604	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	690	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	627	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEBERT WELL #: 16 RRCID -> 216003 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8495 - 9436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1534	2	25	9	Y	23	23	1			4
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1622	2	23	9	Y	21	21	1			4
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1587	2	20	9	Y	18	17	1			5
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1605	2	19	9	Y	17	19	1			3
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1585	2	21	9	Y	19	17	1			5
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					5

MASON WELL #: 13 RRCID -> 216025 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8534 - 9414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2525	2	20	9	Y	18	18	1			3
05	2573	N	2562	-0-	-11	-0-	2544	2	18	9	Y	16	16	1			3
06	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2485	2	15	9	Y	14	13	1			4
07	2635	N	2591	-0-	-44	-0-	2567	2	24	9	Y	22	21	1			5
08	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2743	2	46	9	Y	42	37	1			10
09	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					10

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 14 RRCID -> 216098 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8556 - 9414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2876	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	2821	N	2670	-0-	-151	-0-	2664	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	2550	N	2345	-0-	-205	-0-	2341	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	2821	N	2583	-0-	-238	-0-	2577	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2912	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					1

MORGAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 216099 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8714 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			Y	-0-					-0-
05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
06	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			Y	-0-					-0-
07	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-
08	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 15 RRCID -> 216110 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8950 - 9412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	393	-0-	-165	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	422	-0-	-105	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEBERT WELL #: 15 RRCID -> 216184 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8936 - 9476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2666	2	75	9	Y	68	69	1			12
05	2759	N	2734	-0-	-25	-0-	2666	2	68	9	Y	62	62	1			12
06	2760	N	2613	-0-	-147	-0-	2556	2	57	9	Y	52	50	1			14
07	2821	N	2637	-0-	-184	-0-	2579	2	58	9	Y	53	58	1			9
08	2728	N	2676	-0-	-52	-0-	2653	2	23	9	Y	21	27	1			3
09	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
04	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2892	2	18	9	Y	16	19	1			3
05	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2973	2	12	9	Y	11	12	1			2
06	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3179	2	14	9	Y	13	14	1			1
07	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3251	2	14	9	Y	13	12	1			2
08	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3776	2	28	9	Y	25	23	1			4
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			Y	-0-					-0-
05	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			Y	-0-					-0-
06	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			Y	-0-					-0-
07	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
08	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					-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
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	181	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	248	2	3	9	Y	3	2	1			1
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	224	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	243	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2502					Y	NO RPT					-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
04	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2490	2	59	9	Y	54	54	1			10
05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2514	2	52	9	Y	47	48	1			9
06	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2495	2	46	9	Y	42	40	1			11
07	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2533	2	46	9	Y	42	46	1			7
08	2480	N	2425	-0-	-55	-0-	2399	2	26	9	Y	24	27	1			4
09	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2628	2	68	9	Y	62	44	1			29
05	2759	N	2746	-0-	-13	-0-	2678	2	68	9	Y	62	68	1			23
06	2670	N	2565	-0-	-105	-0-	2508	2	57	9	Y	52	45	1			30
07	2759	N	2646	-0-	-113	-0-	2589	2	57	9	Y	52	67	1			15
08	2759	N	2630	-0-	-129	-0-	2572	2	58	9	Y	53	45	1			23
09	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					23

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
04	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2120	2	78	9	Y	71	112	1			29
05	2511	N	2310	-0-	-201	-0-	2307	2	3	9	Y	3					32
06	2460	N	2085	-0-	-375	-0-	2085	2			Y	-0-					32
07	2263	N	1946	-0-	-317	-0-	1918	2	28	9	Y	25					57
08	2325	N	1884	-0-	-441	-0-	1748	2	136	9	Y	124	129	1			52
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					52

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

NEAL WELL #: 10 RRCID -> 217282 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8774 - 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
04	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2743	2	46	9	Y	42	45	1			28
05	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2840	2	47	9	Y	43	47	1			24
06	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2753	2	46	9	Y	42	50	1			16
07	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	2966	2	41	9	Y	37	24	1			29
08	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	3018	2	43	9	Y	39	44	1			24
09	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					24

GRAVES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 217588 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8875 - 9492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5822	2	37	9	Y	34	34	1			6
05	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5572	2	32	9	Y	29	29	1			6
06	5220	X	4651	-0-	-569	-0-	4627	2	24	9	Y	22	22	1			6
07	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5506	2	25	9	Y	23	25	1			4
08	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5445	2	21	9	Y	19	19	1			4
09	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					4

MASON WELL #: 17 RRCID -> 217702 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8523 - 9385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1521	2	19	9	Y	17	17	1			3
05	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	1543	2	17	9	Y	15	15	1			3
06	1560	N	1515	-0-	-45	-0-	1501	2	14	9	Y	13	12	1			4
07	1581	N	1535	-0-	-46	-0-	1522	2	13	9	Y	12	14	1			2
08	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	1492	2	14	9	Y	13	12	1			3
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					3

TOMPKINS WELL #: 3 RRCID -> 217875 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8810 - 10023

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2652	2	22	9	Y	20					31
05	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2669	2	11	9	Y	10					41
06	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2637	2	13	9	Y	12	37	1			16
07	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2719	2	19	9	Y	17					33
08	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2580	2	15	9	Y	14					47
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					47

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 218189 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8662 - 9520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	X	484	-0-	-146	-0-	477	2	7	9	Y	6					8
05	868	X	474	-0-	-394	-0-	472	2	2	9	Y	2					10
06	840	X	706	-0-	-134	-0-	696	2	10	9	Y	9	13	1			6
07	713	X	477	-0-	-236	-0-	468	2	9	9	Y	8					14
08	713	X	548	-0-	-165	-0-	542	2	6	9	Y	5					19
09	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					19

MASON WELL #: 18 RRCID -> 218656 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8508 - 9386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	664	N	664	-0-	-0-	-0-	656	2	8	9	Y	7	8	1			1
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	731	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	459	2	7	9	Y	6	5	1			2
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	515	2	7	9	Y	6	7	1			1
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	504	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1594	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	1333	N	1170	-0-	-163	-0-	1170	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1452	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1643	N	1451	-0-	-192	-0-	1448	2	3	9	Y	3	2	1			1
08	1643	X	1587	-0-	-56	-0-	1584	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					1

THOMAS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 218772 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8588 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1369	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1419	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1489	2	20	9	Y	18	14	1			5
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1530	2	20	9	Y	18	20	1			3
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1450	2	19	9	Y	17	16	1			4
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					4

HALL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218773 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8774 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2121	2	61	9	Y	55	47	1			13
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2194	2	54	9	Y	49	49	1			13
06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	1992	2	50	9	Y	45	47	1			11
07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2227	2	54	9	Y	49	45	1			15
08	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2263	2	47	9	Y	43	44	1			14
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					14

CAPPS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218962 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8844 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	363	-0-	-147	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 218986 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9017 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	1828	-0-	-1292	-0-	1821	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	3007	X	2028	-0-	-979	-0-	2022	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	2610	X	2541	-0-	-69	-0-	2537	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	2697	X	2146	-0-	-551	-0-	2140	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	2697	X	1829	-0-	-868	-0-	1820	2	9	9	Y	8	6	1			3
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					3

DUNLAP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219153 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8413 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4489	2	56	9	Y	51	43	1			26
05	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4657	2	58	9	Y	53	46	1			33
06	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4447	2	65	9	Y	59	67	1			25
07	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4709	2	63	9	Y	57	68	1			14
08	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4719	2	73	9	Y	66	65	1			15
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3558	2	13	9	Y	12	13	1			8
05	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4001	2	13	9	Y	12	13	1			7
06	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3819	2	12	9	Y	11	14	1			4
07	3379	X	2640	-0-	-739	-0-	2629	2	11	9	Y	10	7	1			7
08	3379	X	2654	-0-	-725	-0-	2642	2	12	9	Y	11	11	1			7
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1855	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1776	2	12	9	Y	11	11	1			2
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1709	2	10	9	Y	9	9	1			2
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1729	2	11	9	Y	10	10	1			2
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1739	2	8	9	Y	7	8	1			1
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					1

PAGE, L.E. WELL #: 9 RRCID -> 219175 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8556 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1486	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1674	N	1605	-0-	-69	-0-	1604	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1617	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1550	N	745	-0-	-805	-0-	744	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1612	N	750	-0-	-862	-0-	742	2	8	9	Y	7	5	1			2
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					2

DUNLAP UNIT WELL #: 11 RRCID -> 219206 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8434 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 14 RRCID -> 219209 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8490 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	X	249	-0-	-51	-0-	247	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	310	X	162	-0-	-148	-0-	161	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	240	X	171	-0-	-69	-0-	170	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	248	X	241	-0-	-7	-0-	240	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 15 RRCID -> 219211 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8520 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1369	2	8	9	Y	7	8	1			1
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1406	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1384	2	8	9	Y	7	6	1			2
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1426	2	6	9	Y	5	6	1			1
08	1426	X	1338	-0-	-88	-0-	1334	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					1

FENDER, H. R. WELL #: 16 RRCID -> 219299 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8500 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1980	2	19	9	Y	17	17	1			3
05	2201	N	2014	-0-	-187	-0-	1997	2	17	9	Y	15	15	1			3
06	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2677	2	17	9	Y	15	14	1			4
07	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2707	2	18	9	Y	16	17	1			3
08	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2585	2	17	9	Y	15	14	1			4
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1411	2	30	9	Y	27	27	1			5
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1539	2	26	9	Y	24	24	1			5
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1448	2	23	9	Y	21	20	1			6
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1464	2	22	9	Y	20	23	1			3
08	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	1395	2	7	9	Y	6	8	1			1
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
04	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2937	-0-	-39	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
06	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			Y	-0-					-0-
07	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-
08	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			Y	-0-					-0-
09	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMSON WELL #: 16 RRCID -> 219723 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8590 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			Y	-0-					-0-
05	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-
06	2820	X	2818	-0-	-2	-0-	2818	2			Y	-0-					-0-
07	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3250	2	6	9	Y	5	4	1			1
08	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3239	2	11	9	Y	10	9	1			2
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					2

COLLINS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 219725 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8826 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1295	2	58	9	Y	53	58	1			5
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1343	2	78	9	Y	71	61	1			15
06	1350	N	1255	-0-	-95	-0-	1211	2	44	9	Y	40	52	1			3
07	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	1333	2	22	9	Y	20	19	1			4
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1371	2	28	9	Y	25	26	1			3
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					3

GRAVES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 219726 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1014	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1034	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	980	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1064	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	998	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 8 RRCID -> 219729 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8954 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	402	2	32	9	Y	29	27	1			5
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	386	2	31	9	Y	28	28	1			5
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	361	2	26	9	Y	24	23	1			6
07	434	N	407	-0-	-27	-0-	381	2	26	9	Y	24	26	1			4
08	403	N	218	-0-	-185	-0-	212	2	6	9	Y	5	8	1			1
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 RRCID -> 219730 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3053	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2953	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2799	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2864	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3095	2	44	9	Y	40	31	1			10
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

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
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	907	2	9	9	Y	8	10	1			2
05	1705	N	1528	-0-	-177	-0-	1507	2	21	9	Y	19	17	1			4
06	1590	N	1578	-0-	-12	-0-	1564	2	14	9	Y	13	15	1			2
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1261	2	1	9	Y	1					3
08	1519	N	1026	-0-	-493	-0-	1016	2	10	9	Y	9	8	1			4
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					4

MAURITZEN WELL #: 3 RRCID -> 219785 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	1910	-0-	-1210	-0-	1892	2	18	9	Y	16	15	1			3
05	3224	X	2747	-0-	-477	-0-	2728	2	19	9	Y	17	17	1			3
06	3060	X	2710	-0-	-350	-0-	2693	2	17	9	Y	15	14	1			4
07	3038	X	3002	-0-	-36	-0-	2985	2	17	9	Y	15	17	1			2
08	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3079	2	15	9	Y	14	13	1			3
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					3

ROBERTS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 220156 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8292 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	1967	-0-	-223	-0-	1957	2	10	9	Y	9					10
05	2201	X	2059	-0-	-142	-0-	2048	2	11	9	Y	10	12	1			8
06	2070	X	1960	-0-	-110	-0-	1948	2	12	9	Y	11	12	1			7
07	2108	X	1921	-0-	-187	-0-	1909	2	12	9	Y	11	17	1			1
08	2046	N	1955	-0-	-91	-0-	1949	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					1

DENNARD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220734 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8314 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3171	2	108	9	Y	98	104	1			17
05	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3189	2	127	9	Y	115	104	1			28
06	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3162	2	90	9	Y	82	95	1			15
07	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3251	2	72	9	Y	65					80
08	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3276	2	55	9	Y	50	109	1			21
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					21

MASON WELL #: 19 RRCID -> 220790 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8502 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1955	2	26	9	Y	24	24	1			4
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1927	2	24	9	Y	22	22	1			4
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1861	2	21	9	Y	19	18	1			5
07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1910	2	20	9	Y	18	20	1			3
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1881	2	19	9	Y	17	16	1			4
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					4

MORGAN UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221033 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8768 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1749	2	7	9	Y	6	7	1			1
05	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	1758	2	11	9	Y	10	10	1			1
06	1950	N	1709	-0-	-241	-0-	1700	2	9	9	Y	8	7	1			2
07	1829	N	1711	-0-	-118	-0-	1699	2	12	9	Y	11	11	1			2
08	1767	N	1647	-0-	-120	-0-	1637	2	10	9	Y	9	7	1			4
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1245	2	26	9	Y	24	26	1			16
05	1364	N	1253	-0-	-111	-0-	1225	2	28	9	Y	25	27	1			14
06	1290	N	1183	-0-	-107	-0-	1157	2	26	9	Y	24	29	1			9
07	1302	N	1243	-0-	-59	-0-	1219	2	24	9	Y	22	14	1			17
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1237	2	24	9	Y	22	25	1			14
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
04	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2893	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	2976	X	2973	-0-	-3	-0-	2963	2	10	9	Y	9	6	1			4
06	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2888	2	37	9	Y	34	29	1			9
07	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2955	2	39	9	Y	35	38	1			6
08	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2927	2	36	9	Y	33	31	1			8
09	2820	N	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					8

DAVIS, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 221960 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8890 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2776	-0-	-194	-0-	2766	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	3069	X	2643	-0-	-426	-0-	2634	2	9	9	Y	8	8	1			2
06	2970	X	2837	-0-	-133	-0-	2817	2	20	9	Y	18	15	1			5
07	3069	X	2900	-0-	-169	-0-	2878	2	22	9	Y	20	22	1			3
08	3069	X	2892	-0-	-177	-0-	2870	2	22	9	Y	20	18	1			5
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					5

MCRAE, BLANCHE WELL #: 9 RRCID -> 221978 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9042 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	141	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	207	2	8	9	Y	7	6	1			2
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	185	2	6	9	Y	5	6	1			1
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	146	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	217	N	171	-0-	-46	-0-	163	2	8	9	Y	7	6	1			2
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					2

LANGFORD WELL #: 4 RRCID -> 221979 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9014 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1308	2	19	9	Y	17	17	1			3
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1360	2	17	9	Y	15	15	1			3
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1397	2	14	9	Y	13	12	1			4
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1406	2	13	9	Y	12	14	1			2
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1536	2	11	9	Y	10	10	1			2
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					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
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221997 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8780 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2200	2	23	9	Y	21	23	1			12
05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2299	2	25	9	Y	23	17	1			18
06	1980	N	1569	-0-	-411	-0-	1547	2	22	9	Y	20	29	1			9
07	2294	N	2166	-0-	-128	-0-	2151	2	15	9	Y	14					23
08	2015	N	1950	-0-	-65	-0-	1913	2	37	9	Y	34	35	1			22
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					22

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
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1253	2	29	9	Y	26	26	1			5
05	1550	N	1372	-0-	-178	-0-	1348	2	24	9	Y	22	23	1			4
06	1470	N	1167	-0-	-303	-0-	1145	2	22	9	Y	20	19	1			5
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1379	2	19	9	Y	17	19	1			3
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1416	2	15	9	Y	14	14	1			3
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1170	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	1302	N	1054	-0-	-248	-0-	1043	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	1200	N	999	-0-	-201	-0-	990	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	1209	N	1085	-0-	-124	-0-	1075	2	10	9	Y	9	10	1			1
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1172	2	10	9	Y	9	8	1			2
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					2

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 15 RRCID -> 222190 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8552 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1605	2	83	9	Y	75	75	1			14
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1681	2	73	9	Y	66	67	1			13
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1646	2	64	9	Y	58	55	1			16
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1647	2	62	9	Y	56	63	1			9
08	1674	N	1590	-0-	-84	-0-	1566	2	24	9	Y	22	26	1			5
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					5

WEDGEWORTH WELL #: 3 RRCID -> 222193 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8930 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	X	319	-0-	-11	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
05	372	X	317	-0-	-55	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
06	360	X	303	-0-	-57	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
07	372	X	312	-0-	-60	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
08	341	X	169	-0-	-172	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
09	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-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
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-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
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	38	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	152	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	26	2	3	9	Y	3	2	1			1
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 11 RRCID -> 222381 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4674	2	48	9	Y	44	44	1			8
05	4836	X	4826	-0-	-10	-0-	4783	2	43	9	Y	39	39	1			8
06	4680	X	4642	-0-	-38	-0-	4606	2	36	9	Y	33	32	1			9
07	4836	X	4780	-0-	-56	-0-	4744	2	36	9	Y	33	37	1			5
08	4836	X	4472	-0-	-364	-0-	4458	2	14	9	Y	13	15	1			3
09	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-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

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
04	2677	N	2677	-0-		-0-	-0-	231	1	2317	2	Y	117	87	1			57
								129	9									
05	2554	N	2554	-0-		-0-	-0-	209	1	2214	2	Y	119	102	1			74
								131	9									
06	2460	N	2457	-0-		-3	-0-	212	1	2100	2	Y	132	151	1			55
								145	9									
07	2592	N	2592	-0-		-0-	-0-	223	1	2227	2	Y	129	152	1			32
								142	9									
08	2307	N	2307	-0-		-0-	-0-	171	1	1973	2	Y	148	147	1			33
								163	9									
09	2190	N	NO RPT	-0-		-2190	-0-					Y	NO RPT					33

MASON WELL #: 20 RRCID -> 222613 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8552 - 9436

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
04	3000	N	2727	-0-		-273	4434	2714	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	3100	N	2801	-0-		-299	4135	2789	2	12	9	Y	11	11	1			2
06	3000	N	2736	-0-		-264	3871	2726	2	10	9	Y	9	9	1			2
07	3100	N	2812	-0-		-288	3583	2801	2	11	9	Y	10	10	1			2
08	3100	N	2736	-0-		-364	3219	2719	2	17	9	Y	15	13	1			4
09	2670	N	NO RPT	-0-		-2670	549					Y	NO RPT					4

THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 222618 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8581 - 9497

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
04	1675	N	1675	-0-		-0-	-0-	1640	2	35	9	Y	32	32	1			6
05	1705	N	1705	-0-		-0-	-0-	1673	2	32	9	Y	29	29	1			6
06	1644	N	1644	-0-		-0-	-0-	1616	2	28	9	Y	25	24	1			7
07	1720	N	1720	-0-		-0-	-0-	1694	2	26	9	Y	24	27	1			4
08	1690	N	1690	-0-		-0-	-0-	1659	2	31	9	Y	28	25	1			7
09	1560	N	NO RPT	-0-		-1560	-0-					Y	NO RPT					7

FITE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222621 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8260 - 9164

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
04	1007	N	1007	-0-		-0-	-0-	971	2	36	9	Y	33	39	1			11
05	1116	N	1039	-0-		-77	-0-	1026	2	13	9	Y	12					23
06	1050	N	940	-0-		-110	-0-	931	2	9	9	Y	8					31
07	1054	N	978	-0-		-76	-0-	956	2	22	9	Y	20	41	1			10
08	1085	X	948	-0-		-137	-0-	934	2	14	9	Y	13					23
09	1020	X	NO RPT	-0-		-1020	-0-					Y	NO RPT					23

MANGHAM UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222723 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 9482

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
04	1213	N	1213	-0-		-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
05	765	N	765	-0-		-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	824	-0-		-136	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
07	1210	N	1210	-0-		-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
08	1130	N	1130	-0-		-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-		-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 13 RRCID -> 222728 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9483

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
04	460	N	460	-0-		-0-	-0-	454	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	455	N	455	-0-		-0-	-0-	451	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	390	N	386	-0-		-4	-0-	382	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	403	N	317	-0-		-86	-0-	315	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	435	N	435	-0-		-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-		-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3653	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	3937	X	3479	-0-	-458	-0-	3475	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	3810	X	2973	-0-	-837	-0-	2972	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	3937	X	1743	-0-	-2194	-0-	1742	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	2976	X	1539	-0-	-1437	-0-	1538	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	3120	X	3039	-0-	-81	-0-	3031	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3146	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3059	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	3131	X	3123	-0-	-8	-0-	3116	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	3162	X	3112	-0-	-50	-0-	3089	2	23	9	Y	21	17	1			5
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1635	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1623	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	1710	N	1633	-0-	-77	-0-	1627	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1719	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	1643	N	1547	-0-	-96	-0-	1546	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			Y	-0-					-0-
05	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			Y	-0-					-0-
06	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			Y	-0-					-0-
07	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			Y	-0-					-0-
08	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			Y	-0-					-0-
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1514	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1551	2	12	9	Y	11	11	1			2
06	1560	N	1511	-0-	-49	-0-	1500	2	11	9	Y	10	9	1			3
07	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	1534	2	11	9	Y	10	11	1			2
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1556	2	7	9	Y	6	7	1			1
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					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
04	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2504	2	30	9	Y	27	22	8			40
05	2728	N	2557	-0-	-171	-0-	2557	2			Y	-0-					40
06	2730	N	2454	-0-	-276	-0-	2381	2	73	9	Y	66	11	8			95
07	2604	N	2579	-0-	-25	-0-	2498	2	81	9	Y	74	113	1			56
08	2542	N	1521	-0-	-1021	-0-	1521	2			Y	-0-					56
09	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					56

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
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2000	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1939	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1905	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	2077	N	1958	-0-	-119	-0-	1956	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1962	2	12	9	Y	11	8	1			3
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					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
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2356	2	3	9	Y	3	4	1			2
05	2511	N	2403	-0-	-108	-0-	2399	2	4	9	Y	4	4	1			2
06	2430	N	2329	-0-	-101	-0-	2326	2	3	9	Y	3	4	1			1
07	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2467	2	4	9	Y	4	2	1			3
08	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2524	2	3	9	Y	3	4	1			2
09	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	138	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	116	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	80	-0-	-75	-0-	79	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1457	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1530	2	10	9	Y	9	9	1			2
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1523	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1559	2	9	9	Y	8	9	1			1
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1538	2	9	9	Y	8	7	1			2
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					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
04	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
05	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
06	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
07	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
08	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1140	X	680	-0-	-460	-0-	677	2	3	9	Y	3					4
05	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1364	2	4	9	Y	4	6	1			2
06	780	X	620	-0-	-160	-0-	619	2	1	9	Y	1					3
07	744	X	669	-0-	-75	-0-	667	2	2	9	Y	2					5
08	1364	X	552	-0-	-812	-0-	551	2	1	9	Y	1	5	1			1
09	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	892	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	1087	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	1410	N	1039	-0-	-371	-0-	1032	2	7	9	Y	6	7	1			1
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	970	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	1085	N	676	-0-	-409	-0-	674	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1393	2	56	9	Y	51	51	1			9
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1425	2	51	9	Y	46	46	1			9
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1380	2	43	9	Y	39	37	1			11
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1424	2	42	9	Y	38	43	1			6
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1279	2	34	9	Y	31	30	1			7
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 12 RRCID -> 224460 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8981 - 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
04	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2484	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2534	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2378	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2559	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 12 RRCID -> 224461 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8561 - 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
04	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2437	2	23	9	Y	21	22	1			4
05	2387	N	2257	-0-	-130	-0-	2233	2	24	9	Y	22	22	1			4
06	2160	N	2103	-0-	-57	-0-	2082	2	21	9	Y	19	18	1			5
07	2387	N	2084	-0-	-303	-0-	2065	2	19	9	Y	17	19	1			3
08	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2416	2	17	9	Y	15	14	1			4
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					4

ALLISON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 224535 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8402 - 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
04	3720	X	3446	-0-	-274	-0-	3385	2	61	9	Y	55	64	1			12
05	3844	X	3652	-0-	-192	-0-	3589	2	63	9	Y	57	63	1			6
06	3510	X	3388	-0-	-122	-0-	3332	2	56	9	Y	51	32	1			25
07	3627	X	3511	-0-	-116	-0-	3454	2	57	9	Y	52	63	1			14
08	3658	X	3427	-0-	-231	-0-	3369	2	58	9	Y	53	31	1			36
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					36

GRAVES ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224699 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9015 - 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
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1860	2	12	9	Y	11	11	1			2
05	2077	N	2062	-0-	-15	-0-	2051	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	2160	N	1985	-0-	-175	-0-	1976	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2426	2	9	9	Y	8	9	1			1
08	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2380	2	12	9	Y	11	9	1			3
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					3

HAYGOOD, LOIS WELL #: 12 RRCID -> 224741 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 9038 - 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
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	300	1	1681	2	Y	46	46	1			8
							51	9									
05	1953	N	1565	-0-	-388	-0-	185	1	1335	2	Y	41	41	1			8
							45	9									
06	1890	N	1779	-0-	-111	-0-	240	1	1507	2	Y	29	29	1			8
							32	9									
07	1953	N	1920	-0-	-33	-0-	285	1	1596	2	Y	35	37	1			6
							39	9									
08	1550	N	444	-0-	-1106	-0-	414	2	30	9	Y	27	28	1			5
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BURTON, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 224917 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 9168 - 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
04	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2890	2	14	9	Y	13	14	1			2
05	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2825	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2772	2	12	9	Y	11	10	1			3
07	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2777	2	11	9	Y	10	11	1			2
08	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2878	2	20	9	Y	18	15	1			5
09	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1517	2	34	9	Y	31	31	1			6
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1564	2	30	9	Y	27	28	1			5
06	1440	N	1259	-0-	-181	-0-	1238	2	21	9	Y	19	19	1			5
07	1488	N	1105	-0-	-383	-0-	1087	2	18	9	Y	16	19	1			2
08	1488	N	1446	-0-	-42	-0-	1426	2	20	9	Y	18	16	1			4
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1668	2	39	9	Y	35	35	1			6
05	1798	N	1729	-0-	-69	-0-	1695	2	34	9	Y	31	31	1			6
06	1740	N	1580	-0-	-160	-0-	1551	2	29	9	Y	26	25	1			7
07	1767	N	1656	-0-	-111	-0-	1627	2	29	9	Y	26	29	1			4
08	1736	N	1532	-0-	-204	-0-	1520	2	12	9	Y	11	13	1			2
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2185	-0-	-729	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	1258	-0-	-1712	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	982	-0-	-2087	-0-	982	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2514	-0-	-555	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					-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
04	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3150	2	51	9	Y	46	39	1			11
05	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3343	2	42	9	Y	38	38	1			11
06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3269	2	41	9	Y	37	39	1			9
07	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3234	2	44	9	Y	40	37	1			12
08	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3337	2	40	9	Y	36	36	1			12
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1331	2	48	9	Y	44	45	1			8
05	1488	N	1394	-0-	-94	-0-	1349	2	45	9	Y	41	41	1			8
06	1440	N	1361	-0-	-79	-0-	1321	2	40	9	Y	36	34	1			10
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1391	2	39	9	Y	35	39	1			6
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1522	2	34	9	Y	31	30	1			7
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					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
04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2394	2	30	9	Y	27	27	1			5
05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2435	2	26	9	Y	24	24	1			5
06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2366	2	23	9	Y	21	20	1			6
07	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2444	2	22	9	Y	20	23	1			3
08	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2433	2	22	9	Y	20	18	1			5
09	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MAURITZEN WELL #: 4 RRCID -> 226450 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8713 - 9500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2260	2	94	9	Y	85	86	1			15
05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2242	2	84	9	Y	76	76	1			15
06	2250	N	2172	-0-	-78	-0-	2100	2	72	9	Y	65	62	1			18
07	2325	N	2320	-0-	-5	-0-	2248	2	72	9	Y	65	72	1			11
08	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2312	2	68	9	Y	62	58	1			15
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					15

HULL UNIT B WELL #: B 19 RRCID -> 226503 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8664 - 9566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2294	2	11	9	Y	10	9	1			1
05	2418	N	2406	-0-	-12	-0-	2395	2	11	9	Y	10	10	1			1
06	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2420	2	9	9	Y	8	8	1			1
07	2387	N	1662	-0-	-725	-0-	1653	2	9	9	Y	8	9	1			-0-
08	2046	N	1803	-0-	-243	-0-	1794	2	9	9	Y	8	7	1			1
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					1

TOMPKINS WELL #: 4 RRCID -> 226556 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8996 - 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
04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2454	2	18	9	Y	16					25
05	2542	N	2533	-0-	-9	-0-	2523	2	10	9	Y	9					34
06	2520	N	2188	-0-	-332	-0-	2178	2	10	9	Y	9	30	1			13
07	2542	N	2277	-0-	-265	-0-	2263	2	14	9	Y	13					26
08	2542	N	2191	-0-	-351	-0-	2178	2	13	9	Y	12					38
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					38

WEDGEWORTH WELL #: 5 RRCID -> 226763 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8977 - 9502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1355	2	22	9	Y	20	20	1			4
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1423	2	20	9	Y	18	18	1			4
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1413	2	17	9	Y	15	15	1			4
07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1478	2	18	9	Y	16	17	1			3
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1437	2	17	9	Y	15	14	1			4
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					4

WILSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 226945 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2316	2	26	9	Y	24	17	1			11
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2392	2	28	9	Y	25	27	1			9
06	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2346	2	23	9	Y	21	18	1			12
07	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2431	2	22	9	Y	20	26	1			6
08	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2426	2	23	9	Y	21	18	1			9
09	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					9

HEBERT WELL #: 18 RRCID -> 226951 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8585 - 9560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2380	2	41	9	Y	37	37	1			7
05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2428	2	35	9	Y	32	33	1			6
06	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2358	2	32	9	Y	29	27	1			8
07	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2425	2	31	9	Y	28	31	1			5
08	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2388	2	29	9	Y	26	25	1			6
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					6

HEBERT WELL #: 19 RRCID -> 226953 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8607 - 9557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2267	2	53	9	Y	48	48	1			9
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2333	2	46	9	Y	42	43	1			8
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2174	2	41	9	Y	37	35	1			10
07	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2338	2	40	9	Y	36	40	1			6
08	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2310	2	39	9	Y	35	33	1			8
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2683	2	10	9	Y	9	9	1			6
05	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2762	2	10	9	Y	9	10	1			5
06	2700	N	2588	-0-	-112	-0-	2579	2	9	9	Y	8	10	1			3
07	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2840	2	9	9	Y	8	5	1			6
08	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2868	2	9	9	Y	8	9	1			5
09	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					5

WEDGEWORTH WELL #: 6 RRCID -> 227987 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8312 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	958	2	26	9	Y	24	24	1			4
05	1023	N	709	-0-	-314	-0-	683	2	26	9	Y	24	24	1			4
06	750	N	727	-0-	-23	-0-	708	2	19	9	Y	17	17	1			4
07	1023	N	708	-0-	-315	-0-	687	2	21	9	Y	19	19	1			4
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	702	2	14	9	Y	13	14	1			3
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					3

HANCOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228316 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8770 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	190	1	1914	2	Y	-0-	3	1			1
05	2108	N	2095	-0-	-13	-0-	181	1	1914	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2040	N	1947	-0-	-93	-0-	178	1	1769	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	2017	-0-	-91	-0-	184	1	1833	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1750	-0-	-141	-0-	139	1	1611	2	Y	-0-					-0-
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228359 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9180 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	115	1	1154	2	Y	45	38	1			23
							50	9									
05	1488	N	1337	-0-	-151	-0-	111	1	1175	2	Y	46	40	1			29
							51	9									
06	1410	N	1228	-0-	-182	-0-	107	1	1065	2	Y	51	59	1			21
							56	9									
07	1364	N	1215	-0-	-149	-0-	106	1	1056	2	Y	48	57	1			12
							53	9									
08	1333	N	1018	-0-	-315	-0-	77	1	884	2	Y	52	52	1			12
							57	9									
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3970	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	4030	X	3832	-0-	-198	-0-	3829	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3922	2	13	9	Y	12	9	1			4
07	4030	X	4012	-0-	-18	-0-	3993	2	19	9	Y	17	18	1			3
08	4030	X	3933	-0-	-97	-0-	3915	2	18	9	Y	16	15	1			4
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					4

WILLIAMSON WELL #: 18 RRCID -> 229037 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8577 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	568	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	775	N	570	-0-	-205	-0-	567	2	3	9	Y	3	2	1			1
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
04	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2571	2	12	9	Y	11	10	1			6
05	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2694	2	17	9	Y	15	18	1			3
06	2520	N	2373	-0-	-147	-0-	2365	2	8	9	Y	7	5	1			5
07	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2713	2	8	9	Y	7	5	1			7
08	2604	N	1838	-0-	-766	-0-	1831	2	7	9	Y	6	7	1			6
09	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					6

BURTON, JOHN W. WELL #: 18 RRCID -> 229130 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1101	2	65	9	Y	59	59	1			11
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1225	2	57	9	Y	52	53	1			10
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1174	2	50	9	Y	45	43	1			12
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1160	2	50	9	Y	45	50	1			7
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1117	2	58	9	Y	53	47	1			13
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					13

SOAPE, C.P. WELL #: 14H RRCID -> 229135 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9670 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5280	X	4822	-0-	-458	-0-	4731	2	91	9	Y	83	82	1			15
05	5611	X	2329	-0-	-3282	-0-	2267	2	62	9	Y	56	63	1			8
06	5430	X	1	-0-	-5429	-0-	1	2			Y	-0-	8	1			-0-
07	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					-0-
08	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	2	1	1			1
09	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					1

GRIFFITH WELL #: 9 RRCID -> 229160 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8985 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1702	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	1767	N	1757	-0-	-10	-0-	1745	2	12	9	Y	11	11	1			2
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1692	2	11	9	Y	10	9	1			3
07	1767	N	1721	-0-	-46	-0-	1710	2	11	9	Y	10	11	1			2
08	1767	N	1736	-0-	-31	-0-	1726	2	10	9	Y	9	9	1			2
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					2

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 4 RRCID -> 229161 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8615 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	255	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	279	N	220	-0-	-59	-0-	218	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	255	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	279	N	242	-0-	-37	-0-	240	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-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
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2223	2	21	9	Y	19	23	1			3
05	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2397	2	19	9	Y	17	18	1			2
06	2550	N	2373	-0-	-177	-0-	2353	2	20	9	Y	18	11	1			9
07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2359	2	21	9	Y	19	23	1			5
08	2294	N	2212	-0-	-82	-0-	2193	2	19	9	Y	17	11	1			11
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	3870	X	3568	-0-	-302	-0-	3545	2	23	9	Y	21	21	1			4
05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3547	2	21	9	Y	19	19	1			4
06	3540	X	3519	-0-	-21	-0-	3502	2	17	9	Y	15	15	1			4
07	3689	X	3328	-0-	-361	-0-	3311	2	17	9	Y	15	17	1			2
08	3689	X	3178	-0-	-511	-0-	3172	2	6	9	Y	5	6	1			1
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	997	2	14	9	N	13	10	1			6
05	1240	N	983	-0-	-257	-0-	970	2	13	9	N	12	12	1			6
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	791	2	8	9	N	7	9	1			4
07	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1035	2	17	9	N	15	16	1			3
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1038	2	3	9	N	3					6
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					6

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
04	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3748	2	39	9	Y	35	35	1			6
05	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3871	2	34	9	Y	31	31	1			6
06	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3677	2	30	9	Y	27	26	1			7
07	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3694	2	29	9	Y	26	29	1			4
08	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3700	2	29	9	Y	26	24	1			6
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1411	2	30	9	Y	27	27	1			5
05	1798	N	1506	-0-	-292	-0-	1480	2	26	9	Y	24	24	1			5
06	1470	N	1433	-0-	-37	-0-	1410	2	23	9	Y	21	20	1			6
07	1488	N	1306	-0-	-182	-0-	1284	2	22	9	Y	20	23	1			3
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1373	2	21	9	Y	19	17	1			5
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	3000	N	3401	-0-	401	401	3376	2	25	9	Y	23	24	1			15
05	2741	X	2340	-0-	-401	-0-	2315	2	25	9	Y	23	25	1			13
06	2310	X	2189	-0-	-121	-0-	2166	2	23	9	Y	21	26	1			8
07	2387	X	2375	-0-	-12	-0-	2353	2	22	9	Y	20	13	1			15
08	2387	X	1836	-0-	-551	-0-	1814	2	22	9	Y	20	23	1			12
09	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	11	1	68	2	Y	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	21	1	119	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	107	-0-	-43	-0-	13	1	94	2	Y	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	14	1	104	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	98	-0-	-57	-0-	13	1	85	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 230603 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8652 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	911	2	277	9	N	252	278	1			22
05	1395	N	1085	-0-	-310	-0-	766	2	319	9	N	290	285	1			27
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1755	2	160	9	N	145	158	1			14
07	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	1111	2	25	9	N	23	37	1			-0-
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1180	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BECKWORTH WELL #: 14 RRCID -> 230604 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8506 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	276	1	1657	2	Y	110	112	1			56
							121	9									
05	2294	N	2110	-0-	-184	-0-	300	1	1699	2	Y	101	107	1			50
							111	9									
06	2220	N	2147	-0-	-73	-0-	249	1	1765	2	Y	121	145	1			26
							133	9									
07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	241	1	1827	2	Y	109	113	1			22
							120	9									
08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	262	1	1667	2	Y	79	68	1			33
							87	9									
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					33

HUDSON, NELL WELL #: 16 RRCID -> 230608 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8903 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEBERT WELL #: 20 RRCID -> 230720 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8963 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2886	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2954	2	10	9	Y	9	9	1			2
06	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2890	2	8	9	Y	7	7	1			2
07	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2972	2	8	9	Y	7	8	1			1
08	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2932	2	9	9	Y	8	7	1			2
09	2820	N	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					2

GRAVES ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 230762 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9169 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2810	2	29	9	Y	26	26	1			5
05	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2900	2	25	9	Y	23	23	1			5
06	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2854	2	21	9	Y	19	19	1			5
07	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2852	2	22	9	Y	20	22	1			3
08	2790	N	2770	-0-	-20	-0-	2757	2	13	9	Y	12	13	1			2
09	2700	N	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2077	2	39	9	Y	35	35	1			6
05	2077	N	2018	-0-	-59	-0-	1985	2	33	9	Y	30	30	1			6
06	2070	N	2062	-0-	-8	-0-	2033	2	29	9	Y	26	25	1			7
07	2170	N	2138	-0-	-32	-0-	2109	2	29	9	Y	26	29	1			4
08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2086	2	29	9	Y	26	24	1			6
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-
05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	896	-0-	-65	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	941	-0-	-20	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	97	-0-	-244	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			Y	-0-					-0-
05	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-
06	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			Y	-0-					-0-
07	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			Y	-0-					-0-
08	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			Y	-0-					-0-
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	980	2	15	9	Y	14	14	1			2
05	1085	N	738	-0-	-347	-0-	728	2	10	9	Y	9	10	1			1
06	1020	N	457	-0-	-563	-0-	453	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1135	2	12	9	Y	11	10	1			2
08	1054	X	590	-0-	-464	-0-	584	2	6	9	Y	5	6	1			1
09	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					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
04	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3424	2	33	9	Y	30	30	1			5
05	3534	X	3487	-0-	-47	-0-	3458	2	29	9	Y	26	26	1			5
06	3420	X	3387	-0-	-33	-0-	3362	2	25	9	Y	23	22	1			6
07	3534	X	3444	-0-	-90	-0-	3419	2	25	9	Y	23	25	1			4
08	3534	X	3423	-0-	-111	-0-	3416	2	7	9	Y	6	9	1			1
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	3720	X	3454	-0-	-266	-0-	3448	2	6	9	Y	5	4	1			2
05	3906	X	3684	-0-	-222	-0-	3678	2	6	9	Y	5	4	1			3
06	3780	X	3716	-0-	-64	-0-	3712	2	4	9	Y	4	4	1			3
07	3906	X	3683	-0-	-223	-0-	3676	2	7	9	Y	6	8	1			1
08	3906	X	3874	-0-	-32	-0-	3872	2	2	9	Y	2					3
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2318	2	21	9	Y	19	23	1			3
05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2422	2	15	9	Y	14	14	1			3
06	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2521	2	18	9	Y	16	18	1			1
07	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2687	2	17	9	Y	15	14	1			2
08	3100	N	3120	-0-	20	20	3085	2	35	9	Y	32	29	1			5
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2662	2	13	9	Y	12					18
05	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2768	2	7	9	Y	6	20	1			4
06	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2610	2	9	9	Y	8					12
07	2759	N	2598	-0-	-161	-0-	2589	2	9	9	Y	8					20
08	2759	N	2528	-0-	-231	-0-	2522	2	6	9	Y	5	20	1			5
09	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
04	2700	X	2191	-0-	-509	-0-	2138	2	53	9	Y	48	33	1			22
05	2821	X	2178	-0-	-643	-0-	2147	2	31	9	Y	28	38	1			12
06	2730	X	2346	-0-	-384	-0-	2309	2	37	9	Y	34	27	1			19
07	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2767	2	45	9	Y	41	48	1			12
08	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2823	2	45	9	Y	41	35	1			18
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					18

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
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1939	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2271	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2173	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2320	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	2263	N	2165	-0-	-98	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3325	2	29	9	Y	26	26	1			5
05	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3398	2	24	9	Y	22	23	1			4
06	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3309	2	22	9	Y	20	19	1			5
07	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3404	2	22	9	Y	20	22	1			3
08	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3274	2	22	9	Y	20	18	1			5
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	18	1	263	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	280	2	Y	6	10	1	1	8	1
							7	9									
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	260	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	310	X	241	-0-	-69	-0-	12	1	225	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
09	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4096	2	29	9	Y	26	26	1			5
05	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4176	2	24	9	Y	22	23	1			4
06	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4022	2	22	9	Y	20	19	1			5
07	3565	X	2669	-0-	-896	-0-	2655	2	14	9	Y	13	17	1			1
08	3565	X	3487	-0-	-78	-0-	3464	2	23	9	Y	21	16	1			6
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DAVIS, A. L. WELL #: 19 RRCID -> 232094 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8807 - 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
04	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-
06	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			Y	-0-					-0-
07	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2535	2	8	9	Y	7	6	1			1
08	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2501	2	9	9	Y	8	7	1			2
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					2

THOMPSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232233 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8672 - 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
04	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3274	2	44	9	Y	40	67	1			35
05	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3736	2	73	9	Y	66	59	1			42
06	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3484	2	64	9	Y	58	67	1			33
07	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3654	2	47	9	Y	43	69	1			7
08	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3801	2	44	9	Y	40					47
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					47

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 18 RRCID -> 232446 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 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
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
05	2077	N	1999	-0-	-78	-0-	1999	2			Y	-0-					-0-
06	2070	N	1839	-0-	-231	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
07	2046	N	1908	-0-	-138	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-
08	1984	N	1958	-0-	-26	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 4 H RRCID -> 232447 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12686 PERF. 9870 - 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
04	3870	X	3860	-0-	-10	-0-	3830	2	30	9	Y	27	27	1			5
05	4030	X	3701	-0-	-329	-0-	3675	2	26	9	Y	24	24	1			5
06	3900	X	3641	-0-	-259	-0-	3618	2	23	9	Y	21	20	1			6
07	3999	X	3651	-0-	-348	-0-	3629	2	22	9	Y	20	23	1			3
08	3999	X	3536	-0-	-463	-0-	3513	2	23	9	Y	21	19	1			5
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					5

GRAVES, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 232535 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8763 - 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
04	1350	X	1331	-0-	-19	-0-	1262	2	69	9	Y	63	63	1			11
05	1395	X	1316	-0-	-79	-0-	1254	2	62	9	Y	56	56	1			11
06	1320	X	1285	-0-	-35	-0-	1232	2	53	9	Y	48	46	1			13
07	1364	X	1322	-0-	-42	-0-	1270	2	52	9	Y	47	52	1			8
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1255	2	51	9	Y	46	43	1			11
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					11

WILSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232599 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8642 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2734	2	62	9	Y	56	40	1			26
05	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2866	2	62	9	Y	56	61	1			21
06	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2778	2	52	9	Y	47	41	1			27
07	2883	N	2863	-0-	-20	-0-	2811	2	52	9	Y	47	60	1			14
08	2914	N	2808	-0-	-106	-0-	2756	2	52	9	Y	47	40	1			21
09	2820	N	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					21

BURTON, JOHN W. WELL #: 20 RRCID -> 232660 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8629 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2016	2	69	9	Y	63	63	1			11
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2110	2	62	9	Y	56	56	1			11
06	2070	N	2049	-0-	-21	-0-	1996	2	53	9	Y	48	46	1			13
07	2139	N	2127	-0-	-12	-0-	2075	2	52	9	Y	47	52	1			8
08	2139	N	2085	-0-	-54	-0-	2031	2	54	9	Y	49	45	1			12
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
04	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
05	465	X	464	-0-	-1	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
06	450	X	445	-0-	-5	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
07	465	X	460	-0-	-5	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-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
04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2192	2	47	9	Y	43	43	1			8
05	2387	N	2314	-0-	-73	-0-	2273	2	41	9	Y	37	38	1			7
06	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2300	2	30	9	Y	27	27	1			7
07	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2302	2	24	9	Y	22	25	1			4
08	2325	N	2247	-0-	-78	-0-	2225	2	22	9	Y	20	19	1			5
09	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					5

ROBERTS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 232883 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8654 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-
05	1891	X	1522	-0-	-369	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
06	1830	X	1362	-0-	-468	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
07	1891	X	1320	-0-	-571	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 6 RRCID -> 232946 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9273 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	268	2	Y	6	6	1			7
							7	9									
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	57	1	825	2	Y	5	7	1			5
							6	9									
06	3000	N	3709	-0-	709	709	233	1	3476	2	Y	-0-	5	1			-0-
07	2436	N	1727	-0-	-709	-0-	106	1	1621	2	Y	-0-					-0-
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	72	1	1315	2	Y	-0-					-0-
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	964	2	12	9	Y	11					20
05	1054	N	920	-0-	-134	-0-	911	2	9	9	Y	8					28
06	840	N	712	-0-	-128	-0-	705	2	7	9	Y	6	23	1			11
07	1023	N	813	-0-	-210	-0-	805	2	8	9	Y	7					18
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	981	2	4	9	Y	4					22
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					22

CUMMINGS WELL #: 21 RRCID -> 233556 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8534 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	145	1	2483	2	Y	6	8	1			4
							7	9									
05	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	157	1	2293	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
06	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	138	1	2052	2	Y	9	12	1			2
							10	9									
07	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	151	1	2313	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	2728	X	2437	-0-	-291	-0-	127	1	2306	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 16 RRCID -> 233593 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8566 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	271	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	403	N	282	-0-	-121	-0-	278	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	257	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	261	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 22 RRCID -> 233641 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8843 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2085	-0-	-645	-0-	2065	2	20	9	Y	18	18	1			3
05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2304	2	18	9	Y	16	16	1			3
06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2407	2	23	9	Y	21	18	1			6
07	2170	N	2157	-0-	-13	-0-	2134	2	23	9	Y	21	23	1			4
08	2325	N	1964	-0-	-361	-0-	1945	2	19	9	Y	17	18	1			3
09	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					3

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 3 RRCID -> 233644 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8913 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1383	2	9	9	Y	8					13
05	1426	X	1354	-0-	-72	-0-	1347	2	7	9	Y	6					19
06	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1519	2	11	9	Y	10	18	1			11
07	1426	X	1359	-0-	-67	-0-	1351	2	8	9	Y	7					18
08	1426	X	1383	-0-	-43	-0-	1375	2	8	9	Y	7					25
09	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					25

HULL UNIT A WELL #: A 99 RRCID -> 233742 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8675 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1235	2	24	9	N	22	26	1			4
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1368	2	17	9	N	15	16	1			3
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1460	2	20	9	N	18	20	1			1
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1580	2	19	9	N	17	16	1			2
08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1699	2	40	9	N	36	32	1			6
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					6

MANGHAM UNIT WELL #: 24 RRCID -> 233809 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8530 - 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
04	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2997	2	3	9	N	3	4	1			3
05	3255	X	3115	-0-	-140	-0-	3114	2	1	9	N	1	3	1			1
06	3150	X	2990	-0-	-160	-0-	2989	2	1	9	N	1	1	1			1
07	3255	X	3054	-0-	-201	-0-	3053	2	1	9	N	1	2	1			-0-
08	3193	X	2963	-0-	-230	-0-	2960	2	3	9	N	3	2	1			1
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					1

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
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	717	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	885	2	3	9	Y	3	2	1			1
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2890	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2937	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2834	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	2956	2	10	9	Y	9	10	1			1
08	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2944	2	10	9	Y	9	8	1			2
09	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1840	2	15	9	Y	14	12	1			5
05	1860	N	1859	-0-	-1	-0-	1840	2	19	9	Y	17	13	1			9
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1794	2	14	9	Y	13	20	1			2
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1937	2	15	9	Y	14	14	1			2
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1892	2	20	9	Y	18	15	1			5
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-
05	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2933	2	4	9	Y	4	2	1			2
06	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2823	2	21	9	Y	19	16	1			5
07	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2832	2	21	9	Y	19	21	1			3
08	2945	N	2840	-0-	-105	-0-	2820	2	20	9	Y	18	17	1			4
09	2850	N	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	9000	X	8752	-0-	-248	-0-	789	1	7927	2	N	33	30	1			17
							36	9									
05	9238	X	8688	-0-	-550	-0-	746	1	7906	2	N	33	29	1			21
							36	9									
06	9180	X	8365	-0-	-815	-0-	762	1	7563	2	N	36	42	1			15
							40	9									
07	9486	X	9001	-0-	-485	-0-	817	1	8144	2	N	36	42	1			9
							40	9									
08	9486	X	7884	-0-	-1602	-0-	625	1	7214	2	N	41	41	1			9
							45	9									
09	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					N	NO RPT					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
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1930	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2341	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1758	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2454	2	10	9	Y	9	10	1			1
08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2016	2	9	9	Y	8	7	1			2
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					2

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	367	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	447	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	352	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	321	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	289	2	4	9	Y	4	3	1			1
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1857	2	59	9	Y	54	54	1			10
05	1953	N	1940	-0-	-13	-0-	1888	2	52	9	Y	47	48	1			9
06	1950	N	1947	-0-	-3	-0-	1901	2	46	9	Y	42	40	1			11
07	1984	N	1600	-0-	-384	-0-	1559	2	41	9	Y	37	42	1			6
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2135	2	44	9	Y	40	36	1			10
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2964	2	20	9	Y	18	18	1			3
05	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2927	2	18	9	Y	16	16	1			3
06	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2908	2	15	9	Y	14	13	1			4
07	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	3026	2	14	9	Y	13	15	1			2
08	2914	N	2763	-0-	-151	-0-	2756	2	7	9	Y	6	7	1			1
09	2820	N	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					1

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1860	2	31	9	Y	28	28	1			5
05	1953	N	1938	-0-	-15	-0-	1910	2	28	9	Y	25	25	1			5
06	1890	N	1862	-0-	-28	-0-	1839	2	23	9	Y	21	20	1			6
07	1953	N	1907	-0-	-46	-0-	1884	2	23	9	Y	21	23	1			4
08	1953	N	1846	-0-	-107	-0-	1828	2	18	9	Y	16	17	1			3
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					3

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1156	2	114	9	Y	104	115	1			9
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1194	2	158	9	Y	144	123	1			30
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1180	2	87	9	Y	79	103	1			6
07	1302	N	1116	-0-	-186	-0-	1075	2	41	9	Y	37	37	1			6
08	1302	N	740	-0-	-562	-0-	688	2	52	9	Y	47	50	1			3
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					3

BECKWORTH UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234476 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9250 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	81	1	483	2	Y	9	10	1			4
							10	9									
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	292	1	1657	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
06	3000	N	3073	-0-	73	73	380	1	2693	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	3004	N	2931	-0-	-73	-0-	341	1	2590	2	Y	-0-					-0-
08	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	336	1	2138	2	Y	-0-					-0-
09	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 23 RRCID -> 234482 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8954 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			Y	-0-					-0-
05	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			Y	-0-					-0-
06	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			Y	-0-					-0-
07	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3373	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3288	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILLIAMSON WELL #: 21 RRCID -> 234550 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8842 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-
05	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			Y	-0-					-0-
06	2580	N	2319	-0-	-261	-0-	2293	2	26	9	Y	24	17	1			7
07	2666	N	2509	-0-	-157	-0-	2481	2	28	9	Y	25	28	1			4
08	2573	N	2473	-0-	-100	-0-	2445	2	28	9	Y	25	23	1			6
09	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					6

BRANNON WELL #: 9 RRCID -> 234809 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8552 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1673	2	22	9	Y	20	20	1			4
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1874	2	19	9	Y	17	18	1			3
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1731	2	17	9	Y	15	14	1			4
07	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	1715	2	17	9	Y	15	17	1			2
08	1891	N	1731	-0-	-160	-0-	1724	2	7	9	Y	6	7	1			1
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					1

MAURITZEN WELL #: 8 RRCID -> 235059 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 8776 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2160	2	41	9	Y	37	37	1			7
05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2226	2	35	9	Y	32	33	1			6
06	2160	N	1938	-0-	-222	-0-	1908	2	30	9	Y	27	26	1			7
07	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2241	2	32	9	Y	29	31	1			5
08	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2264	2	29	9	Y	26	25	1			6
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					6

GRAVES ESTATE WELL #: 14 H RRCID -> 235075 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9705 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1999	2	17	9	Y	15	15	1			3
05	2790	X	2250	-0-	-540	-0-	2236	2	14	9	Y	13	13	1			3
06	2700	X	2266	-0-	-434	-0-	2254	2	12	9	Y	11	11	1			3
07	2790	X	2048	-0-	-742	-0-	2036	2	12	9	Y	11	12	1			2
08	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1456	2	10	9	Y	9	9	1			2
09	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					2

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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	57	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	7	1	40	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	7	1	44	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 235247 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8684 - 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
04	671	X	671	-0-	-0-	-0-	668	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	702	X	702	-0-	-0-	-0-	701	2	1	9	Y	1					2
06	690	X	664	-0-	-26	-0-	664	2			Y	-0-					2
07	713	X	696	-0-	-17	-0-	694	2	2	9	Y	2	3	1			1
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	680	2	1	9	Y	1					2
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MANGHAM UNIT WELL #: 26 RRCID -> 235248 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8621 - 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
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1604	2	9	9	Y	8	10	1			8
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1563	2	2	9	Y	2	8	1			2
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1388	2	3	9	Y	3	2	1			3
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1565	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1574	2	7	9	Y	6	4	1			2
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					2

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 19 RRCID -> 235286 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8918 - 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
04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2214	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2271	2	9	9	Y	8	8	1			2
06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2214	2	8	9	Y	7	7	1			2
07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2259	2	7	9	Y	6	7	1			1
08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235306 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8872 - 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
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	905	2	17	9	Y	15	15	1			7
05	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1081	2	24	9	Y	22	16	1			13
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1103	2	26	9	Y	24	27	1			10
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1092	2	25	9	Y	23	27	1			6
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1110	2	30	9	Y	27	27	1			6
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					6

THOMAS, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 235307 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 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
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			Y	-0-					-0-
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			Y	-0-					-0-
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-					-0-
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1614	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1920	X	1787	-0-	-133	-0-	1785	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	1953	X	1426	-0-	-527	-0-	1425	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1996	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2007	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1930	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					-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
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2026	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2065	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2022	2	3	9	Y	3	2	1			1
07	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2097	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2079	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 15 RRCID -> 235750 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8976 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	772	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1331	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	674	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	929	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	1333	N	864	-0-	-469	-0-	861	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	214	1	637	2	Y	127	124	1			19
							140	9									
05	1457	N	1173	-0-	-284	-0-	413	1	708	2	Y	47	57	1			9
							52	9									
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	398	1	512	2	Y	27	31	1			5
							30	9									
07	1023	N	880	-0-	-143	-0-	465	1	374	2	Y	37	38	1			4
							41	9									
08	1178	N	983	-0-	-195	-0-	465	1	482	2	Y	33	27	1			10
							36	9									
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					10

BRANNON WELL #: 11 H RRCID -> 235785 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9329 - 13273

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	17	1			11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55	57	1			9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	50	1			13
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 235980 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8498 - 9431

04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2242	2	22	9	Y	20	20	1			4
05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2335	2	20	9	Y	18	18	1			4
06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2253	2	17	9	Y	15	15	1			4
07	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2330	2	15	9	Y	14	16	1			2
08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2275	2	13	9	Y	12	11	1			3
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					3

GRAVES ESTATE WELL #: 15H RRCID -> 236104 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9639 - 13639

04	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2889	2	67	9	Y	61	61	1			11
05	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3015	2	59	9	Y	54	54	1			11
06	2970	X	2908	-0-	-62	-0-	2857	2	51	9	Y	46	44	1			13
07	3069	X	2918	-0-	-151	-0-	2867	2	51	9	Y	46	51	1			8
08	3224	X	2939	-0-	-285	-0-	2889	2	50	9	Y	45	42	1			11
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					11

ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 9186

04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	945	2	6	9	Y	5	6	1			1
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	987	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	964	2	4	9	Y	4	3	1			2
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	961	2	6	9	Y	5	6	1			1
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	949	2	6	9	Y	5	3	1			3
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	103	1	1031	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	115	1	1223	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	127	1	1260	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	148	1	1475	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	95	1	1100	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	5079	-0-	-171	-0-	5075	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	5301	X	5176	-0-	-125	-0-	5172	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	5160	X	5079	-0-	-81	-0-	5076	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	5332	X	5008	-0-	-324	-0-	5004	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	T. A.		4982	-0-	4982	4982	4982	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4982					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
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1342	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	1394	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	1380	N	1372	-0-	-8	-0-	1364	2	8	9	Y	7	6	1			2
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1392	2	17	9	Y	15	14	1			3
08	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	1370	2	20	9	Y	18	17	1			4
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1769	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1734	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1713	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1741	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1775	2	3	9	Y	3	2	1			1
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2451	2	12	9	Y	11	8	1			5
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2445	2	13	9	Y	12	13	1			4
06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2302	2	12	9	Y	11	9	1			6
07	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2221	2	11	9	Y	10	13	1			3
08	2201	N	2037	-0-	-164	-0-	2027	2	10	9	Y	9	8	1			4
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1614	2	15	9	Y	14					22
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1675	2	8	9	Y	7	24	1			5
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1460	2	9	9	Y	8					13
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1355	2	10	9	Y	9					22
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1159	2	4	9	Y	4	21	1			5
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2467	2	90	9	Y	82	82	1			15
05	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2571	2	79	9	Y	72	73	1			14
06	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2541	2	69	9	Y	63	60	1			17
07	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2661	2	67	9	Y	61	68	1			10
08	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2641	2	66	9	Y	60	56	1			14
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	450	1	2832	2	Y	48					99
							53	9									
05	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	465	1	4183	2	Y	101					200
							111	9									
06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	416	1	2951	2	Y	53	168	1			85
							58	9									
07	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	450	1	3065	2	Y	43					128
							47	9									
08	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	465	1	3350	2	Y	45					173
							50	9									
09	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					173

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
04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2300	2	12	9	Y	11	10	1			6
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2379	2	17	9	Y	15	18	1			3
06	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2304	2	8	9	Y	7	5	1			5
07	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2405	2	8	9	Y	7	5	1			7
08	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2394	2	7	9	Y	6	7	1			6
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2527	2	54	9	Y	49	49	1			9
05	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2586	2	47	9	Y	43	44	1			8
06	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2591	2	24	9	Y	22	24	1			6
07	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2686	2	21	9	Y	19	22	1			3
08	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2585	2	22	9	Y	20	18	1			5
09	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					5

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239134 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8328 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
NEAL WELL #: 16 RRCID -> 239138 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8636 - 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
04	2910	X	2170	-0-	-740	-0-	2153	2	17	9	Y	15	13	1			10
05	3007	X	2453	-0-	-554	-0-	2436	2	17	9	Y	15	17	1			8
06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3057	2	21	9	Y	19	20	1			7
07	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2851	2	19	9	Y	17	11	1			13
08	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	3023	2	18	9	Y	16	18	1			11
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					11

WILLIAMSON WELL #: 22 RRCID -> 239140 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8902 - 9420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 18 RRCID -> 239142 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8477 - 9140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-
05	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-
06	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			Y	-0-					-0-
07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-
08	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMSON WELL #: 23 RRCID -> 239170 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 8914 - 9465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-
05	1736	N	1550	-0-	-186	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1315	-0-	-395	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1522	-0-	-214	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 9210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1195	2	108	9	Y	98	79	1			47
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1251	2	95	9	Y	86	81	1			52
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1210	2	88	9	Y	80	80	1			52
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1228	2	156	9	Y	142	165	1			29
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1238	2	23	9	Y	21					50
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					50

CHADWICK UNIT WELL #: 26 RRCID -> 239266 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8658 - 9468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3060	X	3002	-0-	-58	-0-	2991	2	11	9	Y	10	15	1			3
05	3162	X	2477	-0-	-685	-0-	2468	2	9	9	Y	8					11
06	3060	X	2003	-0-	-1057	-0-	1997	2	6	9	Y	5	12	1			4
07	3162	X	3048	-0-	-114	-0-	3040	2	8	9	Y	7	11	1			-0-
08	3224	X	3210	-0-	-14	-0-	3192	2	18	9	Y	16					16
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					16

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 19 RRCID -> 239381 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8973 - 9440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	X	398	-0-	-142	-0-	397	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	620	X	423	-0-	-197	-0-	422	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	600	X	392	-0-	-208	-0-	391	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	503	X	503	-0-	-0-	-0-	502	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	434	X	406	-0-	-28	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
09	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
04	3570	X	2800	-0-	-770	-0-	2741	2	59	9	Y	54	52	1			9
05	3317	X	3056	-0-	-261	-0-	2999	2	57	9	Y	52	51	1			10
06	3210	X	2722	-0-	-488	-0-	2676	2	46	9	Y	42	40	1			12
07	2883	X	2593	-0-	-290	-0-	2549	2	44	9	Y	40	46	1			6
08	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3025	2	48	9	Y	44	39	1			11
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					11

HALL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240060 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8903 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2243	2	29	9	Y	26	22	1			6
05	2356	N	2283	-0-	-73	-0-	2258	2	25	9	Y	23	23	1			6
06	2220	N	2201	-0-	-19	-0-	2178	2	23	9	Y	21	22	1			5
07	2356	N	2304	-0-	-52	-0-	2278	2	26	9	Y	24	22	1			7
08	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2335	2	23	9	Y	21	21	1			7
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					7

MAURITZEN WELL #: 9H RRCID -> 242128 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9720 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	4057	-0-	-23	-0-	247	1	3736	2	Y	67	68	1			12
							74	9									
05	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	292	1	3884	2	Y	61	61	1			12
							67	9									
06	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	300	1	4074	2	Y	55	52	1			15
							61	9									
07	4464	X	4325	-0-	-139	-0-	304	1	3963	2	Y	53	59	1			9
							58	9									
08	4464	X	3822	-0-	-642	-0-	301	1	3466	2	Y	50	47	1			12
							55	9									
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2268	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2246	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2239	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2508	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2353	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	870	X	304	-0-	-566	-0-	296	2	8	9	Y	7	6	1			1
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	840	X	305	-0-	-535	-0-	302	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	750	2	7	9	Y	6	5	1			1
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	1350	X	1288	-0-	-62	-0-	1260	2	28	9	Y	25	27	1			4
05	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1556	2	30	9	Y	27	26	1			5
06	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1458	2	26	9	Y	24	23	1			6
07	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1466	2	26	9	Y	24	26	1			4
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1440	2	24	9	Y	22	21	1			5
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	99 17	1 9	1328	2	Y	15	30	1			10
05	1922	N	1751	-0-	-171	-0-	122 7	1 9	1622	2	Y	6	12	1			4
06	1980	N	1773	-0-	-207	-0-	127 4	1 9	1642	2	Y	4	7	1			1
07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	143 4	1 9	1754	2	Y	4					5
08	2077	X	1898	-0-	-179	-0-	144 4	1 9	1750	2	Y	4	6	1			3
09	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1537	2	22	9	Y	20	24	1			18
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1701	2	7	9	Y	6	19	1			5
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1635	2	7	9	Y	6	5	1			6
07	1612	N	1086	-0-	-526	-0-	1083	2	3	9	Y	3	9	1			-0-
08	1612	N	1432	-0-	-180	-0-	1423	2	9	9	Y	8	7	1			1
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1812	-0-	-18	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2001	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1891	N	1885	-0-	-6	-0-	1884	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 7 RRCID -> 244191 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8581 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	19	1	330	2	Y	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	2	Y	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	274	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	22	1	329	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	11	1	201	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
04	5070	X	4716	-0-	-354	-0-	4703	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	5239	X	3653	-0-	-1586	-0-	3643	2	10	9	Y	9	9	1			2
06	4560	X	682	-0-	-3878	-0-	679	2	3	9	Y	3	4	1			1
07	4867	X	2283	-0-	-2584	-0-	2277	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	4867	X	4088	-0-	-779	-0-	4079	2	9	9	Y	8	7	1			2
09	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					2

PAGE, L.E. WELL #: 12 RRCID -> 244208 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8587 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-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
04	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2852	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2900	2	10	9	Y	9	9	1			1
06	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2769	2	8	9	Y	7	6	1			2
07	2945	N	2926	-0-	-19	-0-	2916	2	10	9	Y	9	9	1			2
08	2914	N	2747	-0-	-167	-0-	2740	2	7	9	Y	6	5	1			3
09	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					3

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 26 RRCID -> 244250 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8593 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1921	2	58	9	Y	53	58	1			5
05	1984	X	1378	-0-	-606	-0-	1308	2	70	9	Y	64	57	1			12
06	1980	X	1189	-0-	-791	-0-	1163	2	26	9	Y	24	34	1			2
07	2046	X	1339	-0-	-707	-0-	1324	2	15	9	Y	14	13	1			3
08	2046	X	1220	-0-	-826	-0-	1201	2	19	9	Y	17	18	1			2
09	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					2

WHITAKER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244464 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8650 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2944	-0-	-146	-0-	2944	2			Y	-0-					-0-
05	3069	X	3053	-0-	-16	-0-	3053	2			Y	-0-					-0-
06	2940	X	2936	-0-	-4	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
07	3038	X	2921	-0-	-117	-0-	2921	2			Y	-0-					-0-
08	3038	X	2790	-0-	-248	-0-	2790	2			Y	-0-					-0-
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					-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
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	45	-0-	-75	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2390	2	41	9	Y	37	37	1			7
05	2635	N	2486	-0-	-149	-0-	2451	2	35	9	Y	32	33	1			6
06	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2492	2	32	9	Y	29	27	1			8
07	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2549	2	31	9	Y	28	31	1			5
08	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2526	2	24	9	Y	22	23	1			4
09	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
04	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4676	2	55	9	Y	50	50	1			9
05	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4672	2	50	9	Y	45	45	1			9
06	4530	X	4420	-0-	-110	-0-	4378	2	42	9	Y	38	37	1			10
07	4681	X	2643	-0-	-2038	-0-	2609	2	34	9	Y	31	36	1			5
08	4681	X	1757	-0-	-2924	-0-	1729	2	28	9	Y	25	23	1			7
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	5100	X	4557	-0-	-543	-0-	4516	2	41	9	Y	37	38	1			7
05	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5274	2	42	9	Y	38	38	1			7
06	5100	X	4943	-0-	-157	-0-	4906	2	37	9	Y	34	32	1			9
07	5270	X	4736	-0-	-534	-0-	4702	2	34	9	Y	31	35	1			5
08	5270	X	5049	-0-	-221	-0-	5014	2	35	9	Y	32	29	1			8
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	1080	X	863	-0-	-217	-0-	862	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	1085	X	906	-0-	-179	-0-	904	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	1050	X	794	-0-	-256	-0-	792	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	899	X	683	-0-	-216	-0-	682	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	899	N	666	-0-	-233	-0-	664	2	2	9	Y	2	1	1			1
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					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
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1488	2	33	9	N	30	46	1			8
05	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	1468	2	39	9	N	35					43
06	1410	N	1345	-0-	-65	-0-	1313	2	32	9	N	29	50	1			22
07	1581	N	1314	-0-	-267	-0-	1283	2	31	9	N	28	49	1			1
08	1519	N	1179	-0-	-340	-0-	1124	2	55	9	N	50					51
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					51

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
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	363	1	1810	2	Y	44	43	1			21
							48	9									
05	2232	N	2001	-0-	-231	-0-	361	1	1571	2	Y	63	53	1			31
							69	9									
06	2160	N	1907	-0-	-253	-0-	294	1	1500	2	Y	103	112	1			22
							113	9									
07	2232	N	1773	-0-	-459	-0-	339	1	1331	2	Y	94	98	1			18
							103	9									
08	2480	X	1732	-0-	-748	-0-	334	1	1325	2	Y	66	57	1			27
							73	9									
09	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					27

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
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	536	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	589	N	540	-0-	-49	-0-	538	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	540	N	532	-0-	-8	-0-	530	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	558	N	548	-0-	-10	-0-	546	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	558	X	539	-0-	-19	-0-	537	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2322	2	3	9	Y	3					17
05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			Y	-0-					17
06	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2340	2	39	9	Y	35					52
07	2418	N	2392	-0-	-26	-0-	2339	2	53	9	Y	48	67	1			33
08	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			Y	-0-					33
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					33

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
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1528	2	21	9	Y	19	23	1			6
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1621	2	8	9	Y	7					13
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1558	2	6	9	Y	5					18
07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1675	2	13	9	Y	12	24	1			6
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1606	2	8	9	Y	7					13
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					1
05	494	X	494	-0-	-0-	-0-	493	2	1	9	Y	1					2
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
09	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1056	2	42	9	Y	38	38	1			7
05	1147	X	1136	-0-	-11	-0-	1099	2	37	9	Y	34	34	1			7
06	1080	N	887	-0-	-193	-0-	865	2	22	9	Y	20	21	1			6
07	1147	N	941	-0-	-206	-0-	913	2	28	9	Y	25	27	1			4
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-	4	1			-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 15 H RRCID -> 245815 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9754 - 11611

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

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
04	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3472	2	66	9	Y	60	60	1			11
05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3510	2	57	9	Y	52	53	1			10
06	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3403	2	51	9	Y	46	44	1			12
07	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3393	2	50	9	Y	45	50	1			7
08	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3304	2	48	9	Y	44	41	1			10
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1442	2	53	9	Y	48	48	1			9
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1533	2	46	9	Y	42	43	1			8
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1523	2	41	9	Y	37	35	1			10
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1505	2	40	9	Y	36	40	1			6
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1515	2	9	9	Y	8	12	1			2
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					2

THOMAS, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 246389 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8589 - 9470

04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1212	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	1227	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1265	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1364	2	10	9	Y	9	10	1			1
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1269	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRANNON WELL #: 12H RRCID -> 246466 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9730 - 12940

04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	287	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	1147	N	105	-0-	-1042	-0-	104	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	N	117	-0-	-193	-0-	116	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 14 RRCID -> 246467 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8545 - 9434

04	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2616	2	66	9	Y	60	58	1			11
05	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2630	2	58	9	Y	53	54	1			10
06	1920	N	1888	-0-	-32	-0-	1845	2	43	9	Y	39	39	1			10
07	2759	N	2376	-0-	-383	-0-	2325	2	51	9	Y	46	48	1			8
08	2542	N	1904	-0-	-638	-0-	1850	2	54	9	Y	49	45	1			12
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					12

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 246472 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8686 - 9186

04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 13 RRCID -> 246574 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8523 - 9410

04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2258	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2277	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2274	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2321	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BURTON, JOHN W. WELL #: 21 RRCID -> 246623 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8628 - 9520

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
04	2610	X	2323	-0-	-287	-0-	2284	2	39	9	Y	35	33	1			7
05	2635	X	2261	-0-	-374	-0-	2228	2	33	9	Y	30	31	1			6
06	2550	X	1770	-0-	-780	-0-	1745	2	25	9	Y	23	22	1			7
07	2635	X	914	-0-	-1721	-0-	895	2	19	9	Y	17	21	1			3
08	2387	X	862	-0-	-1525	-0-	849	2	13	9	Y	12	13	1			2
09	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					2

HAYGOOD, LOIS WELL #: 7 H RRCID -> 246761 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9595 - 11405

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
04	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	4996	2	67	9	Y	61	59	1			11
05	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4923	2	61	9	Y	55	55	1			11
06	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4645	2	52	9	Y	47	45	1			13
07	4588	X	4577	-0-	-11	-0-	4526	2	51	9	Y	46	51	1			8
08	4588	X	2074	-0-	-2514	-0-	2062	2	12	9	Y	11	17	1			2
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					2

METCALF GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247142 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 8724 - 10155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	462	1	6171	2	Y	99	117	1			83
							109	9									
05	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	482	1	6408	2	Y	128	144	1			67
							141	9									
06	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	450	1	5827	2	Y	115	149	1			33
							127	9									
07	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	462	1	5646	2	Y	90					123
							99	9									
08	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	447	1	5448	2	Y	102	147	1			78
							112	9									
09	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					78

BRANNON WELL #: 10 RRCID -> 247322 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9000 - 9484

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
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	874	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	872	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	870	N	757	-0-	-113	-0-	753	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	943	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1218	2	20	9	Y	18	14	1			5
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					5

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2540	2	158	9	Y	144	145	1			26
05	2790	N	2737	-0-	-53	-0-	2595	2	142	9	Y	129	130	1			25
06	2700	N	2346	-0-	-354	-0-	2224	2	122	9	Y	111	106	1			30
07	2790	N	2610	-0-	-180	-0-	2557	2	53	9	Y	48	71	1			7
08	2728	N	2538	-0-	-190	-0-	2507	2	31	9	Y	28	28	1			7
09	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					7

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3052	2	66	9	Y	60	60	1			11
05	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3136	2	58	9	Y	53	54	1			10
06	3030	X	2972	-0-	-58	-0-	2921	2	51	9	Y	46	44	1			12
07	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3148	2	47	9	Y	43	48	1			7
08	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3165	2	45	9	Y	41	38	1			10
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

METCALF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248064 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8683 - 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
04	541	X	541	-0-	-0-	-0-	38	1	502	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	651	X	292	-0-	-359	-0-	20	1	272	2	Y	-0-					-0-
06	630	X	475	-0-	-155	-0-	34	1	439	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	558	X	242	-0-	-316	-0-	18	1	224	2	Y	-0-					1
08	558	X	468	-0-	-90	-0-	35	1	432	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 16 RRCID -> 249089 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8624 - 9526

04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1057	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	1712	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2764	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2136	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1705	N	816	-0-	-889	-0-	815	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 13 RRCID -> 249112 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8571 - 9464

04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1688	2	20	9	Y	18	18	1			3
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1738	2	18	9	Y	16	16	1			3
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1681	2	15	9	Y	14	13	1			4
07	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	1687	2	14	9	Y	13	15	1			2
08	1767	N	1654	-0-	-113	-0-	1634	2	20	9	Y	18	16	1			4
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					4

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 250009 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8738 - 9297

04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

MULLINS WELL #: 7 RRCID -> 250119 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9328 - 9704

04	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	241	1	4120	2	Y	10	21	1			7
							11	9									
05	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	285	1	4155	2	Y	5	4	1			8
							6	9									
06	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	273	1	4061	2	Y	7	13	1			2
							8	9									
07	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	223	1	3417	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	2976	X	2398	-0-	-578	-0-	125	1	2269	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 15 RRCID -> 254844 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8490 - 9409

04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1727	2	23	9	Y	21	21	1			4
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1767	2	21	9	Y	19	19	1			4
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1716	2	18	9	Y	16	16	1			4
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1632	2	29	9	Y	26	25	1			5
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1712	2	46	9	Y	42	37	1			10
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 16 RRCID -> 254853 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8643 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2207	2	20	9	Y	18	19	1			3
05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2288	2	19	9	Y	17	17	1			3
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2240	2	17	9	Y	15	14	1			4
07	2294	N	1991	-0-	-303	-0-	1972	2	19	9	Y	17	18	1			3
08	2294	N	2207	-0-	-87	-0-	2184	2	23	9	Y	21	19	1			5
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 20 RRCID -> 255046 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8542 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2036	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2150	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2150	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2313	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2476	2	13	9	Y	12	10	1			3
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					3

HAYGOOD, LOIS WELL #: 16 RRCID -> 255135 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8556 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 26 RRCID -> 256093 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9076 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3270	2	34	9	Y	31	31	1			6
05	3348	X	3330	-0-	-18	-0-	3300	2	30	9	Y	27	28	1			5
06	3240	X	3178	-0-	-62	-0-	3158	2	20	9	Y	18	20	1			3
07	3348	X	3085	-0-	-263	-0-	3085	2			Y	-0-	3	1			-0-
08	3348	X	3078	-0-	-270	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 21 RRCID -> 256292 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8520 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			Y	-0-					-0-
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			Y	-0-					-0-
06	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			Y	-0-					-0-
07	3224	X	3197	-0-	-27	-0-	3197	2			Y	-0-					-0-
08	3224	X	2927	-0-	-297	-0-	2927	2			Y	-0-					-0-
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 18 RRCID -> 256335 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8657 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1419	2	59	9	Y	54	54	1			10
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1443	2	52	9	Y	47	48	1			9
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1401	2	46	9	Y	42	40	1			11
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1439	2	46	9	Y	42	46	1			7
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1392	2	58	9	Y	53	47	1			13
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					13

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 14 RRCID -> 256602 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9060 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	593	-0-	-275	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	400	-0-	-410	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	249	-0-	-433	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	368	-0-	-221	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1887	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	2139	N	2131	-0-	-8	-0-	2122	2	9	9	Y	8	8	1			2
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2030	2	7	9	Y	6	6	1			2
07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2102	2	4	9	Y	4	5	1			1
08	2139	N	2132	-0-	-7	-0-	2129	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					1

BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 9471

04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 23 RRCID -> 257991 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8804 - 9742

04	2940	X	2611	-0-	-329	-0-	2591	2	20	9	Y	18	18	1			3
05	3038	X	2950	-0-	-88	-0-	2932	2	18	9	Y	16	16	1			3
06	2940	X	2869	-0-	-71	-0-	2856	2	13	9	Y	12	12	1			3
07	2976	X	2946	-0-	-30	-0-	2942	2	4	9	Y	4	6	1			1
08	2976	X	2917	-0-	-59	-0-	2913	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					1

HANCOCK UNIT WELL #: 19 RRCID -> 258518 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8839 - 9309

04	3120	X	2926	-0-	-194	-0-	2894	2	32	9	Y	29	24	1			15
05	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3794	2	33	9	Y	30	26	1			19
06	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3403	2	36	9	Y	33	38	1			14
07	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3380	2	35	9	Y	32	38	1			8
08	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4916	2	41	9	Y	37	37	1			8
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					8

MASON WELL #: 32 RRCID -> 258875 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8610 - 9545

04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			Y	-0-					-0-
05	2387	N	2339	-0-	-48	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-
06	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			Y	-0-					-0-
07	2418	N	2344	-0-	-74	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
08	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			Y	-0-					-0-
09	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASON WELL #: 33 RRCID -> 259384 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8530 - 9417

04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-
05	2511	N	2306	-0-	-205	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
06	2400	N	2290	-0-	-110	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-
07	2387	N	2252	-0-	-135	-0-	2252	2			Y	-0-					-0-
08	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			Y	-0-					-0-
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MANGHAM UNIT WELL #: 29 RRCID -> 259517 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8704 - 9266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 18 RRCID -> 259523 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8868 - 9344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2862	2	32	9	Y	29	30	1			5
05	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2890	2	30	9	Y	27	27	1			5
06	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2852	2	31	9	Y	28	25	1			8
07	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	2972	2	35	9	Y	32	35	1			5
08	2759	N	2633	-0-	-126	-0-	2599	2	34	9	Y	31	29	1			7
09	2670	N	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					7

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 12 H RRCID -> 259863 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. N/A

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

MOORE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260579 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8793 - 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
04	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			Y	-0-					-0-
05	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			Y	-0-					-0-
06	4440	X	4218	-0-	-222	-0-	4218	2			Y	-0-					-0-
07	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2			Y	-0-					-0-
08	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			Y	-0-					-0-
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 260683 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8659 - 9581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 15 RRCID -> 260789 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8605 - 9653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2197	2	12	9	Y	11	11	1			2
05	2232	N	2155	-0-	-77	-0-	2144	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	2370	N	1996	-0-	-374	-0-	1987	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	2294	N	2006	-0-	-288	-0-	1997	2	9	9	Y	8	9	1			1
08	2170	N	2017	-0-	-153	-0-	2002	2	15	9	Y	14	12	1			3
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					3

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260869 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 9556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		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
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
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	152	2	36	9	Y	33	33	1			6
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	181	2	33	9	Y	30	30	1			6
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	166	2	28	9	Y	25	24	1			7
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	150	2	20	9	Y	18	22	1			3
08	217	X	203	-0-	-14	-0-	178	2	25	9	Y	23	21	1			5
09	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1758	2	21	9	Y	19	19	1			3
05	1860	N	1801	-0-	-59	-0-	1782	2	19	9	Y	17	17	1			3
06	1800	N	1745	-0-	-55	-0-	1728	2	17	9	Y	15	14	1			4
07	1829	N	1739	-0-	-90	-0-	1724	2	15	9	Y	14	16	1			2
08	1798	N	1624	-0-	-174	-0-	1609	2	15	9	Y	14	13	1			3
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			Y	-0-					-0-
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-
06	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	2132	-0-	-7	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-
08	2139	N	2110	-0-	-29	-0-	2110	2			Y	-0-					-0-
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2809	2	12	9	Y	11	11	1			2
05	2945	N	2885	-0-	-60	-0-	2874	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	2820	N	2774	-0-	-46	-0-	2765	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	2914	N	2830	-0-	-84	-0-	2821	2	9	9	Y	8	9	1			1
08	2883	N	2752	-0-	-131	-0-	2743	2	9	9	Y	8	7	1			2
09	2760	N	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					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
04	3000	N	3221	-0-	221	221	3162	2	59	9	Y	54	54	1			10
05	3435	X	3214	-0-	-221	-0-	3162	2	52	9	Y	47	48	1			9
06	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2897	2	44	9	Y	40	38	1			11
07	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2929	2	45	9	Y	41	45	1			7
08	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2852	2	44	9	Y	40	37	1			10
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1376	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1519	2	10	9	Y	9	9	1			2
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1525	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1613	2	9	9	Y	8	9	1			1
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1606	2	9	9	Y	8	7	1			2
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	633	2	25	9	Y	23	23	1			4
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	631	2	22	9	Y	20	20	1			4
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	575	2	19	9	Y	17	16	1			5
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	601	2	19	9	Y	17	19	1			3
08	688	X	688	-0-	-0-	-0-	686	2	2	9	Y	2	5	1			-0-
09	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	993	2	15	9	Y	14	12	1			3
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2224	2	23	9	Y	21	20	1			4
06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2062	2	20	9	Y	18	17	1			5
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2051	2	20	9	Y	18	20	1			3
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2032	2	19	9	Y	17	16	1			4
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2372	2	36	9	Y	33	32	1			6
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2370	2	32	9	Y	29	29	1			6
06	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2458	2	28	9	Y	25	24	1			7
07	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2458	2	23	9	Y	21	25	1			3
08	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			Y	-0-	3	1			-0-
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 20 RRCID -> 263844 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9037 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1215	2	20	9	Y	18	19	1			3
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1241	2	19	9	Y	17	17	1			3
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1202	2	17	9	Y	15	14	1			4
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1251	2	37	9	Y	34	31	1			7
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1277	2	54	9	Y	49	44	1			12
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					12

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 263846 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9018 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3668	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3626	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	3780	X	3416	-0-	-364	-0-	3413	2	3	9	Y	3	2	1			1
07	3906	X	3120	-0-	-786	-0-	3116	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3263	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					1

HEBERT WELL #: 23 RRCID -> 263956 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9127 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2410	2	44	9	Y	40	40	1			7
05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2459	2	39	9	Y	35	35	1			7
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2250	2	33	9	Y	30	29	1			8
07	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2386	2	33	9	Y	30	33	1			5
08	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2361	2	32	9	Y	29	27	1			7
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					7

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 264946 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8513 - 9543

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265779 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9670 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6420	X	5955	-0-	-465	-0-	5916	2	39	9	Y	35	36	1			6
05	6634	X	6340	-0-	-294	-0-	6308	2	32	9	Y	29	29	1			6
06	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6571	2	30	9	Y	27	26	1			7
07	6634	X	6633	-0-	-1	-0-	6603	2	30	9	Y	27	30	1			4
08	6634	X	6501	-0-	-133	-0-	6472	2	29	9	Y	26	24	1			6
09	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT					6

HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 265782 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9720 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14252	X	14252	-0-	-0-	-0-	14161	2	91	9	Y	83	83	1			15
05	14397	X	14397	-0-	-0-	-0-	14317	2	80	9	Y	73	74	1			14
06	14016	X	14016	-0-	-0-	-0-	13947	2	69	9	Y	63	60	1			17
07	14499	X	14499	-0-	-0-	-0-	14431	2	68	9	Y	62	69	1			10
08	14330	X	14330	-0-	-0-	-0-	14262	2	68	9	Y	62	57	1			15
09	13830	X	NO RPT	-0-	-13830	-0-					Y	NO RPT					15

MCRAE-HAYGOOD ALLOCATION UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268299 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9898 - 13785

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

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6000	X	5128	-0-	-872	-0-	5089	2	39	9	Y	35	35	1			6
05	6076	X	5152	-0-	-924	-0-	5118	2	34	9	Y	31	31	1			6
06	5880	X	5023	-0-	-857	-0-	4993	2	30	9	Y	27	26	1			7
07	6076	X	5139	-0-	-937	-0-	5110	2	29	9	Y	26	29	1			4
08	5549	X	5072	-0-	-477	-0-	5043	2	29	9	Y	26	24	1			6
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	405	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	370	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	420	N	327	-0-	-93	-0-	327	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	434	N	323	-0-	-111	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 293234 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 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
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1644	2	17	9	Y	15	18	1			5
05	1767	N	1686	-0-	-81	-0-	1679	2	7	9	Y	6					11
06	1680	N	1671	-0-	-9	-0-	1668	2	3	9	Y	3					14
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1724	2	10	9	Y	9	19	1			4
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1681	2	7	9	Y	6					10
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					10

NEAL WELL #: 5 RRCID -> 294072 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8713 - 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
04	2160	X	1958	-0-	-202	-0-	1939	2	19	9	N	17	18	1			12
05	2232	X	1981	-0-	-251	-0-	1962	2	19	9	N	17	19	1			10
06	2040	X	1904	-0-	-136	-0-	1886	2	18	9	N	16	20	1			6
07	2108	X	2028	-0-	-80	-0-	2010	2	18	9	N	16	10	1			12
08	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2014	2	18	9	N	16	18	1			10
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

SUN RIVER OPERATING, INC. 829434
HINCHEN WELL #: RRCID -> 256312 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 10102 PERF. 9601 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2023

SYDRI OPERATING, LLC 833597
EDENS WELL #: 6 RRCID -> 163168 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8760 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

EDENS WELL #: 4 RRCID -> 163957 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8776 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			70
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	3	1	7	3	N	-0-	5	5			65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			55
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	5	5			50
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

METCALF "A" WELL #: 2 RRCID -> 165134 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8734 - 10010

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
METCALF WELL #: 1 RRCID -> 165461 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8756 - 10028

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

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166791 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8712 - 10004

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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	1230	N	779	-0-	-451	-0-	48	1	731	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	808	-0-	-463	-0-	52	1	756	3	N	-0-					-0-
06	720	N	576	-0-	-144	-0-	39	1	537	3	N	-0-					-0-
07	806	N	480	-0-	-326	-0-	33	1	423	3	N	22	22	1			-0-
							24	9									
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	56	1	885	3	N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-571	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METCALF "E" WELL #: 6 RRCID -> 221821 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9894 - 10094

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

METCALF "D" WELL #: 5 RRCID -> 222407 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9869 - 10050

04	990	N	930	-0-	-60	-0-	57	1	873	3	N	-0-					-0-
05	1674	N	1611	-0-	-63	-0-	104	1	1507	3	N	-0-					-0-
06	1650	N	1334	-0-	-316	-0-	91	1	1243	3	N	-0-					-0-
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	98	1	1283	3	N	68	68	1			-0-
							75	9									
08	1612	N	1303	-0-	-309	-0-	77	1	1226	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-

METCALF "F" WELL #: 7 RRCID -> 224172 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9904 - 10104

04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	60	1	917	3	N	-0-					-0-
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	51	1	747	3	N	-0-					-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	56	1	777	3	N	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	60	1	775	3	N	41	41	1			-0-
							45	9									
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	51	1	816	3	N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

METCALF "G" WELL #: 8 RRCID -> 232211 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8762 - 10098

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	502					N	-0-					-0-
05	507	X	5	-0-	-502	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	N	7	7	1			-0-
							8	9									
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METCALF "H" WELL #: 9 RRCID -> 233640 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7883 - 10077

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

EDENS WELL #: 21 RRCID -> 242523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8776 - 10098

04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	514	1	1566	3	N	5					37
							6	9									
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	493	1	1418	3	N	8					45
							9	9									
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	422	1	1189	3	N	18					63
							20	9									
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	410	1	1201	3	N	7					70
							8	9									
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	356	1	1247	3	N	8					78
							9	9									
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					78

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

TEXAKOMA E & P, LLC 844133
BECKVILLE WELL #: 1 RRCID -> 221748 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10220 - 10240

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
BOREN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 063606 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8413 - 8481

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 065951 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9073

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
05	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
06	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
07	2790	N	2389	-0-	-401	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
08	2790	N	2543	-0-	-247	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
09	2700	N	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-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
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST-COTTLE UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 069731 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8564 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-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
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	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 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	1470	X	957	-0-	-513	-0-	957	3			N	-0-					-0-
05	1302	X	1074	-0-	-228	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
06	1050	X	977	-0-	-73	-0-	977	3			N	-0-					-0-
07	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	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
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
04	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 25 WELL #: 2 RRCID -> 076947 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8399 - 9626

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 23 WELL #: 3 RRCID -> 078423 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8364 - 9584

04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	673	-0-	-617	-0-	673	3			N	-0-					-0-
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1081	-0-	-252	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 22 WELL #: 2 RRCID -> 078945 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8446 - 9596

04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 20 WELL #: 4 RRCID -> 079063 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8559 - 9556

04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
06	990	N	834	-0-	-156	-0-	834	3			N	-0-					-0-
07	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	3			N	-0-					-0-
08	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	3			N	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 13 WELL #: 3 RRCID -> 079578 COMPL. DATE 10/08/1978 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8535 - 9508

04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
06	660	N	656	-0-	-4	-0-	656	3			N	-0-					-0-
07	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	3			N	-0-					-0-
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 14 WELL #: 2 RRCID -> 079579 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8361 - 9481

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	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 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	1020	X	80	-0-	-940	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	1054	X	116	-0-	-938	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	1020	X	118	-0-	-902	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	3			N	-0-					-0-
08	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	900	N	884	-0-	-16	-0-	884	3			N	-0-					-0-
05	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	3			N	-0-					-0-
06	900	N	861	-0-	-39	-0-	861	3			N	-0-					-0-
07	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	3			N	-0-					-0-
08	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	3			N	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-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
04	780	N	749	-0-	-31	-0-	749	3			N	-0-					-0-
05	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	3			N	-0-					-0-
06	750	N	726	-0-	-24	-0-	726	3			N	-0-					-0-
07	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	3			N	-0-					-0-
08	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	3			N	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	589	N	410	-0-	-179	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	510	N	308	-0-	-202	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	341	N	182	-0-	-159	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-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
04	2700	N	2478	-0-	-222	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	2524	-0-	-173	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	2396	-0-	-124	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2189	-0-	-384	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
08	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
09	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	5280	X	4822	-0-	-458	-0-	4822	3			N	-0-					-0-
05	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3927	-0-	-153	-0-	3927	3			N	-0-					-0-
07	13214	X	13214	-0-	-0-	-0-	13214	3			N	-0-					-0-
08	15459	X	15459	-0-	-0-	-0-	15459	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1450	-0-	-200	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1390	-0-	-377	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1217	-0-	-395	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-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
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
07	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	3			N	-0-					-0-
08	930	N	782	-0-	-148	-0-	782	3			N	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1383	3	14	9	N	13	16	1			17
05	1364	N	1286	-0-	-78	-0-	1268	3	18	9	N	16	15	1			18
06	1470	N	873	-0-	-597	-0-	853	3	20	9	N	18	26	1			10
07	1457	N	1040	-0-	-417	-0-	1026	3	14	9	N	13	9	1			14
08	1271	N	729	-0-	-542	-0-	718	3	11	9	N	10	10	1			14
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-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
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
04	1410	X	738	-0-	-672	-0-	738	3			N	-0-					-0-
05	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
06	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2025

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 3D RRCID -> 089185 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2680 - 2735

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089513 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9070 - 9216

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089514 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8492 - 8987

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089878 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8646 - 9358

04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2263	3	32	9	Y	29	9	1			23
05	1829	N	1662	-0-	-167	-0-	1644	3	18	9	Y	16	32	1			7
06	1770	N	1654	-0-	-116	-0-	1640	3	14	9	Y	13	10	1			10
07	1829	N	1722	-0-	-107	-0-	1705	3	17	9	Y	15	10	1			15
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1706	3	9	9	Y	8	21	1			2
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					2

CGU 36 WELL #: 2 RRCID -> 089880 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8952 - 9437

04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	610	3	9	9	Y	8	13	1			3
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	605	3	6	9	Y	5					8
06	600	N	582	-0-	-18	-0-	573	3	9	9	Y	8	12	1			4
07	651	N	606	-0-	-45	-0-	592	3	14	9	Y	13	14	1			3
08	620	N	585	-0-	-35	-0-	581	3	4	9	Y	4					7
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					7

COOKE WELL #: 2 RRCID -> 090856 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8394 - 9678

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1950	N	1817	-0-	-133	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1500	-0-	-60	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1567	-0-	-324	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1473	-0-	-387	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-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
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1488	-0-	-93	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1215	-0-	-405	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1321	-0-	-322	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1216	-0-	-272	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-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
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	982	-0-	-258	-0-	982	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	788	-0-	-266	-0-	788	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-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
04	300	N	181	-0-	-119	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	310	N	168	-0-	-142	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	300	N	78	-0-	-222	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-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
04	1440	N	1205	-0-	-235	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	876	-0-	-271	-0-	876	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	993	-0-	-1287	-0-	993	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	624	-0-	-616	-0-	624	3			N	-0-					-0-
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1773	-0-	-57	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1650	-0-	-272	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1790	-0-	-132	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-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
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
05	992	N	933	-0-	-59	-0-	933	3			Y	-0-					-0-
06	930	N	808	-0-	-122	-0-	808	3			Y	-0-					-0-
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			Y	-0-					-0-
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-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
04	2580	X	2024	-0-	-556	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	2070	-0-	-379	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
06	2130	X	2012	-0-	-118	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
07	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					-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
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1122	-0-	-138	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-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
04	1530	N	1302	-0-	-228	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1313	-0-	-144	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1214	-0-	-286	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1204	-0-	-129	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1152	-0-	-150	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-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
04	2460	N	2358	-0-	-102	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2241	-0-	-208	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2099	-0-	-391	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2240	-0-	-209	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	2136	-0-	-96	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-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
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	291	3	6	9	Y	5					7
05	341	N	157	-0-	-184	-0-	153	3	4	9	Y	4					11
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					11
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					11
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	245	3	1	9	Y	1	6	1			4
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-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
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-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
04	1440	N	1271	-0-	-169	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1255	-0-	-109	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1168	-0-	-122	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1102	-0-	-200	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	994	-0-	-246	-0-	994	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-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
04	630	N	620	-0-	-10	-0-	620	3			N	-0-					-0-
05	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	3			N	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	248	N	88	-0-	-160	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-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
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8343 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					3
05	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					3
06	1140	X	552	-0-	-588	-0-	552	3			N	-0-					3
07	1178	X	673	-0-	-505	-0-	673	3			N	-0-					3
08	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	1079	3			N	-0-					3
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					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
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-
08	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	360	N	301	-0-	-59	-0-	298	3	3	9	Y	3	4	1			1
05	341	N	232	-0-	-109	-0-	230	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	330	N	131	-0-	-199	-0-	129	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	310	N	177	-0-	-133	-0-	176	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	465	3	4	9	Y	4	2	1			3
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					3

SOUTH GARY UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 110331 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9464 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1208	3	13	9	Y	12	17	1			6
05	2356	X	1238	-0-	-1118	-0-	1225	3	13	9	Y	12	10	1			8
06	2280	X	2232	-0-	-48	-0-	2211	3	21	9	Y	19	12	1			15
07	2356	X	2145	-0-	-211	-0-	2128	3	17	9	Y	15	18	1			12
08	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2363	3	25	9	Y	23	18	1			17
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 3 RRCID -> 116310 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9070 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 27 WELL #: 3 RRCID -> 116789 COMPL. DATE 05/16/1985 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 8618 - 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
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
05	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	3			N	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMSON, GENA ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 116796 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8782 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 33 WELL #: 3 RRCID -> 117154 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8567 - 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
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	403	N	277	-0-	-126	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	360	N	195	-0-	-165	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	403	N	172	-0-	-231	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	279	N	176	-0-	-103	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 4 WELL #: 3 RRCID -> 117311 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8382 - 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
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1460	-0-	-310	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1452	-0-	-377	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 28 WELL #: 4 RRCID -> 118757 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9167 - 9767

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

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
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-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
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-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
04	180	N	52	-0-	-128	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-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
04	3000	N	2683	-0-	-317	1039	2683	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2612	-0-	-488	551	2612	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2577	-0-	-423	128	2577	3			N	-0-					-0-
07	2831	N	2703	-0-	-128	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
08	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-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
04	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
05	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
06	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOREN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 128645 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8386 - 9146

04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2025

FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 129071 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9569 - 9597

04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	240	N	38	-0-	-202	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 22 WELL #: 4 RRCID -> 129708 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8424 - 9657

04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1146	-0-	-84	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1166	-0-	-105	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 129947 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9150

04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1599	-0-	-230	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 130161 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8340 - 9570

04	6930	X	6457	-0-	-473	-0-	6457	3			N	-0-					-0-
05	6882	X	6741	-0-	-141	-0-	6741	3			N	-0-					-0-
06	6720	X	6450	-0-	-270	-0-	6450	3			N	-0-					-0-
07	6944	X	6869	-0-	-75	-0-	6869	3			N	-0-					-0-
08	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7179	3			N	-0-					-0-
09	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 12 WELL #: 4 RRCID -> 130164 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8362 - 9610

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 26 WELL #: 4 RRCID -> 130216 COMPL. DATE 02/08/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 9684

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

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
04	990	N	739	-0-	-251	-0-	739	3			N	-0-					-0-
05	837	N	764	-0-	-73	-0-	764	3			N	-0-					-0-
06	750	N	705	-0-	-45	-0-	705	3			N	-0-					-0-
07	775	N	714	-0-	-61	-0-	714	3			N	-0-					-0-
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
07	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-					-0-
08	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3			N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-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
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-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
04	630	N	563	-0-	-67	-0-	563	3			N	-0-					-0-
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
08	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	3			N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-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
04	750	N	720	-0-	-30	-0-	720	3			N	-0-					-0-
05	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	3			N	-0-					-0-
06	750	N	707	-0-	-43	-0-	707	3			N	-0-					-0-
07	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	3			N	-0-					-0-
08	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	3			N	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-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
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
06	900	N	826	-0-	-74	-0-	826	3			N	-0-					-0-
07	961	N	832	-0-	-129	-0-	832	3			N	-0-					-0-
08	899	N	785	-0-	-114	-0-	785	3			N	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 24 WELL #: 5 RRCID -> 131440 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8378 - 9618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 20 WELL #: 6-T RRCID -> 131557 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 9590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 23 WELL #: 5 T RRCID -> 131632 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8720 - 9686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 5 WELL #: 4 RRCID -> 131633 COMPL. DATE 07/16/1989 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8563 - 9600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	769	-0-	-101	-0-	769	3			N	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 28 WELL #: 5 RRCID -> 131752 COMPL. DATE 08/05/1989 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8853 - 9617

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	X	922	-0-	-578	-0-	922	3			N	-0-					-0-
05	1736	X	1164	-0-	-572	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
06	1680	X	941	-0-	-739	-0-	941	3			N	-0-					-0-
07	1736	X	793	-0-	-943	-0-	793	3			N	-0-					-0-
08	1178	X	843	-0-	-335	-0-	843	3			N	-0-					-0-
09	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 29 WELL #: 4 C RRCID -> 131753 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8668 - 9752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
05	2852	N	2622	-0-	-230	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	2538	-0-	-72	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2113	-0-	-460	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
08	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 27 WELL #: 4 RRCID -> 131932 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8665 - 9667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2883	-0-	-117	739	2883	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2666	-0-	-434	305	2666	3			N	-0-					-0-
06	2913	X	2608	-0-	-305	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
07	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
08	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
09	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 8 WELL #: 5 RRCID -> 131933 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	653	-0-	-67	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	713	N	548	-0-	-165	-0-	548	3			N	-0-					-0-
06	720	N	449	-0-	-271	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	682	N	301	-0-	-381	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	558	N	458	-0-	-100	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 6 RRCID -> 132214 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8398 - 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
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	330	N	244	-0-	-86	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	310	N	227	-0-	-83	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 6 RRCID -> 132221 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8242 - 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
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 7 WELL #: 4 RRCID -> 132425 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 30 WELL #: 5 RRCID -> 132437 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8660 - 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
04	1080	N	584	-0-	-496	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
08	775	N	661	-0-	-114	-0-	661	3			N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132438 COMPL. DATE 10/08/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8428 - 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
04	600	N	176	-0-	-424	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	186	N	10	-0-	-176	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 27 WELL #: 5 T RRCID -> 132439 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8488 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
07	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
08	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 13 WELL #: 6 RRCID -> 132440 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8406 - 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
04	1620	N	1557	-0-	-63	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1537	-0-	-168	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1096	-0-	-516	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1060	-0-	-490	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	4	-0-	-306	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
05	837	N	644	-0-	-193	-0-	644	3			N	-0-					-0-
06	810	N	578	-0-	-232	-0-	578	3			N	-0-					-0-
07	837	N	644	-0-	-193	-0-	644	3			N	-0-					-0-
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 133071 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8298 - 9361

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

CGU 29 WELL #: 5 RRCID -> 133311 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8624 - 9760

04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
06	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	3			N	-0-					-0-
07	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	3			N	-0-					-0-
08	589	N	510	-0-	-79	-0-	510	3			N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 21 WELL #: 5 RRCID -> 133322 COMPL. DATE 12/09/1989 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8656 - 9662

04	3000	X	2986	-0-	-14	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	3080	-0-	-206	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2738	-0-	-442	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	737	-0-	-2549	-0-	737	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 24 WELL #: 6 RRCID -> 133324 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8496 - 9602

04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133326 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9245

04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133327 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8742 - 9052

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

CGU 5 WELL #: 5 RRCID -> 133479 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8492 - 9600

04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133633 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8317 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1877	-0-	-163	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1937	-0-	-202	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1838	-0-	-82	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1740	-0-	-213	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1471	-0-	-451	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 25 WELL #: 5-T RRCID -> 133671 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 9628

04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
05	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	600	N	569	-0-	-31	-0-	569	3			N	-0-					-0-
07	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	3			N	-0-					-0-
08	620	N	562	-0-	-58	-0-	562	3			N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 26 WELL #: 5-T RRCID -> 133673 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 9562

04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 7 WELL #: 5 RRCID -> 133707 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9448

04	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	3			N	-0-					-0-
05	961	N	898	-0-	-63	-0-	898	3			N	-0-					-0-
06	990	N	849	-0-	-141	-0-	849	3			N	-0-					-0-
07	899	N	878	-0-	-21	-0-	878	3			N	-0-					-0-
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 5 T RRCID -> 133911 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 9528

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 20 WELL #: 7 L RRCID -> 134168 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8530 - 9602

04	810	N	759	-0-	-51	-0-	759	3			N	-0-					-0-
05	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	3			N	-0-					-0-
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3261	-0-	161	161	3261	3			N	-0-					-0-
08	2796	N	2635	-0-	-161	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 15 WELL #: 7 T RRCID -> 134176 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8490 - 9576

04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	403	N	79	-0-	-324	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	390	N	97	-0-	-293	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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 #: 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
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
06	690	N	141	-0-	-549	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 4 WELL #: 5 RRCID -> 134948 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8458 - 9264

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 28 WELL #: 6 T RRCID -> 134949 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8678 - 9583

04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
06	630	N	595	-0-	-35	-0-	595	3			N	-0-					-0-
07	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	3			N	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 6 RRCID -> 135516 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8400 - 9525

04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	25	-0-	-161	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	186	N	47	-0-	-139	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 3 WELL #: 6 RRCID -> 135517 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8954 - 9492

04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 30 WELL #: 6 RRCID -> 135528 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8692 - 9824

04	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	3			N	-0-					-0-
05	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	3			N	-0-					-0-
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 1 WELL #: 6 RRCID -> 135746 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9456

04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1131	-0-	-543	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	699	-0-	-981	-0-	699	3			N	-0-					-0-
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 14 WELL #: 5 RRCID -> 135751 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8404 - 9540

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

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
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	341	N	257	-0-	-84	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	330	N	275	-0-	-55	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	279	N	164	-0-	-115	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	210	N	30	-0-	-180	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	3	1	9	Y	1					1
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 8 WELL #: 6-T RRCID -> 136092 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8552 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 33 WELL #: 4 RRCID -> 136142 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10276

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 1 WELL #: 5 RRCID -> 136350 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9262 - 9678

04	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
08	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 13 WELL #: 7-T RRCID -> 136474 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8942 - 9480

04	570	N	395	-0-	-175	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
06	390	N	306	-0-	-84	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	403	N	202	-0-	-201	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	558	N	371	-0-	-187	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 138786 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9012 - 9179

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139322 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8686 - 9110

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 139426 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8418 - 9306

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140129 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8692 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	390	-0-	-60	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	1320	N	1212	-0-	-108	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1009	-0-	-355	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	874	-0-	-446	-0-	874	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1035	-0-	-205	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	913	-0-	-110	-0-	913	3			N	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-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
04	1230	N	629	-0-	-601	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
07	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	3			N	-0-					-0-
08	713	N	421	-0-	-292	-0-	421	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-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
04	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	1797	-0-	-745	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	1728	-0-	-732	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	1783	-0-	-728	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1261	-0-	-537	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					-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
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 141383 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8804 - 9070

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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 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	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2929	-0-	-191	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	2892	-0-	-580	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	2749	-0-	-611	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	2781	-0-	-691	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2930	-0-	-108	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142004 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8430 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
07	279	N	114	-0-	-165	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 142044 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8812 - 8964

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

MARKEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142077 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8750 - 9750

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

MARKEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142095 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8896 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	948	3	9	9	Y	8	3	1			6
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	758	3	8	9	Y	7	10	1			3
06	1050	N	504	-0-	-546	-0-	500	3	4	9	Y	4	4	1			3
07	992	N	665	-0-	-327	-0-	658	3	7	9	Y	6	3	1			6
08	775	N	746	-0-	-29	-0-	743	3	3	9	Y	3	8	1			1
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					1

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 4-T RRCID -> 142109 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8836 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	527	N	304	-0-	-223	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 9 WELL #: 6 RRCID -> 142291 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8500 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 21 WELL #: 6-T RRCID -> 142354 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8640 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	334	-0-	-206	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	496	N	133	-0-	-363	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	420	N	31	-0-	-389	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142468 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8401 - 9111

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142713 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8360 - 9090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	810	N	135	-0-	-675	-0-	132	3	3	9	Y	3					7
05	620	N	159	-0-	-461	-0-	155	3	4	9	Y	4					11
06	270	N	68	-0-	-202	-0-	68	3			Y	-0-					11
07	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	3			Y	-0-					11
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	1	6	1			4
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					4

CGU 18 WELL #: 7-T RRCID -> 142909 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8570 - 9640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-
06	540	N	84	-0-	-456	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
08	465	N	328	-0-	-137	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142912 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9260 - 9856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	2363	-0-	-637	6586	2342	3	21	9	Y	19	7	1			15
05	3100	N	2345	-0-	-755	5831	2321	3	24	9	Y	22	28	1			9
06	3000	N	2239	-0-	-761	5070	2218	3	21	9	Y	19	14	1			14
07	3100	N	2328	-0-	-772	4298	2305	3	23	9	Y	21	14	1			21
08	3100	N	2344	-0-	-756	3542	2332	3	12	9	Y	11	29	1			3
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	1352					Y	NO RPT					3

CGU 16 WELL #: 7-T RRCID -> 142932 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8565 - 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
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 15 WELL #: 8-T RRCID -> 143044 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8960 - 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
04	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143369 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9592 - 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
04	480	N	157	-0-	-323	-0-	156	3	1	9	Y	1					1
05	186	N	29	-0-	-157	-0-	29	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	227	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	155	N	78	-0-	-77	-0-	77	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 25 WELL #: 6-T RRCID -> 143384 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8674 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1772	-0-	-58	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1790	-0-	-39	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1687	-0-	-113	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1798	-0-	-31	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 143476 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8390 - 9270

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 10 WELL #: 8-T RRCID -> 143506 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8514 - 9470

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 20 WELL #: 8 RRCID -> 143570 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8678 - 9544

04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
05	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	3			N	-0-					-0-
06	720	N	689	-0-	-31	-0-	689	3			N	-0-					-0-
07	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	3			N	-0-					-0-
08	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	3			N	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143597 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8680 - 9778

04	270	N	220	-0-	-50	-0-	218	3	2	9	Y	2	1	1			1
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	423	3	6	9	Y	5	4	1			2
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	259	3	2	9	Y	2	2	1			2
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	395	3	4	9	Y	4	2	1			4
08	434	N	209	-0-	-225	-0-	209	3			Y	-0-	4	1			-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 12 WELL #: 6-T RRCID -> 143653 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8576 - 9560

04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1369	-0-	-150	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 8-T RRCID -> 143792 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9472

04	3510	X	3128	-0-	-382	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
06	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
07	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	3177	-0-	-140	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, J. R. -A- WELL #: 6-T RRCID -> 144010 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9300

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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 3 WELL #: 7 RRCID -> 144017 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9104 - 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
04	1740	N	1419	-0-	-321	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 144524 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
05	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 8 WELL #: 7 RRCID -> 144584 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 4 WELL #: 6-T RRCID -> 144586 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 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
04	2970	X	1904	-0-	-1066	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	1888	-0-	-1181	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	1666	-0-	-1304	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	1528	-0-	-1541	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
08	2697	X	1989	-0-	-708	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
09	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144709 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144731 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144962 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8737 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-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
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-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
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
05	651	N	430	-0-	-221	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	540	N	396	-0-	-144	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	651	N	463	-0-	-188	-0-	463	3			N	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-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
04	240	N	82	-0-	-158	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 23 WELL #: 7 RRCID -> 145694 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9112 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1472	-0-	-58	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1512	-0-	-131	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 31 WELL #: 6 RRCID -> 145830 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8602 - 9744

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

CGU 18 WELL #: 9 RRCID -> 146010 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9230 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
05	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
06	1500	X	1310	-0-	-190	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
07	1705	X	1673	-0-	-32	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1384	-0-	-352	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 14 WELL #: 6-T RRCID -> 146131 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8374 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 29 WELL #: 6-T RRCID -> 146179 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9390 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 6-T RRCID -> 146204 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8402 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
08	713	N	596	-0-	-117	-0-	596	3			N	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 5 WELL #: 6 RRCID -> 146295 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8440 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 24 WELL #: 7-T RRCID -> 146801 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8490 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	3005	-0-	-436	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	2161	-0-	-1169	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
07	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	2497	-0-	-944	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 4 WELL #: 7 RRCID -> 146826 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8530 - 9246

04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
07	837	N	795	-0-	-42	-0-	795	3			N	-0-					-0-
08	837	N	721	-0-	-116	-0-	721	3			N	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147154 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8344 - 9570

04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 7 RRCID -> 147168 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8435 - 9520

04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	114	-0-	-196	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147204 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9615 - 9910

04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	233	3	3	9	Y	3	1	1			2
05	279	N	105	-0-	-174	-0-	105	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	379	3	3	9	Y	3	1	1			2
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	242	3	2	9	Y	2	2	1			2
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	289	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147724 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9400 - 9796

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147744 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8410 - 9095

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147751 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8435 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	119	-0-	-121	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	248	N	29	-0-	-219	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	270	N	41	-0-	-229	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 10 WELL #: 9-T RRCID -> 147886 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8412 - 9508

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 9 WELL #: 7 RRCID -> 148055 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8490 - 9622

04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 27 WELL #: 7-T RRCID -> 148575 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8960 - 9698

04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1449	-0-	-225	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1387	-0-	-233	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1408	-0-	-266	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1298	-0-	-159	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 26 WELL #: 7 RRCID -> 148581 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8604 - 9720

04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	240	N	7	-0-	-233	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	279	N	33	-0-	-246	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 24 WELL #: 8 RRCID -> 148672 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8486 - 9602

04	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
06	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
07	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
08	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 23 WELL #: 8-T RRCID -> 148906 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9628

04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148960 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8460 - 9150

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

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149081 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9292 - 9370

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2025

CGU 12 WELL #: 7 RRCID -> 149083 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8406 - 9538

04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	239	-0-	-133	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	310	N	158	-0-	-152	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149087 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8870 - 9100

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 15 WELL #: 9 RRCID -> 149449 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8413 - 9534

04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 9-T RRCID -> 149471 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 9496

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 18 WELL #: 10 RRCID -> 149623 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9236 - 9607

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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
KANGAROO UNIT 16 WELL #: 4 RRCID -> 149634 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8740 - 9172

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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 28 WELL #: 7 RRCID -> 149837 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 7-T RRCID -> 149989 COMPL. DATE 05/14/1994 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8870 - 9120

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

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8862 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 7 WELL #: 7 RRCID -> 150201 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 7 RRCID -> 150240 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8430 - 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
04	300	N	213	-0-	-87	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	210	N	147	-0-	-63	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	121	3	3	9	Y	3					6
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	162	3	3	9	Y	3					9
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					9
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					9
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			Y	-0-	5	1			4
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					4

CGU 17 WELL #: 8 T RRCID -> 150270 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9078 - 9538

04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	630	N	31	-0-	-599	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	620	N	15	-0-	-605	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 22 WELL #: 7-T RRCID -> 150527 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9170 - 9646

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 19 WELL #: 7-T RRCID -> 150560 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9070 - 9538

04	14B2 EXT		33	-0-	33	177	33	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		43	-0-	43	220	43	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		21	-0-	21	241	21	3			N	-0-					-0-
07	274	X	33	-0-	-241	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 150612 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8404 - 9112

04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 15 WELL #: 10 RRCID -> 150666 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 9560

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 150727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8364 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
07	899	N	774	-0-	-125	-0-	774	3			N	-0-					-0-
08	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	3			N	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 13 WELL #: 9-T RRCID -> 150940 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8896 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151012 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9835 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	N	497	-0-	-13	-0-	494	3	3	9	Y	3	1	1			3
05	527	N	358	-0-	-169	-0-	355	3	3	9	Y	3	5	1			1
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	637	3	7	9	Y	6	3	1			4
07	527	N	390	-0-	-137	-0-	387	3	3	9	Y	3	4	1			3
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	495	3	3	9	Y	3	5	1			1
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					1

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151050 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8410 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 10 T RRCID -> 151188 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8464 - 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
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
05	527	N	298	-0-	-229	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	510	N	169	-0-	-341	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151281 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8708 - 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
04	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	121	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 30 WELL #: 7 RRCID -> 151292 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 8638 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
06	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	3			N	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
08	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	3			N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 151790 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9260 - 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
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2025

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151804 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9270 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151841 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8860 - 9120

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

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152227 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8403 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 27 WELL #: 9-T RRCID -> 152253 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8596 - 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
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
09	0	N	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
POSS, L.T. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152332 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9010 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 1 WELL #: 8 RRCID -> 152408 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8606 - 9724

04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	180	N	111	-0-	-69	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 8 WELL #: 8 RRCID -> 152472 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8862 - 9294

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152576 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9146 - 9240

04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 9-T RRCID -> 152581 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580

04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1602	-0-	-228	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1174	-0-	-717	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	141	-0-	-1750	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 25 WELL #: 7 RRCID -> 152586 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 9658

04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	3			N	-0-					-0-
08	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 13 WELL #: 10 RRCID -> 153254 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 9475

04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 10 WELL #: 11 RRCID -> 153270 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8418 - 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
04	660	N	532	-0-	-128	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 3 WELL #: 9 RRCID -> 153342 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8366 - 9462

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 4 WELL #: 8 RRCID -> 153787 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8583 - 9110

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153961 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9154 - 9238

04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
07	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	3			N	-0-					-0-
08	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	3			N	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154201 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9014 - 9293

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 24 WELL #: 9 RRCID -> 154209 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8624 - 9624

04	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	372	N	115	-0-	-257	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 21 WELL #: 8 RRCID -> 154265 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 9656

04	840	N	816	-0-	-24	-0-	816	3			N	-0-					-0-
05	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	3			N	-0-					-0-
06	810	N	737	-0-	-73	-0-	737	3			N	-0-					-0-
07	837	N	778	-0-	-59	-0-	778	3			N	-0-					-0-
08	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	3			N	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154318 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 9222

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

CGU 12 WELL #: 9 T RRCID -> 154379 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8436 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 23 WELL #: 10 RRCID -> 154482 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	X	1612	-0-	-398	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	1549	-0-	-466	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
06	1950	X	1195	-0-	-755	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
07	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	9203	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3375	-0-	275	275	3375	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-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 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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 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	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2025

CGU 17 WELL #: 10 RRCID -> 155016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8517 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	881	-0-	-266	-0-	881	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	641	-0-	-469	-0-	641	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	240	-0-	-907	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	868	N	217	-0-	-651	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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 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	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2025

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	2190	X	1185	-0-	-1005	-0-	1174	3	11	9	Y	10	3	1			8
05	2263	X	1352	-0-	-911	-0-	1339	3	13	9	Y	12	15	1			5
06	2190	X	1191	-0-	-999	-0-	1180	3	11	9	Y	10	8	1			7
07	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2258	3	22	9	Y	20	7	1			20
08	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1875	3	11	9	Y	10	27	1			3
09	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1446	-0-	-24	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-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
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	T. A.		402	-0-	402	2222	402	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		489	-0-	489	2711	489	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		506	-0-	506	3217	506	3			N	-0-					-0-
07	3795	X	578	-0-	-3217	-0-	578	3			N	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-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
04	660	N	623	-0-	-37	-0-	623	3			N	-0-					-0-
05	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	3			N	-0-					-0-
06	630	N	611	-0-	-19	-0-	611	3			N	-0-					-0-
07	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	3			N	-0-					-0-
08	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 12 WELL #: 10 RRCID -> 159117 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8976 - 9590

04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 L RRCID -> 159270 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 9280 - 9380

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 14 WELL #: 10 RRCID -> 159437 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8370 - 9446

04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
07	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
08	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 11 RRCID -> 159539 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 9486

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 11 WELL #: 11 RRCID -> 159699 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8380 - 9516

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	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 27 WELL #: 10 RRCID -> 159711 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8614 - 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
04	930	N	613	-0-	-317	-0-	613	3			N	-0-					-0-
05	992	N	302	-0-	-690	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	990	N	976	-0-	-14	-0-	976	3			N	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 9-T RRCID -> 159804 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9086 - 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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 9 RRCID -> 160069 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8462 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE WELL #: 5 RRCID -> 160096 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8460 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			Y	-0-					-0-
05	3069	X	2999	-0-	-70	-0-	2999	3			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2950	-0-	-20	-0-	2950	3			Y	-0-					-0-
07	3069	X	3054	-0-	-15	-0-	3054	3			Y	-0-					-0-
08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160239 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8734 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	239	3	3	9	Y	3	1	1			2
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	246	3	2	9	Y	2	3	1			1
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	233	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	215	3	2	9	Y	2	1	1			2
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	310	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-T RRCID -> 160820 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	405	3	9	9	Y	8					8
05	403	N	290	-0-	-113	-0-	282	3	8	9	Y	7					15
06	360	N	258	-0-	-102	-0-	258	3			Y	-0-					15
07	403	N	267	-0-	-136	-0-	267	3			Y	-0-					15
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-	9	1			6
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					6

CGU 21 WELL #: 9 RRCID -> 162612 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8552 - 9064

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 7 RRCID -> 162919 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8500 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
05	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	3			N	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163098 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 9266 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1164	3	14	9	Y	13	14	1			6
05	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	1190	3	11	9	Y	10	9	1			7
06	1170	N	1070	-0-	-100	-0-	1060	3	10	9	Y	9	9	1			7
07	1209	N	1062	-0-	-147	-0-	1053	3	9	9	Y	8	9	1			6
08	1209	N	1022	-0-	-187	-0-	1012	3	10	9	Y	9	8	1			7
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	430	3	4	9	Y	4	5	1			2
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	454	3	3	9	Y	3	3	1			2
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	390	3	4	9	Y	4	3	1			3
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	347	3	2	9	Y	2	3	1			2
08	434	N	338	-0-	-96	-0-	335	3	3	9	Y	3	3	1			2
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 8 RRCID -> 163247 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8397 - 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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 10 RRCID -> 163342 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8644 - 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
04	210	N	135	-0-	-75	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 28 WELL #: 8 T RRCID -> 163351 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8830 - 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
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1251	-0-	-175	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 1 WELL #: 9 RRCID -> 163602 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8440 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1601	-0-	-414	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 23 WELL #: 11 RRCID -> 164314 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8508 - 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
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
05	2883	X	1034	-0-	-1849	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
06	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
07	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 10 WELL #: 12-T RRCID -> 164328 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8854 - 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
04	T. A.		656	-0-	656	3354	656	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		688	-0-	688	4042	688	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		660	-0-	660	4702	660	3			N	-0-					-0-
07	5372	X	670	-0-	-4702	-0-	670	3			N	-0-					-0-
08	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	3			N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
05	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
06	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
08	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
09	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					-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
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-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
04	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-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
04	1380	N	1259	-0-	-121	-0-	1248	3	11	9	Y	10	4	1			8
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1644	3	17	9	Y	15	17	1			6
06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1748	3	17	9	Y	15	10	1			11
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1795	3	18	9	Y	16	11	1			16
08	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2024	3	11	9	Y	10	23	1			3
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					3

CGU 18 WELL #: 12 T RRCID -> 165149 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8602 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-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
04	2610	N	2264	-0-	-346	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
05	2759	N	2684	-0-	-75	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
06	2730	N	2576	-0-	-154	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
07	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
08	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
09	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
05	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
06	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	1563	-0-	-731	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 9 WELL #: 10 RRCID -> 166146 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8396 - 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
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
06	690	N	658	-0-	-32	-0-	658	3			N	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166253 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8788 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 166389 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9320 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CGU 8 WELL #: 9 RRCID -> 166414 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8570 - 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
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 15 WELL #: 12 RRCID -> 166421 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8540 - 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
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 166870 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9356 - 9454

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2025

LATHAM, H. L. WELL #: 2 RRCID -> 167043 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9310 - 9382

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168060 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 9380 - 9450

04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	452	3	4	9	Y	4	5	1			2
05	465	N	450	-0-	-15	-0-	444	3	6	9	Y	5	4	1			3
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	429	3	4	9	Y	4	4	1			3
07	465	N	439	-0-	-26	-0-	436	3	3	9	Y	3	4	1			2
08	465	N	427	-0-	-38	-0-	423	3	4	9	Y	4	3	1			3
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					3

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 168563 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9436 - 9456

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 168565 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9390 - 9494

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 168882 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 9316 - 9414

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	869	-0-	-433	-0-	869	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 13 WELL #: 12 RRCID -> 169160 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8420 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3294	-0-	-666	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	3156	-0-	-37	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
06	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
07	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
08	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					-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
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	428	3	4	9	Y	4	5	1			2
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	446	3	4	9	Y	4	3	1			3
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	429	3	4	9	Y	4	4	1			3
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	438	3	3	9	Y	3	4	1			2
08	434	N	429	-0-	-5	-0-	425	3	4	9	Y	4	3	1			3
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	217	N	36	-0-	-181	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	210	N	13	-0-	-197	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	217	N	21	-0-	-196	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-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
04	510	N	306	-0-	-204	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	465	N	312	-0-	-153	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-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
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1082	3	10	9	Y	9	3	1			7
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	836	3	15	9	Y	14	15	1			6
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1069	3	19	9	Y	17	10	1			13
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1153	3	24	9	Y	22	13	1			22
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1194	3	14	9	Y	13	31	1			4
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					4

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1590	N	1585	-0-	-5	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1434	-0-	-156	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1373	-0-	-270	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1254	-0-	-296	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-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
04	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
05	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
06	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
07	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
08	868	X	835	-0-	-33	-0-	835	3			N	-0-					-0-
09	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-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
04	1080	N	920	-0-	-160	-0-	910	3	10	9	Y	9	11	1			4
05	1054	N	823	-0-	-231	-0-	814	3	9	9	Y	8	7	1			5
06	990	N	735	-0-	-255	-0-	728	3	7	9	Y	6	6	1			5
07	961	N	773	-0-	-188	-0-	767	3	6	9	Y	5	6	1			4
08	837	N	684	-0-	-153	-0-	676	3	8	9	Y	7	6	1			5
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	2280	N	1342	-0-	-938	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1030	-0-	-520	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1393	-0-	-317	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1107	-0-	-288	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	968	-0-	-55	-0-	968	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	647	3	4	9	Y	4	4	1			5
05	496	N	238	-0-	-258	-0-	236	3	2	9	Y	2					7
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					7
07	682	N	369	-0-	-313	-0-	369	3			Y	-0-					7
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	6	1			1
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	3180	X	2565	-0-	-615	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2225	-0-	-1061	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2386	-0-	-794	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	2614	-0-	-672	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
08	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 27 WELL #: 11 RRCID -> 170392 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 8600 - 9674

04	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	971	-0-	-393	-0-	971	3			N	-0-					-0-
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1218	-0-	-146	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 20 WELL #: 12 RRCID -> 170462 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8525 - 9585

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 3 WELL #: 11 T RRCID -> 170917 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8475 - 9512

04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
05	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	3			N	-0-					-0-
06	690	N	648	-0-	-42	-0-	648	3			N	-0-					-0-
07	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	3			N	-0-					-0-
08	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3			N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 31 WELL #: 10 RRCID -> 170926 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8690 - 9782

04	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
07	124	X	3	-0-	-121	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 30 WELL #: 9 RRCID -> 170943 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 8720 - 9825

04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	791	-0-	-294	-0-	791	3			N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 31 WELL #: 9 T RRCID -> 170957 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8680 - 9800

04	930	N	473	-0-	-457	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	558	N	226	-0-	-332	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	420	N	334	-0-	-86	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-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 #: 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
04	1890	N	1859	-0-	-31	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1824	-0-	-98	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1785	-0-	-45	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1316	-0-	-606	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1156	-0-	-673	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-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
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	210	N	66	-0-	-144	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	248	N	94	-0-	-154	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	1620	X	1239	-0-	-381	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
05	1860	X	804	-0-	-1056	-0-	804	3			N	-0-					-0-
06	1800	X	703	-0-	-1097	-0-	703	3			N	-0-					-0-
07	1860	X	522	-0-	-1338	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	806	N	449	-0-	-357	-0-	449	3			N	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-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
04	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	3047	-0-	-22	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2863	-0-	-197	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2937	-0-	-225	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2863	-0-	-299	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					-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
04	630	N	563	-0-	-67	-0-	563	3			N	-0-					-0-
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
06	630	N	251	-0-	-379	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	589	N	276	-0-	-313	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 23 WELL #: 12T RRCID -> 178268 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8586 - 9560

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 17 WELL #: 13 RRCID -> 178269 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 9542

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	2160	N	2075	-0-	-85	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2192	-0-	-40	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2092	-0-	-38	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	2120	-0-	-81	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-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
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-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
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	2370	N	2322	-0-	-48	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2271	-0-	-116	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	2230	-0-	-157	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-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
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	699	-0-	-913	-0-	699	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1288	-0-	-262	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2025

CGU 26 WELL #: 13 RRCID -> 178428 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8670 - 9634

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 21 WELL #: 11-T RRCID -> 178451 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8556 - 9688

04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	982	-0-	-196	-0-	982	3			N	-0-					-0-
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 10 WELL #: 13 RRCID -> 178464 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8356 - 9470

04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
07	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 178465 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9280 - 9504

04	1290	N	897	-0-	-393	-0-	858	3	39	9	Y	35					72
05	1333	N	993	-0-	-340	-0-	956	3	37	9	Y	34					106
06	1140	N	756	-0-	-384	-0-	725	3	31	9	Y	28					134
07	930	N	796	-0-	-134	-0-	783	3	13	9	Y	12					146
08	992	N	802	-0-	-190	-0-	802	3			Y	-0-					146
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					146

CGU 21 WELL #: 12 RRCID -> 178483 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8632 - 9635

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 25 WELL #: 15 RRCID -> 178970 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8550 - 9666

04	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
05	1736	X	1450	-0-	-286	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
06	1680	X	921	-0-	-759	-0-	921	3			N	-0-					-0-
07	1736	X	711	-0-	-1025	-0-	711	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	795	-0-	-662	-0-	795	3			N	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
05	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
06	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
07	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	2395	-0-	-798	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					-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
04	1620	N	1605	-0-	-15	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1138	-0-	-536	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	184	-0-	-1436	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	428	-0-	-1246	-0-	428	3			N	-0-					-0-
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-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
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2063	-0-	-127	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
07	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2340	-0-	-78	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	660	N	345	-0-	-315	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	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 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
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	180	N	61	-0-	-119	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
05	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-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
04	2310	X	1898	-0-	-412	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2220	-0-	-74	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	2101	-0-	-59	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
07	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	2121	-0-	-111	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-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
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
05	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	2175	-0-	-75	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
07	2418	X	2379	-0-	-39	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
08	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 6 WELL #: 13 T RRCID -> 182119 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8446 - 9468

04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 16 WELL #: 12 RRCID -> 182606 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8411 - 9562

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 182778 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9286

04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 20 WELL #: 13 RRCID -> 182870 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 9550

04	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 26 WELL #: 16 RRCID -> 183203 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9726

04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 26 WELL #: 15 RRCID -> 183204 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8708 - 9693

04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	780	N	435	-0-	-345	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 21 WELL #: 13 RRCID -> 184764 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8322 - 9657

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 10 WELL #: 14 RRCID -> 185091 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8438 - 9632

04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 10 WELL #: 16 RRCID -> 185093 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 9686

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 28 WELL #: 12 RRCID -> 185128 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9762

04	1770	N	974	-0-	-796	-0-	974	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	781	-0-	-800	-0-	781	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	754	-0-	-416	-0-	754	3			N	-0-					-0-
07	992	N	707	-0-	-285	-0-	707	3			N	-0-					-0-
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 23 WELL #: 15 RRCID -> 185131 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8307 - 9646

04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 10 WELL #: 15 RRCID -> 185149 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8538 - 9679

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 22 WELL #: 16 RRCID -> 185171 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 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
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					-0-
08	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1140	N	729	-0-	-411	-0-	729	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	650	-0-	-528	-0-	650	3			N	-0-					-0-
06	510	N	92	-0-	-418	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	744	N	17	-0-	-727	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	651	N	6	-0-	-645	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 15 RRCID -> 185186 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	967	-0-	-53	-0-	967	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
06	960	N	930	-0-	-30	-0-	930	3			N	-0-					-0-
07	992	N	921	-0-	-71	-0-	921	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	918	-0-	-105	-0-	918	3			N	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 24 WELL #: 16 RRCID -> 185200 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8398 - 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
04	1560	N	583	-0-	-977	-0-	583	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	583	-0-	-502	-0-	583	3			N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 186329 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 6 WELL #: 14 RRCID -> 186552 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8354 - 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
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 17 RRCID -> 186554 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8446 - 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
04	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1521	-0-	-215	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 24 WELL #: 13 RRCID -> 186557 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 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
04	2250	N	2219	-0-	-31	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
05	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2161	-0-	-164	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 15 WELL #: 16 RRCID -> 186560 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8434 - 9553

04	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					-0-
08	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	3			N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 27 WELL #: 12 RRCID -> 186562 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8560 - 9702

04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	480	N	67	-0-	-413	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 15 WELL #: 15 RRCID -> 186771 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8692 - 9770

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 6 WELL #: 15 RRCID -> 186907 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8564 - 9790

04	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
05	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	400	-0-	-2720	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	1326	-0-	-1960	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	3123	-0-	-163	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 16 RRCID -> 186973 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9461

04	2880	X	1846	-0-	-1034	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	1654	-0-	-1322	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	1320	-0-	-1560	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
07	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
08	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
09	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 25 WELL #: 12 RRCID -> 187614 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9680

04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1549	-0-	-311	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1340	-0-	-582	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1565	-0-	-202	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 25 WELL #: 14 RRCID -> 187664 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9258 - 9681

04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 13 RRCID -> 187831 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9472

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 21 WELL #: 15 RRCID -> 188710 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8538 - 9358

04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1444	-0-	-199	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 20 WELL #: 15 RRCID -> 195005 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8452 - 9568

04	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	3			N	-0-					-0-
05	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	3			N	-0-					-0-
06	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	3			N	-0-					-0-
07	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	3			N	-0-					-0-
08	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	3			N	-0-					-0-
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 12 WELL #: 12 RRCID -> 195155 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8760 - 9524

04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1282	-0-	-38	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196768 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8437 - 9316

04	2910	X	2472	-0-	-438	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
05	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
06	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	2364	-0-	-178	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
08	3038	N	2467	-0-	-571	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
04	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
05	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3921	-0-	-129	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
07	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	3992	-0-	-193	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			N	-0-					-0-
05	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
06	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
07	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	3369	-0-	-227	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					-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
04	1620	N	1414	-0-	-206	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1505	-0-	-107	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1429	-0-	-101	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1445	-0-	-74	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-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
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
07	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-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
04	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
05	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
06	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
07	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
08	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					-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
04	2070	N	1666	-0-	-404	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1567	-0-	-541	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1123	-0-	-527	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1111	-0-	-625	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-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
04	4710	X	3489	-0-	-1221	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	2848	-0-	-2019	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	3333	-0-	-837	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
07	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
08	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
06	840	N	825	-0-	-15	-0-	825	3			N	-0-					-0-
07	868	N	652	-0-	-216	-0-	652	3			N	-0-					-0-
08	868	N	396	-0-	-472	-0-	396	3			N	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
07	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
08	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-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
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-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
04	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
05	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
07	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1719	-0-	-420	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-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
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
05	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
06	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
07	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
08	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					-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
04	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
05	992	N	939	-0-	-53	-0-	939	3			N	-0-					-0-
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	838	-0-	-247	-0-	838	3			N	-0-					-0-
08	930	N	810	-0-	-120	-0-	810	3			N	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-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
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
05	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1887	-0-	-213	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1971	-0-	-199	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	2044	-0-	-126	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1920	N	1916	-0-	-4	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1859	-0-	-125	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1779	-0-	-111	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1749	-0-	-235	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-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
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-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
04	2550	X	2005	-0-	-545	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	2445	-0-	-190	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
06	2280	X	2061	-0-	-219	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
07	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
08	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-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
04	3630	X	2210	-0-	-1420	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	2231	-0-	-1520	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	1900	-0-	-1220	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2056	-0-	-765	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
08	2697	X	1831	-0-	-866	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
09	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					-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
04	1410	X	730	-0-	-680	-0-	730	3			N	-0-					-0-
05	1457	X	878	-0-	-579	-0-	878	3			N	-0-					-0-
06	1410	X	802	-0-	-608	-0-	802	3			N	-0-					-0-
07	1364	X	992	-0-	-372	-0-	992	3			N	-0-					-0-
08	1054	X	791	-0-	-263	-0-	791	3			N	-0-					-0-
09	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-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
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
08	775	N	703	-0-	-72	-0-	703	3			N	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	980	-0-	-818	-0-	980	3			N	-0-					-0-
06	900	N	898	-0-	-2	-0-	898	3			N	-0-					-0-
07	837	N	739	-0-	-98	-0-	739	3			N	-0-					-0-
08	992	N	790	-0-	-202	-0-	790	3			N	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	1812	-0-	-978	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	854	-0-	-1576	-0-	854	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	878	-0-	-1912	-0-	878	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	869	-0-	-1921	-0-	869	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-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
04	990	N	714	-0-	-276	-0-	714	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	736	-0-	-287	-0-	736	3			N	-0-					-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
07	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	3			N	-0-					-0-
08	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	3			N	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-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
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-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
04	3870	X	3308	-0-	-562	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3411	-0-	-402	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3312	-0-	-378	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3525	-0-	-257	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	3587	-0-	-9	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					-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
04	3840	X	2539	-0-	-1301	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	2764	-0-	-1173	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3238	-0-	-182	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3275	-0-	-259	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
08	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					-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
04	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
07	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	3270	X	3123	-0-	-147	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3255	-0-	-124	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
06	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3296	-0-	-83	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
08	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	3270	X	3179	-0-	-91	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
05	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
06	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3196	-0-	-90	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3211	-0-	-137	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					-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
04	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
06	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	1230	N	848	-0-	-382	-0-	848	3			N	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
07	868	N	669	-0-	-199	-0-	669	3			N	-0-					-0-
08	744	N	658	-0-	-86	-0-	658	3			N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-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
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	341	N	185	-0-	-156	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-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
04	3450	X	2928	-0-	-522	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	3196	-0-	-164	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
07	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	3419	-0-	-84	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-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 #: 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
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
05	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	630	N	568	-0-	-62	-0-	568	3			N	-0-					-0-
05	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	3			N	-0-					-0-
06	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	3			N	-0-					-0-
07	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	3			N	-0-					-0-
08	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 25 WELL #: 18 RRCID -> 202779 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8590 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 11 WELL #: 16 RRCID -> 203009 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8430 - 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
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	759	-0-	-264	-0-	759	3			N	-0-					-0-
06	900	N	370	-0-	-530	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	545	-0-	-509	-0-	545	3			N	-0-					-0-
08	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	3			N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 16 WELL #: 14 RRCID -> 203260 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8520 - 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
04	2070	N	1687	-0-	-383	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1585	-0-	-95	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1632	-0-	-104	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1666	-0-	-70	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 23 WELL #: 20 RRCID -> 203302 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8622 - 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
04	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
05	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
06	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2531	-0-	-42	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	2300	-0-	-273	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
09	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 23 WELL #: 21 RRCID -> 203468 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8638 - 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
04	3450	X	3049	-0-	-401	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3087	-0-	-385	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2918	-0-	-382	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
07	15153	X	15153	-0-	-0-	-0-	15153	3			N	-0-					-0-
08	12990	X	12990	-0-	-0-	-0-	12990	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203556 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8774 - 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
04	4080	X	3866	-0-	-214	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	3222	-0-	-994	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
06	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3363	-0-	-636	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
08	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-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
04	2520	N	1924	-0-	-596	-0-	1896	3	28	9	Y	25	40	1			10
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2091	3	18	9	Y	16					26
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1970	3	32	9	Y	29	42	1			13
07	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2130	3	53	9	Y	48	51	1			10
08	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2143	3	19	9	Y	17					27
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					27

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
04	3900	X	2798	-0-	-1102	-0-	2757	3	41	9	Y	37	60	1			15
05	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4003	3	33	9	Y	30					45
06	3810	X	3142	-0-	-668	-0-	3092	3	50	9	Y	45	70	1			20
07	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3769	3	94	9	Y	85	88	1			17
08	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4206	3	34	9	Y	31					48
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					48

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 31 WELL #: 11 RRCID -> 204307 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8690 - 9782

04	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
05	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
06	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
07	1953	X	1855	-0-	-98	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
08	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
09	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204490 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8562 - 9426

04	120	N	29	-0-	-91	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204525 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8344 - 9594

04	600	N	434	-0-	-166	-0-	434	3			N	-0-					-0-
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	3			N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 23 WELL #: 16 RRCID -> 204527 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8496 - 9576

04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1319	-0-	-386	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1124	-0-	-581	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 33 WELL #: 13 RRCID -> 204846 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8722 - 9864

04	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
05	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
08	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 33 WELL #: 12 RRCID -> 204882 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8614 - 9746

04	2850	X	2826	-0-	-24	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2875	-0-	-70	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
06	2790	N	1996	-0-	-794	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
07	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
08	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1149	-0-	-587	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	955	-0-	-725	-0-	955	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1175	-0-	-561	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-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
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1365	3	13	9	Y	12	4	1			10
05	1271	N	1051	-0-	-220	-0-	1041	3	10	9	Y	9	15	1			4
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1123	3	11	9	Y	10	7	1			7
07	1426	N	1165	-0-	-261	-0-	1154	3	11	9	Y	10	7	1			10
08	1054	N	950	-0-	-104	-0-	944	3	6	9	Y	5	14	1			1
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					1

CGU 3 WELL #: 16 RRCID -> 206191 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8360 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2893	-0-	-107	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2719	-0-	-381	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2524	-0-	-576	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-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
04	1140	N	1049	-0-	-91	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1097	-0-	-43	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	924	-0-	-254	-0-	924	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-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
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	217	N	82	-0-	-135	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	372	N	142	-0-	-230	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-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
04	1230	N	1195	-0-	-35	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	3690	X	3348	-0-	-342	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3347	-0-	-404	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	3094	-0-	-116	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
07	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
08	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
05	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3243	-0-	-327	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
07	16226	X	16226	-0-	-0-	-0-	16226	3			N	-0-					-0-
08	15773	X	15773	-0-	-0-	-0-	15773	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					-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
04	630	N	605	-0-	-25	-0-	605	3			N	-0-					-0-
05	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	3			N	-0-					-0-
06	630	N	579	-0-	-51	-0-	579	3			N	-0-					-0-
07	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	3			N	-0-					-0-
08	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-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
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1982	-0-	-2	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
06	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-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
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	2790	X	2758	-0-	-32	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
07	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	2652	-0-	-789	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					-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
04	2940	X	2752	-0-	-188	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2700	-0-	-338	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	1939	-0-	-1001	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2265	-0-	-680	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	1970	-0-	-975	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
04	720	N	498	-0-	-222	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	2640	N	1970	-0-	-670	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	1931	-0-	-735	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	1446	-0-	-984	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1959	-0-	-87	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	479	-0-	-1505	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					-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
04	2490	X	1163	-0-	-1327	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	1528	-0-	-1045	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
06	1710	X	1214	-0-	-496	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
07	1519	X	837	-0-	-682	-0-	837	3			N	-0-					-0-
08	1519	X	671	-0-	-848	-0-	671	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-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
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	136	3	2	9	Y	2	3	1			1
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	120	3	1	9	Y	1					2
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	116	3	2	9	Y	2	3	1			1
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	119	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	118	3	1	9	Y	1					2
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	3329	-0-	229	229	3329	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3933	-0-	833	1062	3933	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1062					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	600	N	493	-0-	-107	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	620	N	189	-0-	-431	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	683	3	9	9	Y	8	9	1			3
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	488	3	4	9	Y	4					7
06	300	N	269	-0-	-31	-0-	265	3	4	9	Y	4	9	1			2
07	713	N	209	-0-	-504	-0-	205	3	4	9	Y	4	5	1			1
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	401	3	2	9	Y	2					3
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					3

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	893	-0-	-192	-0-	893	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	750	-0-	-300	-0-	750	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1034	-0-	-144	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	3			N	-0-					-0-
05	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3018	-0-	-792	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
07	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7946	3			N	-0-					-0-
08	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	7589	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					-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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	532	-0-	-68	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3			N	-0-					-0-
06	570	N	525	-0-	-45	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	901	-0-	-122	-0-	901	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	384	-0-	-639	-0-	384	3			N	-0-					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	10771	-0-	7671	7671	10771	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	13689	-0-	10589	18260	13689	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	18230					N	NO RPT					-0-

CGU 9 WELL #: 11 RRCID -> 224081 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 9628

04	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
05	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
07	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
08	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
09	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 22 WELL #: 20 RRCID -> 224256 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8404 - 9650

04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 36 WELL #: 6 RRCID -> 225699 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9438 - 9448

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	3			N	-0-					-0-
05	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	3			N	-0-					-0-
06	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	4118	-0-	-346	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
08	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 36 WELL #: 5 RRCID -> 227216 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8788 - 9485

04	1140	N	714	-0-	-426	-0-	700	3	14	9	Y	13	27	1			5
05	1178	N	905	-0-	-273	-0-	897	3	8	9	Y	7					12
06	1140	N	1081	-0-	-59	-0-	1064	3	17	9	Y	15	20	1			7
07	744	N	494	-0-	-250	-0-	482	3	12	9	Y	11	16	1			2
08	899	N	714	-0-	-185	-0-	710	3	4	9	Y	4					6
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					6

CGU 26 WELL #: 21 RRCID -> 227739 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9644 - 9650

04	3600	X	3598	-0-	-2	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3445	-0-	-275	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3152	-0-	-448	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3445	-0-	-275	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3238	-0-	-482	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	7920	X	5229	-0-	-2691	-0-	5171	3	58	9	Y	53	61	1			25
05	7192	X	5404	-0-	-1788	-0-	5351	3	53	9	Y	48	40	1			33
06	6180	X	5249	-0-	-931	-0-	5198	3	51	9	Y	46	43	1			36
07	5549	X	5333	-0-	-216	-0-	5291	3	42	9	Y	38	44	1			30
08	5487	X	4854	-0-	-633	-0-	4803	3	51	9	Y	46	41	1			35
09	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					35

CGU 19 WELL #: 18 RRCID -> 230083 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 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
04	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
05	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
06	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
07	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
08	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230778 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8414 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7328	X	3286	-0-	-4042	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
05	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
06	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
07	1550	X	950	-0-	-600	-0-	950	3			N	-0-					-0-
08	1550	X	313	-0-	-1237	-0-	313	3			N	-0-					-0-
09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 20 WELL #: 16 RRCID -> 230883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8534 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230891 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8780 - 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
04	540	N	413	-0-	-127	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
08	744	N	572	-0-	-172	-0-	572	3			N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 15 RRCID -> 232264 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 20 WELL #: 17 RRCID -> 232632 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8881 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1965	-0-	-165	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
07	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
08	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			Y	-0-					-0-
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			Y	-0-					-0-
06	1950	N	1835	-0-	-115	-0-	1835	3			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1827	-0-	-95	-0-	1827	3			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1801	-0-	-59	-0-	1801	3			Y	-0-					-0-
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					-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
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1706	-0-	-334	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1984	-0-	-124	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	2084	-0-	-24	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-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
04	1020	N	756	-0-	-264	-0-	756	3			N	-0-					-0-
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
06	990	N	895	-0-	-95	-0-	895	3			N	-0-					-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	910	-0-	-175	-0-	910	3			N	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-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
04	4590	X	4480	-0-	-110	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4663	-0-	-80	-0-	4663	3			N	-0-					-0-
06	4590	X	4339	-0-	-251	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	4501	-0-	-180	-0-	4501	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	4258	-0-	-392	-0-	4258	3			N	-0-					-0-
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					-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
04	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	661	-0-	-486	-0-	661	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
07	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	3	1	9	Y	1					1
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	66	3	4	9	Y	4	3	1			1
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	31	3	1	9	Y	1					2
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 13 WELL #: 16 RRCID -> 234702 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8344 - 9510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3270	X	2535	-0-	-735	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	2374	-0-	-1005	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	2541	-0-	-729	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	2338	-0-	-1041	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
08	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 13 WELL #: 17 RRCID -> 234708 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8310 - 9494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
05	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
06	2640	N	2580	-0-	-60	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
07	2790	N	2750	-0-	-40	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	2680	-0-	-79	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
09	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 12 WELL #: 13 RRCID -> 234881 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8624 - 9725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3300	X	2912	-0-	-388	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3203	-0-	-145	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	881	-0-	-1939	-0-	881	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	487	-0-	-2520	-0-	487	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	2960	-0-	-233	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234884 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8430 - 9282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 3 WELL #: 20 RRCID -> 235314 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8526 - 9680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3030	X	1875	-0-	-1155	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	1016	-0-	-1991	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
06	2370	X	966	-0-	-1404	-0-	966	3			N	-0-					-0-
07	2449	X	854	-0-	-1595	-0-	854	3			N	-0-					-0-
08	2294	X	930	-0-	-1364	-0-	930	3			N	-0-					-0-
09	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 18 RRCID -> 235401 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8540 - 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
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
08	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 28 WELL #: 13 RRCID -> 235404 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8888 - 9548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2164	-0-	-37	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1909	-0-	-281	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1980	-0-	-252	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	1960	-0-	-210	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3534	-0-	-93	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	2579	-0-	-961	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	2645	-0-	-1013	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	3099	-0-	-559	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 31 WELL #: 12 RRCID -> 235844 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 9786

04	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	3			N	-0-					-0-
05	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
06	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	3			N	-0-					-0-
07	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	3			N	-0-					-0-
08	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 21 WELL #: 16 RRCID -> 236122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8571 - 9656

04	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	3			N	-0-					-0-
05	5022	X	4662	-0-	-360	-0-	4662	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	2137	-0-	-2723	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4281	-0-	-741	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	3991	-0-	-1000	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 1 WELL #: 18 RRCID -> 236526 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8547 - 9630

04	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	434	N	345	-0-	-89	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	403	N	270	-0-	-133	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 10H RRCID -> 236539 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 8608 - 11222

04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2872	3	78	9	Y	71					166
05	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2889	3	83	9	Y	75					241
06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			Y	-0-					241
07	15361	X	15361	-0-	-0-	-0-	15361	3			Y	-0-					241
08	15532	X	15532	-0-	-0-	-0-	15531	3	1	9	Y	1	143	1			99
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					99

CGU 10 WELL #: 19 RRCID -> 237154 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8442 - 9494

04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
07	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2498	-0-	-13	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 3 WELL #: 15 RRCID -> 237156 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8485 - 9692

04	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3691	-0-	-122	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
06	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3656	-0-	-219	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	3240	-0-	-635	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	1620	N	1578	-0-	-42	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1564	-0-	-26	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1536	-0-	-479	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
06	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1904	-0-	-111	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
08	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-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
04	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
05	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	3			N	-0-					-0-
06	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
07	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	3			N	-0-					-0-
08	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					-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
04	2820	X	2744	-0-	-76	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2852	-0-	-62	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2638	-0-	-182	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
07	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
08	2852	N	2811	-0-	-41	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
09	2640	N	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
04	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
05	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
06	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
07	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
08	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
09	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-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
04	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
06	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3			N	-0-					-0-
07	14663	X	14663	-0-	-0-	-0-	14663	3			N	-0-					-0-
08	13920	X	13920	-0-	-0-	-0-	13920	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-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
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1975	-0-	-226	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1947	-0-	-68	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-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
04	2550	X	2337	-0-	-213	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
05	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	1963	-0-	-587	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
07	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	11333	3			N	-0-					-0-
08	11615	X	11615	-0-	-0-	-0-	11615	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	186	X	16	-0-	-170	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	180	X	16	-0-	-164	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	186	X	137	-0-	-49	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
04	2820	X	2746	-0-	-74	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2740	-0-	-174	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2638	-0-	-212	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2701	-0-	-244	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	2600	-0-	-128	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
09	2640	N	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	2025	-0-	-21	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
07	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
08	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	248	N	80	-0-	-168	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	217	N	92	-0-	-125	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-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
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-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
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-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
04	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	3			N	-0-					-0-
05	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	10501	3			N	-0-					-0-
06	17401	X	17401	-0-	-0-	-0-	17401	3			N	-0-					-0-
07	14060	X	14060	-0-	-0-	-0-	14060	3			N	-0-					-0-
08	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	13097	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					-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
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	527	N	459	-0-	-68	-0-	459	3			N	-0-					-0-
08	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	600	N	463	-0-	-137	-0-	463	3			N	-0-					-0-
05	434	N	353	-0-	-81	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	450	N	187	-0-	-263	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	465	N	250	-0-	-215	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1147	-0-	-923	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	8427	-0-	5327	5327	8427	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	9457	-0-	6357	11684	9457	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	10544					N	NO RPT					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 7 RRCID -> 242763 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8612 - 9379

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

CGU 9 WELL #: 16 RRCID -> 242768 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243135 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8538 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2537	-0-	-553	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	2624	-0-	-569	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2490	-0-	-600	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2573	-0-	-620	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
08	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243179 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8915 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	205	3	1	9	Y	1					1
05	155	N	105	-0-	-50	-0-	104	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	170	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	217	N	149	-0-	-68	-0-	148	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 9 WELL #: 15 RRCID -> 243180 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8423 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
05	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	3			N	-0-					-0-
07	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	3			N	-0-					-0-
08	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 28 WELL #: 16 RRCID -> 243294 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8704 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1564	-0-	-56	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1552	-0-	-122	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1354	-0-	-266	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1201	-0-	-411	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1279	-0-	-271	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1247	-0-	-73	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-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
04	390	N	367	-0-	-23	-0-	352	3	15	9	Y	14					26
05	403	N	371	-0-	-32	-0-	362	3	9	9	Y	8					34
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	350	3	14	9	Y	13					47
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	352	3	7	9	Y	6					53
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			Y	-0-					53
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					53

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244704 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 5893 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	1030	3	17	9	Y	15					46
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1220	3	11	9	Y	10					56
06	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	3			Y	-0-					56
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1147	3	88	9	Y	80					136
08	1209	N	863	-0-	-346	-0-	855	3	8	9	Y	7					143
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					143

CGU 7 WELL #: 13 RRCID -> 244838 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8540 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	883	-0-	-257	-0-	883	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	817	-0-	-361	-0-	817	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	743	-0-	-397	-0-	743	3			N	-0-					-0-
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-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
04	5580	X	5406	-0-	-174	-0-	5348	3	58	9	N	53	54	1			65
05	5766	X	1413	-0-	-4353	-0-	1394	3	19	9	N	17	57	1			25
06	5490	X	4993	-0-	-497	-0-	4883	3	110	9	N	100	67	1			58
07	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6141	3	87	9	N	79	53	1			84
08	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	5922	3	88	9	N	80	58	1			106
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT					106

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	1350	N	1314	-0-	-36	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1251	-0-	-129	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 7 WELL #: 17 RRCID -> 245607 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245609 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8913 - 9906

04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1388	3	12	9	Y	11	4	1			9
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1881	3	19	9	Y	17	19	1			7
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1495	3	14	9	Y	13	11	1			9
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1485	3	14	9	Y	13	9	1			13
08	1891	N	1262	-0-	-629	-0-	1254	3	8	9	Y	7	18	1			2
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					2

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245612 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 9841

04	2040	N	1710	-0-	-330	-0-	1695	3	15	9	Y	14	5	1			11
05	2232	N	2047	-0-	-185	-0-	2026	3	21	9	Y	19	22	1			8
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2253	3	21	9	Y	19	13	1			14
07	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2701	3	28	9	Y	25	14	1			25
08	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2653	3	14	9	Y	13	34	1			4
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					4

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245632 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9233

04	2250	X	1642	-0-	-608	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
05	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
06	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	3223	-0-	-32	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	3125	-0-	-564	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 27 WELL #: 15 RRCID -> 245690 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8732 - 9749

04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1195	-0-	-185	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	980	-0-	-384	-0-	980	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245745 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8838 - 9834

04	600	X	444	-0-	-156	-0-	441	3	3	9	Y	3	1	1			3
05	620	X	260	-0-	-360	-0-	258	3	2	9	Y	2	4	1			1
06	554	X	554	-0-	-0-	-0-	548	3	6	9	Y	5	2	1			4
07	496	X	367	-0-	-129	-0-	364	3	3	9	Y	3	4	1			3
08	496	X	234	-0-	-262	-0-	233	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
09	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245747 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8985 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2244	3	21	9	Y	19	6	1			15
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2107	3	21	9	Y	19	26	1			8
06	2010	N	1301	-0-	-709	-0-	1289	3	12	9	Y	11	11	1			8
07	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2449	3	24	9	Y	22	8	1			22
08	2139	N	1966	-0-	-173	-0-	1955	3	11	9	Y	10	29	1			3
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
05	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	4164	-0-	-114	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
08	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					-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
04	3000	N	1681	-0-	-1319	3890	1667	3	14	9	Y	13	5	1			11
05	3100	N	2401	-0-	-699	3191	2377	3	24	9	Y	22	24	1			9
06	3000	N	2393	-0-	-607	2584	2371	3	22	9	Y	20	14	1			15
07	3100	N	2444	-0-	-656	1928	2420	3	24	9	Y	22	15	1			22
08	3100	N	2429	-0-	-671	1257	2417	3	12	9	Y	11	30	1			3
09	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					3

GARY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246396 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8968 - 9360

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

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
04	2520	N	1856	-0-	-664	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1778	-0-	-330	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1651	-0-	-239	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1621	-0-	-301	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1515	-0-	-252	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-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
04	1590	X	1363	-0-	-227	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
05	1643	X	1248	-0-	-395	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
06	1530	X	1397	-0-	-133	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
07	1581	X	867	-0-	-714	-0-	867	3			N	-0-					-0-
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-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
04	2040	N	1737	-0-	-303	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	827	3	10	9	Y	9	12	1			4
05	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	1018	3	10	9	Y	9	7	1			6
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1120	3	11	9	Y	10	8	1			8
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1100	3	8	9	Y	7	9	1			6
08	1023	N	986	-0-	-37	-0-	976	3	10	9	Y	9	8	1			7
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					7

CGU 17 WELL #: 24 RRCID -> 246788 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8644 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	930	-0-	-300	-0-	930	3			N	-0-					-0-
05	775	N	700	-0-	-75	-0-	700	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	298	-0-	-932	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246976 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8900 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	882	-0-	-2448	-0-	870	3	12	9	Y	11	32	1			17
05	2542	X	1833	-0-	-709	-0-	1824	3	9	9	Y	8					25
06	2460	X	962	-0-	-1498	-0-	960	3	2	9	Y	2					27
07	2542	X	1691	-0-	-851	-0-	1687	3	4	9	Y	4					31
08	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	8841	3	10	9	Y	9	25	1			15
09	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					15

CGU 8 WELL #: 13R RRCID -> 247320 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8594 - 9458

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

CGU 8 WELL #: 16 RRCID -> 247986 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8396 - 9615

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

CGU 5 WELL #: 16R RRCID -> 248203 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8592 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 5 WELL #: 15 RRCID -> 248288 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8420 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1835	-0-	-55	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1815	-0-	-76	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1870	-0-	-52	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1890	N	1671	-0-	-219	-0-	1652	3	19	9	N	17	19	1			21
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1906	3	26	9	N	24	18	1			27
06	1590	N	1450	-0-	-140	-0-	1418	3	32	9	N	29	39	1			17
07	1736	N	1619	-0-	-117	-0-	1597	3	22	9	N	20	15	1			22
08	1922	N	1815	-0-	-107	-0-	1792	3	23	9	N	21	15	1			28
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					28

KYLE, J. R. -A- WELL #: 14 RRCID -> 250061 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8880 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MARSHALL, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 250281 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8790 - 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
04	180	N	97	-0-	-83	-0-	93	3	4	9	Y	4					10
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	117	3	2	9	Y	2					12
06	150	N	78	-0-	-72	-0-	75	3	3	9	Y	3					15
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	2					17
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					17
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					17

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250320 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8576 - 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
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 16 WELL #: 16 RRCID -> 250718 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8780 - 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
04	2910	X	2248	-0-	-662	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	1673	-0-	-1024	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
06	2070	X	1447	-0-	-623	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
07	2325	X	1055	-0-	-1270	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1198	-0-	-476	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250844 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 7 WELL #: 18 RRCID -> 251253 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 8952 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 5 WELL #: 12 RRCID -> 251503 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8500 - 9568

04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 23 RRCID -> 251584 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 9330

04	870	X	787	-0-	-83	-0-	787	3			N	-0-					-0-
05	899	X	654	-0-	-245	-0-	654	3			N	-0-					-0-
06	810	X	579	-0-	-231	-0-	579	3			N	-0-					-0-
07	837	X	624	-0-	-213	-0-	624	3			N	-0-					-0-
08	837	X	767	-0-	-70	-0-	767	3			N	-0-					-0-
09	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 7 WELL #: 14 RRCID -> 251587 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 9550

04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
07	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	3			N	-0-					-0-
08	868	N	853	-0-	-15	-0-	853	3			N	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 31 WELL #: 14 RRCID -> 251588 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 9928

04	1860	N	1725	-0-	-135	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1974	-0-	-10	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1727	-0-	-193	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1724	-0-	-74	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 18 WELL #: 23 RRCID -> 251589 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 8430 - 9610

04	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
05	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2125	-0-	-262	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	1358	-0-	-874	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 30 WELL #: 12 RRCID -> 251595 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 8722 - 9793

04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	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
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
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	2370	N	1950	-0-	-420	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	1965	-0-	-360	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1420	-0-	-590	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1890	-0-	-125	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1775	-0-	-178	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-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
04	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	4028	-0-	-374	-0-	4028	3			N	-0-					-0-
06	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	4137	-0-	-544	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	3592	-0-	-1089	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					-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
04	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1556	-0-	-304	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1693	-0-	-167	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1321	-0-	-229	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					-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
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1323	-0-	-117	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-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
04	4410	X	4073	-0-	-337	-0-	4027	3	46	9	Y	42	48	1			20
05	4495	X	4213	-0-	-282	-0-	4172	3	41	9	Y	37	32	1			25
06	4260	X	3405	-0-	-855	-0-	3371	3	34	9	Y	31	32	1			24
07	4340	X	3744	-0-	-596	-0-	3715	3	29	9	Y	26	29	1			21
08	4278	X	3383	-0-	-895	-0-	3348	3	35	9	Y	32	29	1			24
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					24

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
04	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
05	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
06	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
07	1116	X	1000	-0-	-116	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	841	-0-	-244	-0-	841	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	480	N	396	-0-	-84	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	496	N	181	-0-	-315	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	480	N	148	-0-	-332	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	3030	X	2661	-0-	-369	-0-	2632	3	29	9	N	26	29	1			33
05	3131	X	2520	-0-	-611	-0-	2480	3	40	9	N	36	30	1			39
06	3180	X	2727	-0-	-453	-0-	2669	3	58	9	N	53	61	1			31
07	3286	X	2532	-0-	-754	-0-	2497	3	35	9	N	32	28	1			35
08	3286	X	2730	-0-	-556	-0-	2691	3	39	9	N	35	24	1			46
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					46

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254411 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8848 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2499	3	22	9	Y	20	5	1			16
05	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3070	3	32	9	Y	29	33	1			12
06	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1606	3	17	9	Y	15	16	1			11
07	2604	X	1289	-0-	-1315	-0-	1276	3	13	9	Y	12	11	1			12
08	2573	N	482	-0-	-2091	-0-	480	3	2	9	Y	2	13	1			1
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					1

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254415 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8540 - 9144

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

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
04	2370	N	2342	-0-	-28	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
05	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1803	-0-	-387	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
07	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2433	-0-	-16	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	2961	N	1772	-0-	-1189	-0-	1755	3	17	9	Y	15	5	1			12
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1862	3	18	9	Y	16	21	1			7
06	1890	N	1601	-0-	-289	-0-	1586	3	15	9	Y	14	11	1			10
07	1829	N	1569	-0-	-260	-0-	1554	3	15	9	Y	14	10	1			14
08	1581	N	1307	-0-	-274	-0-	1300	3	7	9	Y	6	18	1			2
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	450	N	316	-0-	-134	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					-0-
08	434	N	191	-0-	-243	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1579	-0-	-157	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1469	-0-	-91	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1496	-0-	-85	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-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
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	341	3	6	9	Y	5	10	1			2
05	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			Y	-0-					2
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	150	3	3	9	Y	3	4	1			1
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	185	3	4	9	Y	4	4	1			1
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	190	3	1	9	Y	1					2
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					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
04	2550	N	1134	-0-	-1416	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
05	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
06	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
07	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	1837	-0-	-922	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
09	2670	N	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					-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
04	2310	N	2039	-0-	-271	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
05	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2031	-0-	-279	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	1704	-0-	-683	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-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
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
05	899	N	779	-0-	-120	-0-	779	3			N	-0-					-0-
06	870	N	192	-0-	-678	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	775	N	16	-0-	-759	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-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
04	4860	X	4572	-0-	-288	-0-	4572	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4550	-0-	-410	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	4477	-0-	-233	-0-	4477	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	4384	-0-	-483	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	4231	-0-	-636	-0-	4231	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	3			N	-0-					-0-
05	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	3			N	-0-					-0-
06	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	3			N	-0-					-0-
07	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	3			N	-0-					-0-
08	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	3			N	-0-					-0-
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	3000	N	2446	-0-	-554	50	2446	3			N	-0-					-0-
05	2629	N	2579	-0-	-50	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
06	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
07	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
08	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
09	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-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
04	2820	X	2629	-0-	-191	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
05	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	2544	-0-	-36	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	2602	-0-	-126	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	2550	-0-	-178	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					-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
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	2460	X	1706	-0-	-754	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
05	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
06	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	3			N	-0-					-0-
07	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4038	-0-	938	938	4038	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-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
04	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
05	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	3			N	-0-					-0-
06	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
07	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	8040	X	7781	-0-	-259	-0-	7694	3	87	9	Y	79	91	1			37
05	8308	X	7991	-0-	-317	-0-	7913	3	78	9	Y	71	60	1			48
06	7890	X	7669	-0-	-221	-0-	7595	3	74	9	Y	67	63	1			52
07	8153	X	6966	-0-	-1187	-0-	6912	3	54	9	Y	49	62	1			39
08	7936	X	7844	-0-	-92	-0-	7764	3	80	9	Y	73	57	1			55
09	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					Y	NO RPT					55

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
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1865	-0-	-212	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1494	-0-	-516	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1474	-0-	-479	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1166	-0-	-694	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-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
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
06	690	N	585	-0-	-105	-0-	585	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	592	-0-	-772	-0-	592	3			N	-0-					-0-
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-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
04	5310	X	4842	-0-	-468	-0-	4786	3	56	9	Y	51	58	1			24
05	5363	X	4360	-0-	-1003	-0-	4317	3	43	9	Y	39	36	1			27
06	5070	X	4186	-0-	-884	-0-	4144	3	42	9	Y	38	36	1			29
07	18789	X	18789	-0-	-0-	-0-	18754	3	35	9	Y	32	36	1			25
08	18873	X	18873	-0-	-0-	-0-	18828	3	45	9	Y	41	35	1			31
09	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					31

CGU 18 WELL #: 24 RRCID -> 256511 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8556 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1762	-0-	-68	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1810	-0-	-81	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1441	-0-	-450	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
04	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	2476	-0-	-283	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	1813	-0-	-1187	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	586	-0-	-2607	-0-	586	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	1487	-0-	-1706	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	2490	X	1893	-0-	-597	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	2166	-0-	-407	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	2050	-0-	-440	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
07	2573	X	2092	-0-	-481	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
08	2573	X	2062	-0-	-511	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-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
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-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
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1471	3	13	9	Y	12	4	1			10
05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1728	3	18	9	Y	16	19	1			7
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1629	3	15	9	Y	14	10	1			11
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1721	3	18	9	Y	16	11	1			16
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1733	3	9	9	Y	8	21	1			3
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					3

CGU 12 WELL #: 17 RRCID -> 256918 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8568 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-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
04	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	2481	-0-	-154	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	2059	-0-	-401	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2009	-0-	-936	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2065	-0-	-415	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-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
04	3000	N	3193	-0-	193	193	3193	3			N	-0-					-0-
05	1174	N	981	-0-	-193	-0-	981	3			N	-0-					-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	635	-0-	-2465	-0-	635	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	555	-0-	-2545	-0-	555	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1286	-0-	-634	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1210	-0-	-774	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1343	-0-	-641	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	3540	X	3433	-0-	-107	-0-	3396	3	37	9	Y	34	38	1			16
05	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3468	3	34	9	Y	31	26	1			21
06	3360	X	3201	-0-	-159	-0-	3170	3	31	9	Y	28	27	1			22
07	3534	X	3405	-0-	-129	-0-	3379	3	26	9	Y	24	27	1			19
08	3534	X	3190	-0-	-344	-0-	3158	3	32	9	Y	29	26	1			22
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					22

CGU 5 WELL #: 19 RRCID -> 257414 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8520 - 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
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	434	N	251	-0-	-183	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 1 WELL #: 14 RRCID -> 257416 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8761 - 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
04	3000	N	5020	-0-	2020	3570	5020	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	5277	-0-	2177	5747	5277	3			N	-0-					-0-
06	10608	X	4861	-0-	-5747	-0-	4861	3			N	-0-					-0-
07	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
08	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
09	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 22 RRCID -> 257420 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8434 - 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
04	930	N	221	-0-	-709	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	930	N	135	-0-	-795	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	510	N	184	-0-	-326	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 23 WELL #: 25 RRCID -> 257574 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8662 - 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
04	4170	X	3685	-0-	-485	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	3712	-0-	-597	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	2734	-0-	-1016	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	2993	-0-	-882	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	2972	-0-	-841	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 23H RRCID -> 257816 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 9505 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5640	X	1915	-0-	-3725	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	2158	-0-	-3670	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	2705	-0-	-2935	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
07	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	3			N	-0-					-0-
08	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 8 WELL #: 17 RRCID -> 257851 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8456 - 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
04	2820	X	2781	-0-	-39	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2729	-0-	-185	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2744	-0-	-76	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2807	-0-	-107	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
08	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
09	2730	N	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1740	N	1657	-0-	-83	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1674	-0-	-124	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	2490	X	506	-0-	-1984	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	2170	X	386	-0-	-1784	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	1140	X	215	-0-	-925	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	14194	X	14194	-0-	-0-	-0-	14194	3			N	-0-					-0-
08	13641	X	13641	-0-	-0-	-0-	13641	3			N	-0-					-0-
09	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	3			N	-0-					-0-
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
06	600	N	493	-0-	-107	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					-0-
08	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	3			N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-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
04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
05	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
07	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
08	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
09	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
04	2490	N	2486	-0-	-4	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2556	-0-	-17	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2417	-0-	-73	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2449	-0-	-124	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2408	-0-	-134	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
09	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 260951 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9640 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	2622	-0-	-1098	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	2947	-0-	-897	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	2834	-0-	-496	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2419	-0-	-774	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2749	-0-	-196	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 31 WELL #: 17 RRCID -> 261478 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8713 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
05	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2363	-0-	-67	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
07	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
08	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERS, E GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 263829 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9642 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	636	-0-	-1944	-0-	636	3			N	-0-					-0-
05	2232	X	728	-0-	-1504	-0-	728	3			N	-0-					-0-
06	1440	X	745	-0-	-695	-0-	745	3			N	-0-					-0-
07	1426	X	720	-0-	-706	-0-	720	3			N	-0-					-0-
08	1147	X	1053	-0-	-94	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
09	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 21 WELL #: 24 RRCID -> 263843 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8390 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	434	N	148	-0-	-286	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	180	N	101	-0-	-79	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 263847 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 8663 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3049	3	28	9	Y	25	8	1			20
05	2542	X	2528	-0-	-14	-0-	2503	3	25	9	Y	23	33	1			10
06	2670	X	2195	-0-	-475	-0-	2174	3	21	9	Y	19	15	1			14
07	3193	X	2540	-0-	-653	-0-	2515	3	25	9	Y	23	14	1			23
08	3038	X	2779	-0-	-259	-0-	2765	3	14	9	Y	13	32	1			4
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 33 WELL #: 14 RRCID -> 263855 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8525 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
05	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
06	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
07	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
08	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	5430	X	5243	-0-	-187	-0-	5243	3			N	-0-					-0-
05	5611	X	5275	-0-	-336	-0-	5275	3			N	-0-					-0-
06	5430	X	4960	-0-	-470	-0-	4960	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	4857	-0-	-754	-0-	4857	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	5037	-0-	-574	-0-	5037	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					-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
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-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
04	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
05	2759	X	196	-0-	-2563	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	870	X	482	-0-	-388	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	744	X	467	-0-	-277	-0-	467	3			N	-0-					-0-
08	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
09	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-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
04	2790	X	2753	-0-	-37	-0-	2720	3	33	9	Y	30	32	1			14
05	2883	X	2481	-0-	-402	-0-	2457	3	24	9	Y	22	21	1			15
06	2760	X	2468	-0-	-292	-0-	2444	3	24	9	Y	22	20	1			17
07	2852	X	2557	-0-	-295	-0-	2536	3	21	9	Y	19	21	1			15
08	2852	X	2413	-0-	-439	-0-	2389	3	24	9	Y	22	20	1			17
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					17

S. GARY WELL #: 4H RRCID -> 264512 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9730 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6660	X	5546	-0-	-1114	-0-	5546	3			N	-0-					-0-
05	6882	X	5683	-0-	-1199	-0-	5683	3			N	-0-					-0-
06	6630	X	5236	-0-	-1394	-0-	5236	3			N	-0-					-0-
07	6634	X	5338	-0-	-1296	-0-	5338	3			N	-0-					-0-
08	6417	X	5328	-0-	-1089	-0-	5328	3			N	-0-					-0-
09	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-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
04	8340	X	6740	-0-	-1600	-0-	6740	3			N	-0-					-0-
05	7812	X	7520	-0-	-292	-0-	7520	3			N	-0-					-0-
06	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	3			N	-0-					-0-
07	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	3			N	-0-					-0-
08	7533	X	7434	-0-	-99	-0-	7434	3			N	-0-					-0-
09	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	3000	N	3049	-0-	49	49	3049	3			N	-0-					-0-
05	2167	N	2118	-0-	-49	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
07	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
08	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
09	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
05	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
06	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
07	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
08	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-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
04	1260	N	1110	-0-	-150	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1122	-0-	-118	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1022	-0-	-238	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-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
04	8460	X	3933	-0-	-4527	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
05	11780	X	2575	-0-	-9205	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
06	11400	X	3523	-0-	-7877	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
07	11780	X	4491	-0-	-7289	-0-	4491	3			N	-0-					-0-
08	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					-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
04	4680	X	1316	-0-	-3364	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	2860	-0-	-1077	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
06	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
07	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
08	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-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
04	5970	X	5276	-0-	-694	-0-	5215	3	61	9	Y	55	66	1			26
05	6169	X	5608	-0-	-561	-0-	5554	3	54	9	Y	49	41	1			34
06	5970	X	5328	-0-	-642	-0-	5277	3	51	9	Y	46	44	1			36
07	6169	X	5484	-0-	-685	-0-	5441	3	43	9	Y	39	44	1			31
08	6045	X	5260	-0-	-785	-0-	5206	3	54	9	Y	49	43	1			37
09	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					37

FROST GILLASPY WELL #: 10H RRCID -> 265974 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9968 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6450	X	6088	-0-	-362	-0-	6022	3	66	9	N	60	61	1			73
05	6665	X	5745	-0-	-920	-0-	5666	3	79	9	N	72	65	1			80
06	6240	X	6006	-0-	-234	-0-	5874	3	132	9	N	120	131	1			69
07	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6585	3	92	9	N	84	63	1			90
08	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6512	3	97	9	N	88	62	1			116
09	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT					116

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	2070	X	1945	-0-	-125	-0-	1923	3	22	9	Y	20	31	1			9
05	2139	X	2132	-0-	-7	-0-	2112	3	20	9	Y	18	15	1			12
06	3210	X	2297	-0-	-913	-0-	2273	3	24	9	Y	22	17	1			17
07	3317	X	2472	-0-	-845	-0-	2452	3	20	9	Y	18	21	1			14
08	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2119	3	22	9	Y	20	19	1			15
09	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					15

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267126 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9122 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267418 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9720 - 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
04	7320	X	4100	-0-	-3220	-0-	4069	3	31	9	Y	28	77	1			43
05	6262	X	6259	-0-	-3	-0-	6239	3	20	9	Y	18					61
06	5820	X	3307	-0-	-2513	-0-	3296	3	11	9	Y	10					71
07	6014	X	820	-0-	-5194	-0-	802	3	18	9	Y	16					87
08	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	8920	3	30	9	Y	27	69	1			45
09	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT					45

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267705 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10206 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5520	X	5326	-0-	-194	-0-	5294	3	32	9	Y	29	67	1			43
05	5642	X	5005	-0-	-637	-0-	4983	3	22	9	Y	20					63
06	5190	X	4817	-0-	-373	-0-	4803	3	14	9	Y	13					76
07	5518	X	5194	-0-	-324	-0-	5172	3	22	9	Y	20					96
08	5518	X	4937	-0-	-581	-0-	4920	3	17	9	Y	15	76	1			35
09	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					35

FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 285547 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9984 - 13713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19280	X	19280	-0-	-0-	-0-	19280	3			N	-0-					-0-
05	19738	X	19738	-0-	-0-	-0-	19738	3			N	-0-					-0-
06	18664	X	18664	-0-	-0-	-0-	18664	3			N	-0-					-0-
07	18915	X	18915	-0-	-0-	-0-	18915	3			N	-0-					-0-
08	18703	X	18703	-0-	-0-	-0-	18703	3			N	-0-					-0-
09	16980	X	NO RPT	-0-	-16980	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 086761 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9594 - 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
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					121
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					121
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					121
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					121
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					121
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					121

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
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					120
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					120
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					120

HILL HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 184839 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9239 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 078082 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9649 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	275	2	6	9	Y	5	5	8			73
05	403	N	269	-0-	-134	-0-	268	2	1	9	Y	1	1	8			73
06	390	N	235	-0-	-155	-0-	235	2			Y	-0-					73
07	279	N	219	-0-	-60	-0-	216	2	3	9	Y	3	3	8			73
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	270	2	3	9	Y	3	3	8			73
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	270	2	2	9	Y	2	2	8			73

STERRETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 083239 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8732 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, HAROLD WELL #: 3 RRCID -> 139009 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8594 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1152	-0-	-138	-0-	1128	2	24	9	Y	22	5	8			33
05	1364	N	881	-0-	-483	-0-	866	2	15	9	Y	14	22	1	2	8	23
06	1230	N	1229	-0-	-1	-0-	1209	2	20	9	Y	18	24	1	3	8	14
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1495	2	22	9	Y	20	4	8			30
*08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1336	2	17	9	Y	15	3	8			42
09	1230	N	1139	-0-	-91	-0-	1118	2	21	9	Y	19	29	1	3	8	29

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
DANIELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141797 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	15	1	540	2	Y	3					11
							3	9									
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	20	1	729	2	Y	3					14
							3	9									
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	18	1	694	2	Y	3					17
							3	9									
07	589	N	493	-0-	-96	-0-	18	1	475	2	Y	-0-					17
08	744	N	494	-0-	-250	-0-	18	1	474	2	Y	2	15	1			4
							2	9									
09	720	N	403	-0-	-317	-0-	15	1	386	2	Y	2					6
							2	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145281 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8888 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	58	1	2062	2	Y	12					43
							13	9									
05	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	68	1	2525	2	Y	10					53
							11	9									
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	49	1	1921	2	Y	7					60
							8	9									
07	2108	N	1331	-0-	-777	-0-	48	1	1282	2	Y	1					61
							1	9									
08	2108	N	1226	-0-	-882	-0-	44	1	1176	2	Y	5	55	1			11
							6	9									
09	1980	N	1309	-0-	-671	-0-	49	1	1253	2	Y	6					17
							7	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146007 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8943 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	388	N	388	-0-	-0-	-0-	11	1	375	2	Y	2					8
							2	9									
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	15	1	538	2	Y	2					10
							2	9									
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	15	1	584	2	Y	2					12
							2	9									
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	16	1	425	2	Y	-0-					12
08	465	N	291	-0-	-174	-0-	11	1	279	2	Y	1	11	1			2
							1	9									
09	450	N	273	-0-	-177	-0-	10	1	262	2	Y	1					3
							1	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167152 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8876 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILSON, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 173417 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8608 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1911	2	31	9	Y	28					51
05	2015	N	1927	-0-	-88	-0-	1897	2	30	9	Y	27	34	1			44
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1864	2	25	9	Y	23	44	1			23
07	2015	N	830	-0-	-1185	-0-	820	2	10	9	Y	9					32
*08	1922	N	461	-0-	-1461	-0-	457	2	4	9	Y	4					36
09	1890	N	1014	-0-	-876	-0-	999	2	15	9	Y	14	25	1			25

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
04	3180	X	1672	-0-	-1508	-0-	1644	2	28	9	Y	25					61
05	3100	X	1306	-0-	-1794	-0-	1286	2	20	9	Y	18	42	1			37
06	2970	X	1389	-0-	-1581	-0-	1370	2	19	9	Y	17	38	1			16
07	2728	X	1439	-0-	-1289	-0-	1421	2	18	9	Y	16					32
*08	2697	X	2507	-0-	-190	-0-	2482	2	25	9	Y	23					55
09	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2680	2	43	9	Y	39	38	1			56

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179357 COMPL. DATE 10/11/2025 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8550 - 9866

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

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 179782 COMPL. DATE 10/04/2024 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8618 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, HAROLD WELL #: 6 RRCID -> 180493 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8665 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	378	-0-	-12	-0-	371	2	7	9	Y	6					11
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	378	2	6	9	Y	5	7	1			9
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	348	2	4	9	Y	4	9	1			4
07	403	N	365	-0-	-38	-0-	361	2	4	9	Y	4					8
*08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	388	2	3	9	Y	3					11
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	356	2	6	9	Y	5	8	1			8

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
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1693	2	29	9	Y	26					49
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1887	2	29	9	Y	26	33	1			42
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1876	2	31	9	Y	28	43	1	3	8	24
07	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2757	2	23	9	Y	21					45
*08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1785	2	18	9	Y	16					61
09	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1811	2	29	9	Y	26	43	1			44

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	153	X	153	-0-	-0-	-0-	3	1	147	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	216	X	216	-0-	-0-	-0-	5	1	205	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	150	X	130	-0-	-20	-0-	3	1	125	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	179	X	179	-0-	-0-	-0-	4	1	172	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
08	217	N	121	-0-	-96	-0-	3	1	116	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	3	1	108	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

STERRETT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202052 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10050

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-

STERRETT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203063 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8784 - 10050

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERRETT WELL #: 8 RRCID -> 207793 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8778 - 10058

04	2190	X	1944	-0-	-246	-0-	39	1	1857	2	Y	44	43	1			17
							48	9									
05	2170	X	1865	-0-	-305	-0-	41	1	1782	2	Y	38	49	1			6
							42	9									
06	2100	X	1719	-0-	-381	-0-	42	1	1647	2	Y	27	20	1			13
							30	9									
07	2170	X	1670	-0-	-500	-0-	40	1	1598	2	Y	29	29	1			13
							32	9									
08	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	40	1	1674	2	Y	29	29	1			13
							32	9									
09	1710	N	1603	-0-	-107	-0-	37	1	1538	2	Y	25	19	1			19
							28	9									

STERRETT WELL #: 11 RRCID -> 208892 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8740 - 10008

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 10 RRCID -> 209809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8784 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	2	Y	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	4	1	142	2	Y	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	3	1	108	2	Y	-0-					-0-
08	93	X	91	-0-	-2	-0-	2	1	89	2	Y	-0-					-0-
09	150	X	132	-0-	-18	-0-	3	1	129	2	Y	-0-					-0-

STERRETT WELL #: 9 RRCID -> 209810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10276 PERF. 8756 - 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
04	720	X	308	-0-	-412	-0-	6	1	296	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
05	451	X	451	-0-	-0-	-0-	10	1	432	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
06	120	X	106	-0-	-14	-0-	3	1	102	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	310	X	267	-0-	-43	-0-	7	1	258	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	465	N	315	-0-	-150	-0-	7	1	306	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	120	N	72	-0-	-48	-0-	2	1	70	2	Y	-0-	1	1			-0-

STERRETT WELL #: 12 RRCID -> 210753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	20	1	966	2	Y	19	20	1			7
							21	9									
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	24	1	1067	2	Y	25	28	1			4
							28	9									
06	1110	N	823	-0-	-287	-0-	20	1	794	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
07	1054	N	958	-0-	-96	-0-	23	1	924	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
08	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	24	1	1020	2	Y	11	10	1			5
							12	9									
09	810	N	745	-0-	-65	-0-	17	1	720	2	Y	7	7	1			5
							8	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 7 RRCID -> 213384 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 6192 - 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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
04	2550	X	2500	-0-		-50	-0-	50	1	2361	2	Y	81	80	1			31
								89	9									
05	2728	X	2370	-0-		-358	-0-	51	1	2222	2	Y	88	105	1			14
								97	9									
06	2640	X	2130	-0-		-510	-0-	51	1	1999	2	Y	73	51	1			36
								80	9									
07	2728	X	2512	-0-		-216	-0-	59	1	2348	2	Y	95	89	1			42
								105	9									
08	2573	X	2416	-0-		-157	-0-	53	1	2265	2	Y	89	91	1			40
								98	9									
09	2490	X	2083	-0-		-407	-0-	47	1	1956	2	Y	73	57	1			56
								80	9									

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 240556 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 11174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
04	1470	X	1092	-0-		-378	-0-	22	1	1048	2	Y	20	19	1			8
								22	9									
05	1364	X	1162	-0-		-202	-0-	25	1	1111	2	Y	24	28	1			4
								26	9									
06	1269	X	1269	-0-		-0-	-0-	31	1	1202	2	Y	33	21	1			16
								36	9									
07	1187	X	1187	-0-		-0-	-0-	28	1	1122	2	Y	34	35	1			15
								37	9									
08	1226	X	1226	-0-		-0-	-0-	27	1	1160	2	Y	35	34	1			16
								39	9									
09	1260	X	1025	-0-		-235	-0-	23	1	972	2	Y	27	22	1			21
								30	9									

STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263951 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
04	2730	X	1428	-0-		-1302	-0-	29	1	1358	2	Y	37	42	1			14
								41	9									
05	1953	X	1467	-0-		-486	-0-	32	1	1387	2	Y	44	51	1			7
								48	9									
06	1920	X	1554	-0-		-366	-0-	38	1	1482	2	Y	31	23	1			15
								34	9									
07	1984	X	1526	-0-		-458	-0-	37	1	1452	2	Y	34	34	1			15
								37	9									
08	1984	X	1473	-0-		-511	-0-	33	1	1405	2	Y	32	32	1			15
								35	9									
09	1560	X	1532	-0-		-28	-0-	35	1	1463	2	Y	31	22	1			24
								34	9									

STERRETT WELL #: 14 RRCID -> 263953 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8738 - 10018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
04	2280	X	1790	-0-		-490	-0-	35	1	1664	2	Y	83	77	1			32
								91	9									
05	2356	X	2039	-0-		-317	-0-	43	1	1874	2	Y	111	123	1			20
								122	9									
06	2280	X	1785	-0-		-495	-0-	43	1	1688	2	Y	49	45	1			24
								54	9									
07	1860	X	1718	-0-		-142	-0-	41	1	1620	2	Y	52	53	1			23
								57	9									
08	2089	X	2089	-0-		-0-	-0-	47	1	1974	2	Y	62	57	1			28
								68	9									
09	1980	X	1576	-0-		-404	-0-	36	1	1492	2	Y	44	38	1			34
								48	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	2980	-0-		-290	-0-	60 106	1 9	2814	2	Y	96	96	1			37
05	3379	X	2594	-0-		-785	-0-	56 105	1 9	2433	2	Y	95	117	1			15
06	3270	X	2637	-0-		-633	-0-	64 83	1 9	2490	2	Y	75	53	1			37
07	3162	X	2838	-0-		-324	-0-	67 98	1 9	2673	2	Y	89	87	1			39
08	2883	X	2858	-0-		-25	-0-	64 97	1 9	2697	2	Y	88	87	1			40
09	2790	X	2750	-0-		-40	-0-	62 88	1 9	2600	2	Y	80	59	1			61

STERRETT WELL #: 20 RRCID -> 263955 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8754 - 10034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	719	X	719	-0-		-0-	-0-	15 13	1 9	691	2	Y	12	12	1			4
05	876	X	876	-0-		-0-	-0-	19 19	1 9	838	2	Y	17	18	1			3
06	1259	X	1259	-0-		-0-	-0-	31 24	1 9	1204	2	Y	22	14	1			11
07	1699	X	1699	-0-		-0-	-0-	41 36	1 9	1622	2	Y	33	29	1			15
08	1231	N	1231	-0-		-0-	-0-	28 25	1 9	1178	2	Y	23	28	1			10
09	1260	N	1157	-0-		-103	-0-	26 23	1 9	1108	2	Y	21	15	1			16

STERRETT WELL #: 21 RRCID -> 263986 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8750 - 10030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	X	140	-0-		-1390	-0-	3 2	1 9	135	2	Y	2	3	1			1
05	1581	X	117	-0-		-1464	-0-	3 2	1 9	112	2	Y	2	3	1			-0-
06	1350	X	123	-0-		-1227	-0-	3 2	1 9	118	2	Y	2	1	1			1
07	1333	X	76	-0-		-1257	-0-	2 1	1 9	73	2	Y	1	2	1			-0-
08	279	X	66	-0-		-213	-0-	2 1	1 9	63	2	Y	1	1	1			-0-
09	150	X	68	-0-		-82	-0-	2 1	1 9	65	2	Y	1					1

STERRETT WELL #: 22 RRCID -> 263989 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 10028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2642	X	2642	-0-		-0-	-0-	54 54	1 9	2534	2	Y	49	52	1			19
05	3110	X	3110	-0-		-0-	-0-	68 73	1 9	2969	2	Y	66	74	1			11
06	3120	X	3120	-0-		-0-	-0-	75 108	1 9	2937	2	Y	98	62	1			47
07	3162	X	2788	-0-		-374	-0-	66 105	1 9	2617	2	Y	95	100	1			42
08	3162	X	3092	-0-		-70	-0-	69 116	1 9	2907	2	Y	105	98	1			49
09	3279	X	3279	-0-		-0-	-0-	74 117	1 9	3088	2	Y	106	75	1			80

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	72	1	3599	2	Y	55	31	1			59
							61	9									
05	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	74	1	3632	2	Y	56	89	1			26
							62	9									
06	3960	X	3318	-0-	-642	-0-	57	1	3226	2	Y	32	47	1			11
							35	9									
07	4092	X	3547	-0-	-545	-0-	68	1	3443	2	Y	33	19	1			25
							36	9									
08	4092	X	3458	-0-	-634	-0-	71	1	3350	2	Y	34	42	1			17
							37	9									
09	3720	X	3236	-0-	-484	-0-	67	1	3136	2	Y	30	20	1			27
							33	9									

RHODES WELL #: 4 RRCID -> 265655 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8686 - 9954

04	3840	X	3558	-0-	-282	-0-	69	1	3443	2	Y	42	23	1			45
							46	9									
05	3875	X	3579	-0-	-296	-0-	70	1	3463	2	Y	42	68	1			19
							46	9									
06	3840	X	3350	-0-	-490	-0-	57	1	3182	2	Y	101	84	1			36
							111	9									
07	3968	X	3065	-0-	-903	-0-	57	1	2900	2	Y	98	59	1	11	8	64
							108	9									
08	3410	X	3105	-0-	-305	-0-	62	1	2919	2	Y	113	112	1	19	8	46
							124	9									
09	3300	X	3036	-0-	-264	-0-	61	1	2868	2	Y	97	56	1	9	8	78
							107	9									

RHODES WELL #: 3 RRCID -> 265656 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8537 - 9792

04	4470	X	4252	-0-	-218	-0-	83	1	4140	2	Y	26	15	1			28
							29	9									
05	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	89	1	4405	2	Y	27	43	1			12
							30	9									
06	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	81	1	4536	2	Y	17	23	1			6
							19	9									
07	4681	X	4108	-0-	-573	-0-	80	1	4011	2	Y	15	10	1			11
							17	9									
08	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	107	1	5054	2	Y	20	21	1			10
							22	9									
09	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	96	1	4544	2	Y	17	12	1			15
							19	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
04	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	96 87	1 9	4772	2	Y	79	45	1			84
05	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	103 94	1 9	5071	2	Y	85	128	1			41
06	4950	X	4189	-0-	-761	-0-	72 54	1 9	4063	2	Y	49	73	1			17
07	5115	X	4464	-0-	-651	-0-	86 58	1 9	4320	2	Y	53	30	1	3	8	37
08	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	90 57	1 9	4226	2	Y	52	63	1			26
09	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	91 55	1 9	4270	2	Y	50	32	1			44

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268340 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 12 RRCID -> 268888 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8548 - 9442

04	780	N	589	-0-	-191	-0-	25 8	1 9	556	2	Y	7	6	1			3
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	25 10	1 9	652	2	Y	9	8	1			4
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	13 11	1 9	680	2	Y	10	8	1			6
07	620	N	73	-0-	-547	-0-	1 1	1 9	71	2	Y	1	7	1			-0-
08	682	N	144	-0-	-538	-0-	3 2	1 9	139	2	Y	2	1	1			1
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	13 10	1 9	678	2	Y	9	3	1			7

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 16 RRCID -> 268889 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8568 - 9468

04	4500	X	3783	-0-	-717	-0-	160 48	1 9	3575	2	Y	44	52	1			16
05	4650	X	4319	-0-	-331	-0-	158 61	1 9	4100	2	Y	55	47	1	1	8	23
06	4170	X	3750	-0-	-420	-0-	71 57	1 9	3622	2	Y	52	46	1			29
07	3906	X	3568	-0-	-338	-0-	69 47	1 9	3452	2	Y	43	56	1			16
08	4309	X	3150	-0-	-1159	-0-	61 43	1 9	3046	2	Y	39	38	1			17
09	4170	X	2706	-0-	-1464	-0-	51 41	1 9	2614	2	Y	37	23	1			31

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 18 RRCID -> 268890 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8550 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	1274	-0-	-1036	-0-	54	1	1203	2	Y	15	19	1			6
							17	9									
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	71	1	1848	2	Y	24	20	1			10
							26	9									
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	32	1	1610	2	Y	23	20	1			13
							25	9									
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	33	1	1623	2	Y	20	25	1			8
							22	9									
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	41	1	2039	2	Y	26	22	1			12
							29	9									
09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	40	1	2028	2	Y	28	17	1			23
							31	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268906 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	3090	X	1451	-0-	-1639	-0-	61	1	1367	2	Y	21	25	1			8
							23	9									
05	3193	X	1691	-0-	-1502	-0-	62	1	1599	2	Y	27	23	1			12
							30	9									
06	3090	X	1327	-0-	-1763	-0-	25	1	1277	2	Y	23	22	1			13
							25	9									
07	1488	X	1016	-0-	-472	-0-	20	1	979	2	Y	15	23	1			5
							17	9									
08	1705	X	961	-0-	-744	-0-	18	1	926	2	Y	15	13	1			7
							17	9									
09	1650	X	254	-0-	-1396	-0-	5	1	245	2	Y	4	8	1			3
							4	9									

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269568 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 13 RRCID -> 270319 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8570 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	2394	-0-	-996	-0-	101	1	2264	2	Y	26	37	1			10
							29	9									
05	3503	X	2494	-0-	-1009	-0-	91	1	2371	2	Y	29	27	1			12
							32	9									
06	3090	X	2549	-0-	-541	-0-	48	1	2465	2	Y	33	26	1			19
							36	9									
07	3162	X	2767	-0-	-395	-0-	54	1	2679	2	Y	31	38	1			12
							34	9									
08	3007	X	2342	-0-	-665	-0-	45	1	2267	2	Y	27	27	1			12
							30	9									
09	2550	X	2533	-0-	-17	-0-	48	1	2451	2	Y	31	17	1			26
							34	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 17 RRCID -> 270794 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8598 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2478	-0-	-552	-0-	105	1	2341	2	Y	29	40	1			11
							32	9									
05	3131	X	2798	-0-	-333	-0-	102	1	2657	2	Y	35	31	1			15
							39	9									
06	3030	X	2635	-0-	-395	-0-	50	1	2544	2	Y	37	31	1			21
							41	9									
07	3007	X	2809	-0-	-198	-0-	55	1	2717	2	Y	34	42	1			13
							37	9									
08	3007	X	2782	-0-	-225	-0-	54	1	2691	2	Y	34	32	1			15
							37	9									
09	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	55	1	2803	2	Y	39	22	1			32
							43	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271434 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 272011 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	358	-0-	-138	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 274137 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8600 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2097	2	2	9	Y	2					265
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2263	2	76	9	Y	69	141	1			193
06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2248	2	55	9	Y	50					243
07	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2573	2	87	9	Y	79	140	1			182
08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2300	2	59	9	Y	54					236
09	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2540	2	53	9	Y	48					284

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	17534	X	17534	-0-	-0-	-0-	17396	2	138	9	Y	125	161	1			44
05	16213	X	11400	-0-	-4813	-0-	11302	2	98	9	Y	89	95	1			38
06	16200	X	12973	-0-	-3227	-0-	247	1	12603	2	Y	112	86	1			64
							123	9									
07	16926	X	16318	-0-	-608	-0-	319	1	15863	2	Y	124	140	1			48
							136	9									
08	16926	X	15665	-0-	-1261	-0-	304	1	15230	2	Y	119	114	1			53
							131	9									
09	16380	X	14967	-0-	-1413	-0-	285	1	14544	2	Y	125	75	1			103
							138	9									

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 276638 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8644 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					69
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1031	2	32	9	Y	29	37	1			61
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	825	2	19	9	Y	17					78
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1095	2	34	9	Y	31	37	1			72
08	1054	N	627	-0-	-427	-0-	613	2	14	9	Y	13					85
09	840	N	302	-0-	-538	-0-	296	2	6	9	Y	5					90

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281478 COMPL. DATE 10/07/2016 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9720 - 15554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15480	X	13531	-0-	-1949	-0-	13421	2	110	9	Y	100	136	1			37
05	15996	X	14054	-0-	-1942	-0-	13931	2	123	9	Y	112	106	1			43
06	15480	X	15048	-0-	-432	-0-	287	1	14610	2	Y	137	103	1			77
							151	9									
07	15872	X	14788	-0-	-1084	-0-	289	1	14372	2	Y	115	147	1			45
							127	9									
08	15872	X	14152	-0-	-1720	-0-	274	1	13754	2	Y	113	107	1			51
							124	9									
09	15060	X	13904	-0-	-1156	-0-	264	1	13508	2	Y	120	72	1			99
							132	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282482 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224435 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6456 - 9632

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236752 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 9616

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	732	495	1			402
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	724	982	1			144
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	658	498	1			304
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	465	483	1			286
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	310	315	1			281
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244672 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 9802

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BRIGGS, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231193 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8650 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1339	X	1148	-0-	-191	-0-	1148	2			Y	-0-					111
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					111
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					111
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					111
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					111
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					111

XTO ENERGY INC. 945936
BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 1 RRCID -> 074700 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9231 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	17	1	71	2	Y	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					-0-

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
04	180	N	142	-0-	-38	-0-	12	1	124	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	20	1	542	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	175	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
*07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	5	1	162	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*08	465	N	160	-0-	-305	-0-	4	1	150	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	12	1	426	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 2 RRCID -> 077542 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9114 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	157	1	1620	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
05	1922	N	1760	-0-	-162	-0-	62	1	1690	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
06	2040	N	1578	-0-	-462	-0-	41	1	1530	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
07	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	67	1	2227	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
*08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	56	1	2008	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
09	1590	N	1071	-0-	-519	-0-	30	1	1035	2	Y	5	5	1			2
							6	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	2067	-0-	-213	-0-	45	1	1983	2	Y	35	34	1			11
							39	9									
05	2263	X	2112	-0-	-151	-0-	51	1	2030	2	Y	28	27	1			12
							31	9									
06	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	50	1	1904	2	Y	26	28	1			10
							29	9									
07	2139	X	1872	-0-	-267	-0-	54	1	1793	2	Y	23	24	1			9
							25	9									
08	2139	X	1948	-0-	-191	-0-	52	1	1868	2	Y	25	26	1			8
							28	9									
09	2070	X	1579	-0-	-491	-0-	43	1	1513	2	Y	21	23	1			6
							23	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	39	1	1715	2	Y	45	46	1			14
							50	9									
05	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	43	1	1734	2	Y	36	35	1			15
							40	9									
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	47	1	1761	2	Y	35	37	1			13
							39	9									
07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	57	1	1884	2	Y	37	36	1			14
							41	9									
08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	50	1	1775	2	Y	35	38	1			11
							39	9									
09	1860	N	1752	-0-	-108	-0-	48	1	1668	2	Y	33	35	1			9
							36	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 2 RRCID -> 080465 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8367 - 9584

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 082042 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8378 - 8881

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
04	1380	N	1235	-0-		-145	-0-	27	1	1205	2	Y	3	5	1			1
								3	9									
05	2396	N	2396	-0-		-0-	-0-	58	1	2332	2	Y	5	4	1			2
								6	9									
06	2550	N	1796	-0-		-754	-0-	46	1	1747	2	Y	3	4	1			1
								3	9									
07	2342	N	2342	-0-		-0-	-0-	68	1	2268	2	Y	5	4	1			2
								6	9									
08	3100	N	3113	-0-		13	13	84	1	3022	2	Y	6	6	1			2
								7	9									
09	1800	N	1352	-0-		-448	-0-	38	1	1311	2	Y	3	4	1			1
								3	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 083074 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8748 - 9213

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
04	2340	N	2094	-0-		-246	-0-	44	1	1929	2	Y	110	113	1			34
								121	9									
05	2233	N	2233	-0-		-0-	-0-	52	1	2078	2	Y	94	88	1			40
								103	9									
06	2100	N	2096	-0-		-4	-0-	52	1	1952	2	Y	84	93	1			31
								92	9									
07	2170	N	2133	-0-		-37	-0-	60	1	1981	2	Y	84	83	1			32
								92	9									
08	2232	N	2118	-0-		-114	-0-	55	1	1969	2	Y	85	90	1			27
								94	9									
09	2100	N	1608	-0-		-492	-0-	43	1	1496	2	Y	63	73	1			17
								69	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084701 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8401 - 8444

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
04	2641	N	2641	-0-		-0-	-0-	58	1	2577	2	Y	5	4	1			2
								6	9									
05	2149	N	2149	-0-		-0-	-0-	52	1	2095	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
06	2285	N	2285	-0-		-0-	-0-	59	1	2223	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
07	2201	N	2075	-0-		-126	-0-	61	1	2011	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
08	2139	N	2081	-0-		-58	-0-	57	1	2021	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
09	2130	N	1950	-0-		-180	-0-	54	1	1893	2	Y	3	3	1			1
								3	9									

BROWN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 084829 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8456 - 9312

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
04	1830	X	1331	-0-		-499	-0-	29	1	1280	2	Y	20	26	1			6
								22	9									
05	2449	X	1774	-0-		-675	-0-	43	1	1708	2	Y	21	18	1			9
								23	9									
06	2460	X	1949	-0-		-511	-0-	50	1	1876	2	Y	21	22	1			8
								23	9									
07	2542	X	1365	-0-		-1177	-0-	39	1	1309	2	Y	15	17	1			6
								17	9									
08	1767	N	1182	-0-		-585	-0-	32	1	1136	2	Y	13	15	1			4
								14	9									
09	1950	N	1334	-0-		-616	-0-	37	1	1280	2	Y	15	15	1			4
								17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084856 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8855 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	53	1	2330	2	Y	51	51	1			16
							56	9									
05	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	62	1	2493	2	Y	44	41	1			19
							48	9									
06	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	65	1	2459	2	Y	41	45	1			15
							45	9									
07	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	72	1	2373	2	Y	40	40	1			15
							44	9									
08	2325	N	1648	-0-	-677	-0-	44	1	1575	2	Y	26	33	1			8
							29	9									
09	2250	N	1381	-0-	-869	-0-	38	1	1319	2	Y	22	24	1			6
							24	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
04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	53	1	2345	2	Y	32	34	1			10
							35	9									
05	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	66	1	2616	2	Y	28	26	1			12
							31	9									
06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	57	1	2168	2	Y	22	26	1			8
							24	9									
07	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	85	1	2819	2	Y	29	26	1			11
							32	9									
08	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	63	1	2252	2	Y	23	27	1			7
							25	9									
09	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	70	1	2430	2	Y	26	26	1			7
							29	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
04	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	22	1	972	2	Y	16	17	1			5
							18	9									
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	25	1	1006	2	Y	14	13	1			6
							15	9									
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	26	1	999	2	Y	13	14	1			5
							14	9									
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	31	1	1041	2	Y	13	13	1			5
							14	9									
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	29	1	1021	2	Y	13	14	1			4
							14	9									
09	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	28	1	959	2	Y	12	13	1			3
							13	9									

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
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	36	1	1576	2	Y	32	35	1			10
							35	9									
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	40	1	1600	2	Y	26	25	1			11
							29	9									
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	39	1	1455	2	Y	22	25	1			8
							24	9									
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	46	1	1519	2	Y	24	23	1			9
							26	9									
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	40	1	1442	2	Y	22	24	1			7
							24	9									
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	37	1	1287	2	Y	19	21	1			5
							21	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 2 RRCID -> 087872 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8767 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1752	-0-	-18	-0-	39	1	1713	2	Y	-0-					-0-
05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	54	1	2150	2	Y	-0-					-0-
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	51	1	1928	2	Y	-0-					-0-
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	61	1	2006	2	Y	-0-					-0-
08	2108	N	1865	-0-	-243	-0-	51	1	1814	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1684	-0-	-296	-0-	47	1	1637	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 088046 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8905 - 9294

04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	44	1	1968	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1961	-0-	-85	-0-	48	1	1913	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1865	-0-	-175	-0-	48	1	1817	2	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1965	-0-	-112	-0-	58	1	1907	2	Y	-0-					-0-
08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	53	1	1912	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	50	1	1742	2	Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 094964 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9132 - 9245

04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	45	1	1994	2	Y	-0-					-0-
05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	62	1	2469	2	Y	-0-					-0-
06	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	63	1	2398	2	Y	-0-					-0-
07	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	72	1	2390	2	Y	-0-					-0-
08	2542	N	2448	-0-	-94	-0-	67	1	2381	2	Y	-0-					-0-
09	2460	N	2229	-0-	-231	-0-	62	1	2167	2	Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 098171 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8399 - 9520

04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2091	2	11	9	Y	10	35	1			34
05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2221	2	24	9	Y	22	26	1			30
06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2186	2	13	9	Y	12	26	1			16
07	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2348	2	10	9	Y	9					25
08	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2377	2	18	9	Y	16					41
09	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2288	2	1	9	Y	1	24	1			18

PIRKLE, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 098840 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8382 - 9274

04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	45	1	1984	2	Y	39	40	1			12
							43	9									
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	49	1	1976	2	Y	31	30	1			13
							34	9									
06	2040	N	1834	-0-	-206	-0-	47	1	1757	2	Y	27	30	1			10
							30	9									
07	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	68	1	2253	2	Y	33	30	1			13
							36	9									
08	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	64	1	2297	2	Y	34	36	1			11
							37	9									
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	54	1	1864	2	Y	28	31	1			8
							31	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 3 RRCID -> 098841 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9207

04	210	N	206	-0-	-4	-0-	18	1	188	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	193	-0-	-55	-0-	7	1	186	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	5	1	184	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	6	1	187	2	Y	-0-					-0-
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	5	1	187	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	5	1	160	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 100005 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8810 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALD, F. H. WELL #: 3 RRCID -> 101029 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8812 - 9212

04	4770	X	3448	-0-	-1322	-0-	73	1	3255	2	Y	109	104	1			34
							120	9									
05	4929	X	3144	-0-	-1785	-0-	75	1	2983	2	Y	78	79	1			33
							86	9									
06	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	86	1	3249	2	Y	83	85	1			31
							91	9									
07	3565	X	3469	-0-	-96	-0-	99	1	3282	2	Y	80	80	1			31
							88	9									
08	3565	X	3429	-0-	-136	-0-	91	1	3249	2	Y	81	86	1			26
							89	9									
09	3450	X	2801	-0-	-649	-0-	76	1	2652	2	Y	66	74	1			18
							73	9									

ANDERSON, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 101213 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8385 - 9088

04	3000	N	3062	-0-	62	62	563	1	2425	2	Y	67	55	1			21
							74	9									
05	2347	N	2285	-0-	-62	-0-	152	1	2083	2	Y	45	47	1			19
							50	9									
06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	154	1	2069	2	Y	43	46	1			16
							47	9									
07	2480	X	2163	-0-	-317	-0-	152	1	1967	2	Y	40	41	1			15
							44	9									
08	2480	X	2230	-0-	-250	-0-	153	1	2031	2	Y	42	44	1			13
							46	9									
09	2400	X	996	-0-	-1404	-0-	27	1	948	2	Y	19	27	1			5
							21	9									

BROWN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 101745 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8461 - 9319

04	510	N	285	-0-	-225	-0-	6	1	277	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	12	1	494	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	11	1	408	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	14	1	451	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	496	N	414	-0-	-82	-0-	11	1	400	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	420	N	356	-0-	-64	-0-	10	1	344	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 3 RRCID -> 102588 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8868 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2550	X	2251	-0-	-299	-0-	49	1	2158	2	Y	40	41	1			12
							44	9									
05	2325	X	2300	-0-	-25	-0-	55	1	2209	2	Y	33	31	1			14
							36	9									
06	2250	X	2181	-0-	-69	-0-	55	1	2094	2	Y	29	32	1			11
							32	9									
07	2325	X	2263	-0-	-62	-0-	65	1	2166	2	Y	29	29	1			11
							32	9									
08	2325	X	2301	-0-	-24	-0-	62	1	2205	2	Y	31	32	1			10
							34	9									
09	2250	X	1966	-0-	-284	-0-	54	1	1884	2	Y	25	28	1			7
							28	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
04	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	329	1	3397	2	Y	25	26	1			10
							28	9									
05	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	90	1	2450	2	Y	21	26	1			5
							23	9									
06	2460	X	2277	-0-	-183	-0-	58	1	2197	2	Y	20	16	1			9
							22	9									
*07	2542	X	2362	-0-	-180	-0-	68	1	2270	2	Y	22	25	1			6
							24	9									
*08	2542	X	2317	-0-	-225	-0-	62	1	2227	2	Y	25	26	1			5
							28	9									
09	2460	X	2017	-0-	-443	-0-	56	1	1938	2	Y	21	18	1			8
							23	9									

BANKS, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 103243 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8408 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2850	X	2519	-0-	-331	-0-	55	1	2439	2	Y	23	22	1			7
							25	9									
05	2945	X	1931	-0-	-1014	-0-	47	1	1869	2	Y	14	15	1			6
							15	9									
06	2580	X	2229	-0-	-351	-0-	57	1	2155	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
07	2666	X	1992	-0-	-674	-0-	58	1	1920	2	Y	13	14	1			5
							14	9									
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	55	1	1976	2	Y	14	15	1			4
							15	9									
09	2220	N	1352	-0-	-868	-0-	37	1	1304	2	Y	10	11	1			3
							11	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 103405 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3570	X	2905	-0-	-665	-0-	64	1	2824	2	Y	15	16	1			5
							17	9									
05	2945	X	2526	-0-	-419	-0-	61	1	2454	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
06	3240	X	3146	-0-	-94	-0-	81	1	3051	2	Y	13	12	1			5
							14	9									
07	3348	X	3247	-0-	-101	-0-	95	1	3139	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
08	3348	X	3151	-0-	-197	-0-	85	1	3053	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
09	3150	X	3013	-0-	-137	-0-	84	1	2917	2	Y	11	12	1			3
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 103626 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8334 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	49	1	2169	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
05	2511	N	2508	-0-	-3	-0-	61	1	2443	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
06	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	72	1	2712	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	72	1	2387	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	74	1	2659	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	2790	N	2276	-0-	-514	-0-	63	1	2209	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

SEALEY, JJ WELL #: 3 RRCID -> 104057 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8816 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	344	1	3559	2	Y	-0-					-0-
05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	111	1	3022	2	Y	-0-					-0-
06	3810	X	2724	-0-	-1086	-0-	70	1	2654	2	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3550	-0-	-387	-0-	104	1	3446	2	Y	-0-					-0-
*08	3937	X	2596	-0-	-1341	-0-	71	1	2525	2	Y	-0-					-0-
09	3810	X	2638	-0-	-1172	-0-	74	1	2564	2	Y	-0-					-0-

BRODERICK GU2, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 106300 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8514 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	874	X	874	-0-	-0-	-0-	856	2	18	9	Y	16					26
05	806	X	806	-0-	-0-	-0-	803	2	3	9	Y	3					29
06	1140	X	846	-0-	-294	-0-	838	2	8	9	Y	7					36
07	1178	X	847	-0-	-331	-0-	832	2	15	9	Y	14	23	1			27
*08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1067	2	21	9	Y	19	15	1			31
09	840	N	286	-0-	-554	-0-	282	2	4	9	Y	4					35

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
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	67	1	696	2	Y	28	28	1			12
							31	9									
05	806	N	504	-0-	-302	-0-	17	1	461	2	Y	24	30	1			6
							26	9									
06	780	N	605	-0-	-175	-0-	15	1	561	2	Y	26	20	1			12
							29	9									
*07	806	N	594	-0-	-212	-0-	17	1	553	2	Y	22	28	1			6
							24	9									
*08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	14	1	518	2	Y	27	28	1			5
							30	9									
09	600	N	511	-0-	-89	-0-	14	1	472	2	Y	23	19	1			9
							25	9									

OWENS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 109756 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 8376 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17029	X	6241	-0-	-10788	-0-	138	1	6103	2	Y	-0-					-0-
05	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	63	1	2516	2	Y	-0-					-0-
06	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	107	1	4049	2	Y	-0-					-0-
07	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	134	1	4456	2	Y	-0-					-0-
08	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	122	1	4346	2	Y	-0-					-0-
09	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	130	1	4513	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 3 RRCID -> 115885 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8387 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1072	-0-		-8	-0-	23	1	1035	2	Y	13	13	1			4
								14	9									
05	1116	N	1046	-0-		-70	-0-	25	1	1010	2	Y	10	10	1			4
								11	9									
06	1080	N	981	-0-		-99	-0-	25	1	946	2	Y	9	10	1			3
								10	9									
07	1116	N	1067	-0-		-49	-0-	31	1	1025	2	Y	10	9	1			4
								11	9									
08	1075	N	1075	-0-		-0-	-0-	29	1	1036	2	Y	9	10	1			3
								10	9									
09	990	N	951	-0-		-39	-0-	26	1	916	2	Y	8	9	1			2
								9	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 116254 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8408 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1992	-0-		-78	-0-	44	1	1941	2	Y	6	6	1			2
								7	9									
05	2170	N	2102	-0-		-68	-0-	51	1	2045	2	Y	5	5	1			2
								6	9									
06	2479	N	2479	-0-		-0-	-0-	64	1	2408	2	Y	6	6	1			2
								7	9									
07	2670	N	2670	-0-		-0-	-0-	78	1	2585	2	Y	6	6	1			2
								7	9									
08	2668	N	2668	-0-		-0-	-0-	72	1	2589	2	Y	6	6	1			2
								7	9									
09	2490	N	2405	-0-		-85	-0-	67	1	2332	2	Y	5	6	1			1
								6	9									

OWENS, A.H. GU WELL #: 4 RRCID -> 117007 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 8408 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2113	-0-		-887	608	46	1	2057	2	Y	9	13	1			3
								10	9									
05	2571	N	1963	-0-		-608	-0-	48	1	1907	2	Y	7	7	1			3
								8	9									
06	1410	X	1410	-0-		-0-	-0-	36	1	1368	2	Y	5	6	1			2
								6	9									
07	1806	X	1806	-0-		-0-	-0-	53	1	1747	2	Y	5	5	1			2
								6	9									
08	1644	X	1644	-0-		-0-	-0-	45	1	1592	2	Y	6	6	1			2
								7	9									
09	1485	X	1485	-0-		-0-	-0-	41	1	1440	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

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
04	3330	X	3120	-0-		-210	-0-	69	1	3047	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
05	3379	X	3034	-0-		-345	-0-	74	1	2957	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
06	3115	X	3115	-0-		-0-	-0-	80	1	3032	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
07	3224	X	2983	-0-		-241	-0-	87	1	2893	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
08	3224	X	2128	-0-		-1096	-0-	58	1	2067	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
09	3120	X	1833	-0-		-1287	-0-	51	1	1780	2	Y	2	2	1			1
								2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121288 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8494 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					151
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	1	87	1			65
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					65
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	40	1			25

HOLMES, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 135836 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8366 - 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
04	420	N	354	-0-	-66	-0-	8	1	346	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	357	-0-	-77	-0-	9	1	348	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	9	1	333	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	10	1	346	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	10	1	344	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	9	1	312	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 138204 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 8405 - 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
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	6	1	270	2	Y	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	7	1	294	2	Y	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	8	1	299	2	Y	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	9	1	313	2	Y	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	9	1	310	2	Y	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	7	1	238	2	Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	24 14	1 9	1057	2	Y	13	13	1			4
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	28 12	1 9	1121	2	Y	11	10	1			5
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	30 11	1 9	1117	2	Y	10	11	1			4
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	32 10	1 9	1046	2	Y	9	9	1			4
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	29 10	1 9	1044	2	Y	9	10	1			3
09	990	N	806	-0-	-184	-0-	22 8	1 9	776	2	Y	7	8	1			2

JONES, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 139282 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	835	-0-	-65	-0-	73 10	1 9	752	2	Y	9	8	1			4
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	36 8	1 9	977	2	Y	7	9	1			2
06	840	N	799	-0-	-41	-0-	20 8	1 9	771	2	Y	7	6	1			3
07	868	N	797	-0-	-71	-0-	23 8	1 9	766	2	Y	7	8	1			2
*08	1023	N	788	-0-	-235	-0-	21 9	1 9	758	2	Y	8	8	1			2
09	810	N	691	-0-	-119	-0-	19 8	1 9	664	2	Y	7	6	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139612 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8336 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	179	1	772	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	780	-0-	-274	-0-	53	1	727	2	Y	-0-					-0-
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	63	1	844	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	804	-0-	-188	-0-	58	1	746	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	61	1	807	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	461	-0-	-439	-0-	13	1	448	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M. J. WELL #: 4 RRCID -> 139913 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8541 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	8	1	362	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	434	N	359	-0-	-75	-0-	9	1	347	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	390	N	356	-0-	-34	-0-	9	1	344	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	10	1	348	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	9	1	333	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	360	N	299	-0-	-61	-0-	8	1	288	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 4 RRCID -> 139933 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8544 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	600	-0-	-90	-0-	51	1	530	2	Y	17	17	1			7
							19	9									
05	682	N	83	-0-	-599	-0-	3	1	77	2	Y	3	9	1			1
							3	9									
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	39	1	1480	2	Y	13	8	1			6
							14	9									
07	620	N	579	-0-	-41	-0-	17	1	547	2	Y	14	16	1			4
							15	9									
*08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	14	1	512	2	Y	16	17	1			3
							18	9									
09	960	N	496	-0-	-464	-0-	13	1	468	2	Y	14	12	1			5
							15	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980	X	3769	-0-	-1211	-0-	82	1	3639	2	Y	44	45	1			14
							48	9									
05	5146	X	4748	-0-	-398	-0-	115	1	4587	2	Y	42	38	1			18
							46	9									
06	4980	X	4838	-0-	-142	-0-	124	1	4667	2	Y	43	45	1			16
							47	9									
07	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	145	1	4799	2	Y	42	42	1			16
							46	9									
08	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	131	1	4682	2	Y	42	45	1			13
							46	9									
09	4830	X	4394	-0-	-436	-0-	122	1	4230	2	Y	38	41	1			10
							42	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 140213 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8468 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	1966	-0-	-224	-0-	168	1	1739	2	Y	54	55	1			17
							59	9									
05	2263	X	2003	-0-	-260	-0-	69	1	1884	2	Y	45	43	1			19
							50	9									
06	2190	X	1854	-0-	-336	-0-	47	1	1762	2	Y	41	45	1			15
							45	9									
07	2263	X	1920	-0-	-343	-0-	55	1	1819	2	Y	42	41	1			16
							46	9									
08	2015	N	1921	-0-	-94	-0-	51	1	1825	2	Y	41	44	1			13
							45	9									
09	1860	N	1750	-0-	-110	-0-	48	1	1660	2	Y	38	41	1			10
							42	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140294 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	190	1	1965	2	Y	13	13	1			5
							14	9									
05	1953	N	1777	-0-	-176	-0-	62	1	1702	2	Y	12	14	1			3
							13	9									
06	2070	N	1635	-0-	-435	-0-	42	1	1582	2	Y	10	8	1			5
							11	9									
07	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	63	1	2093	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
*08	1767	N	1524	-0-	-243	-0-	41	1	1470	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	48	1	1658	2	Y	11	9	1			4
							12	9									

BROWN, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 140315 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8442 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1070	-0-	-370	-0-	24	1	1046	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	26	1	1036	2	Y	-0-					-0-
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	28	1	1057	2	Y	-0-					-0-
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	34	1	1117	2	Y	-0-					-0-
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	29	1	1046	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	995	-0-	-85	-0-	28	1	967	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
04	570	N	478	-0-	-92	-0-	10	1	464	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	558	N	458	-0-	-100	-0-	11	1	444	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	12	1	463	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	496	N	483	-0-	-13	-0-	14	1	466	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	13	1	469	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	480	N	459	-0-	-21	-0-	13	1	443	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 4 RRCID -> 140725 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8417 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	810	N	807	-0-	-3	-0-	69	1	714	2	Y	22	22	1			7
							24	9									
05	837	N	751	-0-	-86	-0-	26	1	706	2	Y	17	17	1			7
							19	9									
06	810	N	746	-0-	-64	-0-	19	1	708	2	Y	17	18	1			6
							19	9									
07	837	N	788	-0-	-49	-0-	23	1	746	2	Y	17	17	1			6
							19	9									
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	21	1	749	2	Y	17	18	1			5
							19	9									
09	750	N	689	-0-	-61	-0-	19	1	653	2	Y	15	16	1			4
							17	9									

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
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	26	1	1152	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	29	1	1177	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	31	1	1167	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	36	1	1201	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	33	1	1171	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	30	1	1040	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

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
04	930	N	834	-0-	-96	-0-	18	1	785	2	Y	28	29	1			9
							31	9									
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	23	1	903	2	Y	25	23	1			11
							28	9									
06	840	N	834	-0-	-6	-0-	21	1	790	2	Y	21	24	1			8
							23	9									
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	26	1	851	2	Y	23	22	1			9
							25	9									
08	961	N	909	-0-	-52	-0-	24	1	861	2	Y	22	24	1			7
							24	9									
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	23	1	806	2	Y	22	23	1			6
							24	9									

DONALD, F. H. WELL #: 5 RRCID -> 141262 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8384 - 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
04	1380	N	1221	-0-	-159	-0-	27	1	1194	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	31	1	1219	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1220	-0-	-100	-0-	31	1	1189	2	Y	-0-					-0-
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	38	1	1273	2	Y	-0-					-0-
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	34	1	1215	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1093	-0-	-137	-0-	31	1	1062	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 4 RRCID -> 141338 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 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
04	960	N	910	-0-	-50	-0-	20	1	890	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	942	-0-	-19	-0-	23	1	919	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	926	-0-	-4	-0-	24	1	902	2	Y	-0-					-0-
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	28	1	936	2	Y	-0-					-0-
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	26	1	929	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	868	-0-	-62	-0-	24	1	844	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 141385 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1376	-0-	-34	-0-	29	1	1307	2	Y	36	36	1			11
							40	9									
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	36	1	1422	2	Y	31	29	1			13
							34	9									
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	40	1	1527	2	Y	32	33	1			12
							35	9									
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	46	1	1534	2	Y	31	31	1			12
							34	9									
08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	42	1	1495	2	Y	31	33	1			10
							34	9									
09	1590	N	1417	-0-	-173	-0-	39	1	1347	2	Y	28	30	1			8
							31	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 141594 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 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
04	840	N	791	-0-	-49	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-

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
04	1260	N	1210	-0-	-50	-0-	27	1	1183	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1226	-0-	-107	-0-	30	1	1196	2	Y	-0-					-0-
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	32	1	1209	2	Y	-0-					-0-
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	39	1	1283	2	Y	-0-					-0-
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	36	1	1277	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1217	-0-	-13	-0-	34	1	1183	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
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	5	1	202	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	248	N	189	-0-	-59	-0-	5	1	184	2	Y	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	6	1	237	2	Y	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	11	1	358	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	11	1	386	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	9	1	311	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OWENS, A. H. WELL #: 5 RRCID -> 141735 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8998 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	50	1	2234	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
05	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	57	1	2281	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	63	1	2397	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	78	1	2595	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
08	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	74	1	2647	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	71	1	2483	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 141736 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8690 - 9867

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2025

JONES, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 142298 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8632 - 9518

04	750	N	617	-0-	-133	-0-	50 47	1 9	520	2	Y	43	42	1			18
05	713	N	574	-0-	-139	-0-	19 39	1 9	516	2	Y	35	44	1			9
06	600	N	558	-0-	-42	-0-	13 41	1 9	504	2	Y	37	29	1			17
*07	651	N	623	-0-	-28	-0-	17 36	1 9	570	2	Y	33	41	1			9
*08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	16 45	1 9	559	2	Y	41	42	1			8
09	570	N	535	-0-	-35	-0-	14 37	1 9	484	2	Y	34	29	1			13

THOMAS & WOOD WELL #: 5 RRCID -> 142497 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9610

04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	44 15	1 9	452	2	Y	14	14	1			6
05	527	N	485	-0-	-42	-0-	17 13	1 9	455	2	Y	12	15	1			3
06	510	N	474	-0-	-36	-0-	12 14	1 9	448	2	Y	13	10	1			6
07	527	N	494	-0-	-33	-0-	14 12	1 9	468	2	Y	11	14	1			3
*08	496	N	493	-0-	-3	-0-	13 15	1 9	465	2	Y	14	14	1			3
09	480	N	443	-0-	-37	-0-	12 12	1 9	419	2	Y	11	10	1			4

DAVIS, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 142501 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9640

04	1890	N	1356	-0-	-534	-0-	30 4	1 9	1322	2	Y	4	4	1			1
05	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	64 8	1 9	2572	2	Y	7	5	1			3
06	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	72 6	1 9	2715	2	Y	5	6	1			2
07	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	79 7	1 9	2622	2	Y	6	6	1			2
08	2635	N	1873	-0-	-762	-0-	51 4	1 9	1818	2	Y	4	5	1			1
09	2640	N	1271	-0-	-1369	-0-	35 3	1 9	1233	2	Y	3	3	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, A.H. WELL #: 6 RRCID -> 142528 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8766 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	428	N	428	-0-	-0-	-0-	9	1	410	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	11	1	455	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	13	1	495	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	21	1	687	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	17	1	602	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
09	480	N	443	-0-	-37	-0-	12	1	424	2	Y	6	7	1			2
							7	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. (I) GAS 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	2850	X	2685	-0-	-165	-0-	236	1	2441	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
05	2728	X	1788	-0-	-940	-0-	63	1	1721	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	2640	X	1443	-0-	-1197	-0-	37	1	1403	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	2790	X	1481	-0-	-1309	-0-	43	1	1435	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1798	N	1277	-0-	-521	-0-	35	1	1239	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	1440	N	1217	-0-	-223	-0-	34	1	1180	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

ANDERSON, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 142908 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8388 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	N	669	-0-	-81	-0-	124	1	534	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	85	1	1169	2	Y	19	14	1			8
							21	9									
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	53	1	715	2	Y	10	14	1			4
							11	9									
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	101	1	1297	2	Y	19	16	1			7
							21	9									
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	71	1	945	2	Y	14	17	1			4
							15	9									
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	27	1	943	2	Y	15	15	1			4
							17	9									

BANKS, W.R. WELL #: 5 RRCID -> 142991 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8845 - 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	2160	N	1904	-0-	-256	-0-	42	1	1862	2	Y	-0-					-0-
05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	53	1	2133	2	Y	-0-					-0-
06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	55	1	2087	2	Y	-0-					-0-
07	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	66	1	2171	2	Y	-0-					-0-
08	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	60	1	2161	2	Y	-0-					-0-
09	2130	N	2025	-0-	-105	-0-	57	1	1968	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 5 RRCID -> 142992 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	38	1	1665	2	Y	19	19	1			6
							21	9									
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	41	1	1640	2	Y	14	14	1			6
							15	9									
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	37	1	1399	2	Y	12	14	1			4
							13	9									
07	1457	N	1105	-0-	-352	-0-	32	1	1063	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
08	1457	N	1045	-0-	-412	-0-	28	1	1007	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
09	1410	N	1303	-0-	-107	-0-	36	1	1256	2	Y	10	10	1			3
							11	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143144 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8426 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3270	X	2092	-0-	-1178	-0-	45	1	2014	2	Y	30	34	1			9
							33	9									
05	3379	X	2013	-0-	-1366	-0-	49	1	1939	2	Y	23	22	1			10
							25	9									
06	3270	X	1995	-0-	-1275	-0-	51	1	1921	2	Y	21	23	1			8
							23	9									
07	2945	X	1807	-0-	-1138	-0-	52	1	1734	2	Y	19	20	1			7
							21	9									
08	2852	X	1822	-0-	-1030	-0-	49	1	1751	2	Y	20	21	1			6
							22	9									
09	2100	X	1558	-0-	-542	-0-	43	1	1496	2	Y	17	18	1			5
							19	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 5 RRCID -> 143652 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8463 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2370	X	1002	-0-	-1368	-0-	22	1	966	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
05	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	27	1	1074	2	Y	11	10	1			5
							12	9									
06	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	26	1	980	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
07	1023	N	994	-0-	-29	-0-	29	1	955	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	35	1	1249	2	Y	12	12	1			4
							13	9									
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	51	1	1789	2	Y	18	17	1			5
							20	9									

SEALEY, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 143703 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660	N	626	-0-	-34	-0-	13	1	583	2	Y	27	28	1			8
							30	9									
05	651	N	640	-0-	-11	-0-	15	1	601	2	Y	22	21	1			9
							24	9									
06	630	N	607	-0-	-23	-0-	15	1	570	2	Y	20	22	1			7
							22	9									
07	651	N	615	-0-	-36	-0-	17	1	577	2	Y	19	19	1			7
							21	9									
08	651	N	603	-0-	-48	-0-	16	1	565	2	Y	20	21	1			6
							22	9									
09	600	N	544	-0-	-56	-0-	15	1	509	2	Y	18	19	1			5
							20	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 143811 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8444 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	74	1	761	2	Y	45	45	1			19
							50	9									
05	899	N	788	-0-	-111	-0-	26	1	720	2	Y	38	47	1			10
							42	9									
06	870	N	772	-0-	-98	-0-	19	1	710	2	Y	39	31	1			18
							43	9									
07	930	N	799	-0-	-131	-0-	22	1	737	2	Y	36	44	1			10
							40	9									
*08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	21	1	734	2	Y	44	45	1			9
							48	9									
09	780	N	720	-0-	-60	-0-	19	1	661	2	Y	36	31	1			14
							40	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 5 RRCID -> 143853 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1686	-0-	-114	-0-	146	1	1511	2	Y	26	26	1			11
							29	9									
05	1736	N	1593	-0-	-143	-0-	56	1	1513	2	Y	22	27	1			6
							24	9									
06	1740	N	1556	-0-	-184	-0-	40	1	1492	2	Y	22	18	1			10
							24	9									
*07	1736	N	1563	-0-	-173	-0-	45	1	1496	2	Y	20	25	1			5
							22	9									
*08	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	42	1	1494	2	Y	25	25	1			5
							28	9									
09	1560	N	1339	-0-	-221	-0-	37	1	1280	2	Y	20	17	1			8
							22	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 5 RRCID -> 144597 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	980	-0-	-10	-0-	21	1	951	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
05	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	25	1	984	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	26	1	966	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	31	1	1012	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	28	1	1003	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
09	990	N	941	-0-	-49	-0-	26	1	909	2	Y	5	6	1			1
							6	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
04	1920	N	1251	-0-	-669	-0-	109	1	1125	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
05	1612	N	1074	-0-	-538	-0-	38	1	1022	2	Y	13	16	1			3
							14	9									
06	1320	N	1065	-0-	-255	-0-	27	1	1023	2	Y	14	11	1			6
							15	9									
*07	1302	N	1093	-0-	-209	-0-	32	1	1048	2	Y	12	15	1			3
							13	9									
*08	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	78	1	2780	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	50	1	1718	2	Y	13	11	1			5
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145225 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8463 - 9676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	47	1	2104	2	Y	33	34	1			10
							36	9									
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	43	1	1704	2	Y	21	22	1			9
							23	9									
06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	51	1	1916	2	Y	22	23	1			8
							24	9									
07	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	75	1	2482	2	Y	29	26	1			11
							32	9									
08	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	68	1	2418	2	Y	28	30	1			9
							31	9									
09	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	61	1	2134	2	Y	25	27	1			7
							28	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 145227 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	849	-0-	-231	-0-	18	1	794	2	Y	34	36	1			11
							37	9									
05	1023	N	832	-0-	-191	-0-	20	1	783	2	Y	26	26	1			11
							29	9									
06	960	N	825	-0-	-135	-0-	21	1	776	2	Y	25	27	1			9
							28	9									
07	868	N	783	-0-	-85	-0-	22	1	735	2	Y	24	24	1			9
							26	9									
08	837	N	800	-0-	-37	-0-	21	1	753	2	Y	24	25	1			8
							26	9									
09	840	N	735	-0-	-105	-0-	20	1	691	2	Y	22	24	1			6
							24	9									

DAVIS, A.L. WELL #: 6 RRCID -> 145375 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8476 - 8554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BANKS, W.R. WELL #: 6 RRCID -> 145590 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1723	-0-	-17	-0-	38	1	1671	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	44	1	1754	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
06	1740	N	1731	-0-	-9	-0-	44	1	1676	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
07	1767	N	1608	-0-	-159	-0-	47	1	1552	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
08	1798	N	1551	-0-	-247	-0-	42	1	1499	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
09	1740	N	1407	-0-	-333	-0-	39	1	1360	2	Y	7	8	1			2
							8	9									

DONALD, F.H. WELL #: 6 RRCID -> 145699 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	87	1	3869	2	Y	-0-					-0-
05	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	83	1	3326	2	Y	-0-					-0-
06	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	83	1	3117	2	Y	-0-					-0-
07	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	98	1	3260	2	Y	-0-					-0-
08	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	90	1	3205	2	Y	-0-					-0-
09	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	92	1	3215	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 6 L RRCID -> 147814 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8378 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	240	1	2475	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	2790	X	2556	-0-	-234	-0-	90	1	2463	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	2700	X	2636	-0-	-64	-0-	68	1	2566	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2790	X	2754	-0-	-36	-0-	81	1	2670	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*08	2790	X	2744	-0-	-46	-0-	75	1	2666	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	2640	N	2410	-0-	-230	-0-	67	1	2341	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OWENS, A. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149198 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9565

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149499 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8369 - 9570

04	990	N	851	-0-	-139	-0-	18	1	785	2	Y	44	46	1			14
							48	9									
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	24	1	950	2	Y	41	37	1			18
							45	9									
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	27	1	1008	2	Y	42	44	1			16
							46	9									
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	34	1	1117	2	Y	46	44	1			18
							51	9									
08	1023	N	992	-0-	-31	-0-	26	1	924	2	Y	38	44	1			12
							42	9									
09	1080	N	832	-0-	-248	-0-	22	1	774	2	Y	33	36	1			9
							36	9									

HOLMES, S. L. WELL #: 6-L RRCID -> 149543 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	33	1	338	2	Y	26	25	1			11
							29	9									
05	403	N	324	-0-	-79	-0-	11	1	290	2	Y	21	26	1			6
							23	9									
06	420	N	291	-0-	-129	-0-	7	1	261	2	Y	21	17	1			10
							23	9									
07	403	N	347	-0-	-56	-0-	10	1	316	2	Y	19	24	1			5
							21	9									
*08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	10	1	342	2	Y	25	25	1			5
							28	9									
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	9	1	326	2	Y	20	17	1			8
							22	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 6-L RRCID -> 150533 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8394 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	1620	N	1468	-0-		-152	-0-		121	1	1248	2	Y	90	90	1			28
									99	9									
05	1395	N	1376	-0-		-19	-0-		46	1	1251	2	Y	72	69	1			31
									79	9									
06	1350	N	1301	-0-		-49	-0-		32	1	1197	2	Y	65	72	1			24
									72	9									
07	1519	N	1206	-0-		-313	-0-		33	1	1107	2	Y	60	61	1			23
									66	9									
08	1364	N	1220	-0-		-144	-0-		31	1	1123	2	Y	60	64	1			19
									66	9									
09	1290	N	1165	-0-		-125	-0-		31	1	1069	2	Y	59	62	1			16
									65	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 6-L RRCID -> 150950 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	1978	N	1978	-0-		-0-	-0-		43	1	1907	2	Y	25	25	1			8
									28	9									
05	2232	N	2219	-0-		-13	-0-		54	1	2140	2	Y	23	21	1			10
									25	9									
06	2241	N	2241	-0-		-0-	-0-		57	1	2161	2	Y	21	23	1			8
									23	9									
07	2046	N	1794	-0-		-252	-0-		52	1	1722	2	Y	18	19	1			7
									20	9									
08	2232	N	1447	-0-		-785	-0-		39	1	1394	2	Y	13	16	1			4
									14	9									
09	2190	N	1460	-0-		-730	-0-		40	1	1403	2	Y	15	15	1			4
									17	9									

JONES, ELSIE WELL #: 7-L RRCID -> 151459 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8348 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	660	N	439	-0-		-221	-0-		39	1	400	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	334	-0-		-286	-0-		12	1	322	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	295	-0-		-185	-0-		8	1	287	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	275	-0-		-190	-0-		8	1	267	2	Y	-0-					-0-
*08	341	N	173	-0-		-168	-0-		5	1	168	2	Y	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-		-0-	-0-		11	1	372	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J.J. WELL #: 6-L RRCID -> 151791 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8691 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	1650	N	1149	-0-		-501	-0-		25	1	1099	2	Y	23	23	1			7
									25	9									
05	1705	N	1468	-0-		-237	-0-		35	1	1407	2	Y	24	21	1			10
									26	9									
06	1539	N	1539	-0-		-0-	-0-		39	1	1474	2	Y	24	25	1			9
									26	9									
07	1839	N	1839	-0-		-0-	-0-		53	1	1756	2	Y	27	26	1			10
									30	9									
08	1891	N	1891	-0-		-0-	-0-		51	1	1808	2	Y	29	30	1			9
									32	9									
09	1530	N	1524	-0-		-6	-0-		42	1	1457	2	Y	23	26	1			6
									25	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-L RRCID -> 151825 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8673 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	69	1	711	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
05	806	N	791	-0-	-15	-0-	28	1	756	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	20	1	760	2	Y	8	6	1			4
							9	9									
07	806	N	781	-0-	-25	-0-	23	1	750	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
*08	806	N	795	-0-	-11	-0-	21	1	764	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	23	1	787	2	Y	8	7	1			3
							9	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 6-L RRCID -> 152323 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9574

04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	47	1	2072	2	Y	35	36	1			11
							39	9									
05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	57	1	2295	2	Y	30	28	1			13
							33	9									
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	57	1	2167	2	Y	28	31	1			10
							31	9									
07	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	67	1	2227	2	Y	29	28	1			11
							32	9									
08	2387	N	1893	-0-	-494	-0-	51	1	1818	2	Y	22	26	1			7
							24	9									
09	2250	N	1576	-0-	-674	-0-	43	1	1512	2	Y	19	21	1			5
							21	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 153308 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8450 - 9674

04	1200	N	994	-0-	-206	-0-	22	1	972	2	Y	-0-					-0-
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	30	1	1204	2	Y	-0-					-0-
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	23	1	885	2	Y	-0-					-0-
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	39	1	1277	2	Y	-0-					-0-
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	37	1	1336	2	Y	-0-					-0-
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	35	1	1224	2	Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 7-L RRCID -> 153440 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8470 - 9684

04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	48	1	2134	2	Y	-0-					-0-
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	55	1	2195	2	Y	-0-					-0-
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	57	1	2155	2	Y	-0-					-0-
07	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	67	1	2232	2	Y	-0-					-0-
08	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	60	1	2162	2	Y	-0-					-0-
09	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	58	1	2004	2	Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 7-L RRCID -> 153495 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8345 - 9562

04	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	58	1	2570	2	Y	84	84	1			26
							92	9									
05	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	72	1	2876	2	Y	75	69	1			32
							83	9									
06	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	69	1	2624	2	Y	64	72	1			24
							70	9									
07	2821	N	2818	-0-	-3	-0-	80	1	2666	2	Y	65	64	1			25
							72	9									
08	3038	N	2879	-0-	-159	-0-	76	1	2730	2	Y	66	70	1			21
							73	9									
09	2760	N	2738	-0-	-22	-0-	75	1	2594	2	Y	63	67	1			17
							69	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 7-L RRCID -> 153803 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8416 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1497	-0-	-63	-0-	33	1	1460	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	35	1	1413	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1740	N	1483	-0-	-257	-0-	38	1	1442	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1550	N	1205	-0-	-345	-0-	35	1	1168	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	42	1	1502	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	1470	N	1362	-0-	-108	-0-	38	1	1321	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 6 L RRCID -> 154335 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9125 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	867	-0-	-783	-0-	76	1	787	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	23	1	634	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	2970	X	576	-0-	-2394	-0-	15	1	559	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3069	X	1409	-0-	-1660	-0-	41	1	1364	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*08	3069	X	2094	-0-	-975	-0-	57	1	2033	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	870	X	733	-0-	-137	-0-	20	1	711	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

BANKS, W. R. WELL #: 7-L RRCID -> 154978 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8631 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	54	1	2400	2	Y	-0-					-0-
05	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	59	1	2356	2	Y	-0-					-0-
06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	58	1	2191	2	Y	-0-					-0-
07	2542	N	2389	-0-	-153	-0-	70	1	2319	2	Y	-0-					-0-
08	2418	N	2201	-0-	-217	-0-	60	1	2141	2	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2047	-0-	-203	-0-	57	1	1990	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
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	30	1	1342	2	Y	86	89	1			27
							95	9									
05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	49	1	1947	2	Y	98	83	1			42
							108	9									
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	47	1	1784	2	Y	87	97	1			32
							96	9									
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	37	1	1235	2	Y	60	69	1			23
							66	9									
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	35	1	1254	2	Y	60	64	1			19
							66	9									
09	1200	N	1173	-0-	-27	-0-	31	1	1085	2	Y	52	57	1			14
							57	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 7-L RRCID -> 155580 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	74	1	761	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
05	1550	N	770	-0-	-780	-0-	27	1	739	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
06	1290	N	760	-0-	-530	-0-	19	1	735	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	50	1	1644	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
*08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	34	1	1205	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	29	1	1008	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

JONES, ELSIE WELL #: 8-L RRCID -> 156003 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8336 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	9	1	92	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	9	1	239	2	Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	130	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	2	1	76	2	Y	-0-					-0-
*08	124	N	60	-0-	-64	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	53	-0-	-67	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					-0-

BRODERICK, BESS SMITH GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 156139 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8528 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1111	2	6	9	Y	5					9
05	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	1039	2	1	9	Y	1					10
06	990	N	800	-0-	-190	-0-	798	2	2	9	Y	2					12
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1307	2	6	9	Y	5	8	1			9
*08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1428	2	7	9	Y	6	5	1			10
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1369	2	1	9	Y	1					11

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
04	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	52	1	2306	2	Y	46	48	1			14
							51	9									
05	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	64	1	2548	2	Y	41	38	1			17
							45	9									
06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	63	1	2394	2	Y	37	40	1			14
							41	9									
07	2480	N	2435	-0-	-45	-0-	70	1	2328	2	Y	34	35	1			13
							37	9									
08	2480	N	2439	-0-	-41	-0-	65	1	2335	2	Y	35	37	1			11
							39	9									
09	2400	N	2225	-0-	-175	-0-	61	1	2128	2	Y	33	35	1			9
							36	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
04	720	N	685	-0-	-35	-0-	15	1	670	2	Y	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	18	1	733	2	Y	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	18	1	688	2	Y	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	22	1	721	2	Y	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	20	1	731	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	672	-0-	-48	-0-	19	1	653	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J.J. WELL #: 7 L RRCID -> 157933 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8404 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	11	1	496	2	Y	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	11	1	422	2	Y	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	15	1	564	2	Y	-0-					-0-
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	21	1	688	2	Y	-0-					-0-
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	21	1	756	2	Y	-0-					-0-
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	21	1	726	2	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 8 L RRCID -> 158049 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8372 - 9240

04	1110	N	944	-0-	-166	-0-	21 6	1 9	917	2	Y	5	5	1			1
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	29 6	1 9	1159	2	Y	5	4	1			2
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	28 4	1 9	1040	2	Y	4	4	1			2
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	34 4	1 9	1138	2	Y	4	4	1			2
08	1147	N	993	-0-	-154	-0-	27 3	1 9	963	2	Y	3	4	1			1
09	1080	N	831	-0-	-249	-0-	23 4	1 9	804	2	Y	4	4	1			1

HOLMES, S.L. WELL #: 7 L RRCID -> 159416 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9238

04	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	131 56	1 9	5798	2	Y	51	48	1			16
05	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	125 37	1 9	4999	2	Y	34	35	1			15
06	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	147 41	1 9	5534	2	Y	37	38	1			14
07	4712	X	4539	-0-	-173	-0-	132 31	1 9	4376	2	Y	28	31	1			11
08	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	162 42	1 9	5812	2	Y	38	37	1			12
09	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	160 40	1 9	5570	2	Y	36	38	1			10

OWENS, NELLIE WELL #: 7-L RRCID -> 159718 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8410 - 9241

04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	45	1	467	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	490	-0-	-6	-0-	17	1	473	2	Y	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	13	1	499	2	Y	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	22	1	744	2	Y	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	19	1	691	2	Y	-0-					-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	20	1	701	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 7 L RRCID -> 159952 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8640 - 9442

04	630	X	293	-0-	-337	-0-	6 7	1 9	280	2	Y	6	6	1			2
05	651	X	302	-0-	-349	-0-	7 6	1 9	289	2	Y	5	5	1			2
06	630	X	300	-0-	-330	-0-	8 6	1 9	286	2	Y	5	5	1			2
07	310	X	307	-0-	-3	-0-	9 6	1 9	292	2	Y	5	5	1			2
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	8 6	1 9	298	2	Y	5	5	1			2
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	8 4	1 9	271	2	Y	4	5	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 32 WELL #: 7 L RRCID -> 159963 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8806 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	454	-0-	-206	-0-	10 1 15 9	429	2	Y	14	15	1			4
05	620	N	519	-0-	-101	-0-	12 1 15 9	492	2	Y	14	12	1			6
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	18 1 20 9	689	2	Y	18	17	1			7
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	19 1 17 9	625	2	Y	15	16	1			6
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	16 1 14 9	559	2	Y	13	15	1			4
09	660	N	496	-0-	-164	-0-	13 1 13 9	470	2	Y	12	13	1			3

GHOLSTON, J.S. WELL #: 7-L RRCID -> 161030 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8676 - 9538

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

COLEMAN, MRS. M. J. UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 161321 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9264

04	930	N	847	-0-	-83	-0-	18 1 21 9	808	2	Y	19	20	1			6
05	961	N	805	-0-	-156	-0-	19 1 15 9	771	2	Y	14	14	1			6
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	23 1 18 9	861	2	Y	16	16	1			6
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	25 1 17 9	833	2	Y	15	15	1			6
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	25 1 18 9	905	2	Y	16	17	1			5
09	900	N	870	-0-	-30	-0-	24 1 17 9	829	2	Y	15	16	1			4

PIRKLE, L. H. WELL #: 9 RRCID -> 163362 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8365 - 9270

04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	29 1 19 9	1295	2	Y	17	19	1			5
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	38 1 19 9	1517	2	Y	17	15	1			7
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	43 1 18 9	1626	2	Y	16	17	1			6
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	46 1 17 9	1514	2	Y	15	15	1			6
08	1581	N	1536	-0-	-45	-0-	41 1 17 9	1478	2	Y	15	16	1			5
09	1530	N	1310	-0-	-220	-0-	36 1 13 9	1261	2	Y	12	14	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 9 L RRCID -> 163572 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	665	-0-	-115	-0-	57	1	585	2	Y	21	21	1			9
							23	9									
05	806	N	546	-0-	-260	-0-	19	1	507	2	Y	18	22	1			5
							20	9									
06	780	N	540	-0-	-240	-0-	13	1	508	2	Y	17	14	1			8
							19	9									
07	682	N	553	-0-	-129	-0-	16	1	519	2	Y	16	20	1			4
							18	9									
*08	558	N	557	-0-	-1	-0-	15	1	519	2	Y	21	21	1			4
							23	9									
09	540	N	416	-0-	-124	-0-	11	1	387	2	Y	16	14	1			6
							18	9									

HOLMES, S.L. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164048 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 9110

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	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

04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-					-0-
09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 165663 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9510

04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	325	2	19	9	Y	17	25	1			32
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	301	2	44	9	Y	40	33	1			39
06	360	N	302	-0-	-58	-0-	279	2	23	9	Y	21	37	1			23
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	306	2	18	9	Y	16					39
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	300	2	32	9	Y	29					68
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	296	2	1	9	Y	1	39	1			30

BANKS, W.R. WELL #: 8 RRCID -> 165863 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2025

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 9 RRCID -> 165924 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

04	240	N	226	-0-	-14	-0-	5	1	221	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	253	-0-	-119	-0-	6	1	247	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	244	-0-	-56	-0-	6	1	238	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	7	1	226	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	6	1	224	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	208	-0-	-32	-0-	6	1	202	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN. J.C. WELL #: 10 RRCID -> 166139 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	744	-0-	-589	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
08	1333	N	1032	-0-	-301	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	934	-0-	-356	-0-	934	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 9A RRCID -> 169930 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8386 - 9501

04	1320	N	925	-0-	-395	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
09	1260	N	1032	-0-	-228	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 9 RRCID -> 169936 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8328 - 9217

04	1230	N	1224	-0-	-6	-0-	27	1	1197	2	Y	-0-					-0-
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	33	1	1297	2	Y	-0-					-0-
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	33	1	1258	2	Y	-0-					-0-
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	39	1	1286	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	36	1	1287	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1211	-0-	-79	-0-	34	1	1177	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169946 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8458 - 9299

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BROWN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 171438 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8390 - 9277

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171527 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 8463 - 9311

04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	7	1	292	2	Y	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	7	1	298	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	264	-0-	-36	-0-	7	1	257	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	238	-0-	-72	-0-	7	1	231	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	246	-0-	-64	-0-	7	1	239	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	224	-0-	-46	-0-	6	1	218	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 9 RRCID -> 171760 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8404 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 6 RRCID -> 179258 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8332 - 9586

04	2070	N	1768	-0-	-302	-0-	327	1	1409	2	Y	29	34	1			9
							32	9									
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	116	1	1588	2	Y	27	25	1			11
							30	9									
06	2400	N	1945	-0-	-455	-0-	132	1	1781	2	Y	29	29	1			11
							32	9									
07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	149	1	1928	2	Y	30	29	1			12
							33	9									
08	1736	N	6	-0-	-1730	-0-	6	2			Y	-0-	12	1			-0-
09	3000	N	16406	-0-	13406	13406	451	1	15680	2	Y	250	182	1			68
							275	9									

HUNT WELL #: 5 RRCID -> 179364 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8304 - 9206

04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	210	1	903	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	68	1	935	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	981	-0-	-9	-0-	68	1	913	2	Y	-0-					-0-
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	74	1	953	2	Y	-0-					-0-
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	71	1	943	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	890	-0-	-100	-0-	25	1	865	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 7 RRCID -> 179834 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8330 - 8400

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	300	X	174	-0-	-126	-0-	33	1	140	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	310	X	161	-0-	-149	-0-	11	1	149	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	300	X	170	-0-	-130	-0-	12	1	157	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	275	X	275	-0-	-0-	-0-	20	1	254	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	27	1	360	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	7	1	233	2	Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT WELL #: 9 RRCID -> 180185 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8350 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	481	1	2071	2	Y	23	25	1			7
							25	9									
05	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	154	1	2117	2	Y	19	18	1			8
							21	9									
06	2880	X	2127	-0-	-753	-0-	146	1	1962	2	Y	17	19	1			6
							19	9									
07	2976	X	1655	-0-	-1321	-0-	118	1	1523	2	Y	13	14	1			5
							14	9									
08	2294	N	1626	-0-	-668	-0-	113	1	1499	2	Y	13	14	1			4
							14	9									
09	2130	N	711	-0-	-1419	-0-	20	1	684	2	Y	6	8	1			2
							7	9									

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188325 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 9266

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188326 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 9289

04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	75	1	325	2	Y	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	25	1	341	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	76	-0-	-44	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	58	-0-	-345	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	67	-0-	-305	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 188329 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 9208

04	420	N	330	-0-	-90	-0-	62	1	268	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	271	-0-	-163	-0-	18	1	253	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	222	-0-	-198	-0-	15	1	207	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	202	-0-	-139	-0-	15	1	187	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	189	-0-	-90	-0-	13	1	176	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	5	1	181	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189583 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8822 - 9304

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. WELL #: 12 RRCID -> 193864 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8386 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			Y	-0-					-0-
05	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-
06	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			Y	-0-					-0-
07	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			Y	-0-					-0-
08	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-
09	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	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
04	2430	X	2100	-0-	-330	-0-	2099	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	2015	X	1868	-0-	-147	-0-	1867	2	1	9	Y	1					2
06	1950	X	1851	-0-	-99	-0-	1850	2	1	9	Y	1					3
07	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2389	2	4	9	Y	4	6	1			1
08	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2604	2	1	9	Y	1					2
09	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2884	2	1	9	Y	1	1	1			2

HOLMES, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 196152 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8711 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2591	-0-	-409	849	2587	2	4	9	Y	4	9	1			6
05	3100	N	2691	-0-	-409	440	2685	2	6	9	Y	5					11
06	3000	N	2626	-0-	-374	66	2620	2	6	9	Y	5					16
07	2833	N	2767	-0-	-66	-0-	2737	2	30	9	Y	27	35	1			8
08	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2715	2	4	9	Y	4					12
09	2640	N	2603	-0-	-37	-0-	2594	2	9	9	Y	8	7	1			13

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
04	2460	N	2410	-0-	-50	-0-	2403	2	7	9	Y	6	12	1			8
05	2635	N	2533	-0-	-102	-0-	2526	2	7	9	Y	6					14
06	2460	N	2311	-0-	-149	-0-	2303	2	8	9	Y	7					21
07	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2579	2	36	9	Y	33	44	1			10
08	2542	N	231	-0-	-2311	-0-	231	2			Y	-0-					10
09	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-	6	1			4

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
04	2550	N	2548	-0-	-2	-0-	2545	2	3	9	Y	3	4	1			3
05	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2644	2	1	9	Y	1					4
06	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2630	2	3	9	Y	3					7
07	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2721	2	11	9	Y	10	14	1			3
08	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2693	2	2	9	Y	2					5
09	2610	N	2588	-0-	-22	-0-	2585	2	3	9	Y	3	3	1			5

HOLMES, S. L. WELL #: 13 RRCID -> 199352 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8712 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	X	1001	-0-	-109	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
05	1147	X	956	-0-	-191	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
06	960	X	820	-0-	-140	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
07	1023	X	751	-0-	-272	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	791	-0-	-170	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	610	-0-	-200	-0-	610	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199736 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8576 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	45	1	2006	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	53	1	2101	2	Y	12	11	1			5
							13	9									
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	58	1	2175	2	Y	11	12	1			4
							12	9									
07	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	66	1	2173	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	59	1	2100	2	Y	11	12	1			3
							12	9									
09	2100	N	1987	-0-	-113	-0-	55	1	1921	2	Y	10	10	1			3
							11	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 11 RRCID -> 200261 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8732 - 9252

04	1470	N	1345	-0-	-125	-0-	1335	2	10	9	Y	9	16	1			12
05	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	1417	2	9	9	Y	8					20
06	1380	N	1288	-0-	-92	-0-	1277	2	11	9	Y	10					30
07	1395	N	1311	-0-	-84	-0-	1259	2	52	9	Y	47	63	1			14
08	1426	N	1290	-0-	-136	-0-	1281	2	9	9	Y	8					22
09	1290	N	1234	-0-	-56	-0-	1217	2	17	9	Y	15	13	1			24

BROWN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 200648 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8598 - 9352

04	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	59	1	2606	2	Y	-0-					-0-
05	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	65	1	2579	2	Y	-0-					-0-
06	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	71	1	2681	2	Y	-0-					-0-
07	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	79	1	2629	2	Y	-0-					-0-
08	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	71	1	2537	2	Y	-0-					-0-
09	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	68	1	2361	2	Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 10 RRCID -> 202075 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8370 - 9264

04	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	64	1	2858	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
05	2697	X	2054	-0-	-643	-0-	50	1	1998	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
06	2610	X	2128	-0-	-482	-0-	55	1	2069	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	3038	X	1779	-0-	-1259	-0-	52	1	1724	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	74	1	2662	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
09	2130	N	1765	-0-	-365	-0-	49	1	1713	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

JONES, ELSIE WELL #: 10 RRCID -> 203280 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8766 - 9224

04	570	N	525	-0-	-45	-0-	46	1	475	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	589	N	505	-0-	-84	-0-	18	1	483	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	540	N	414	-0-	-126	-0-	11	1	400	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*07	558	N	479	-0-	-79	-0-	14	1	461	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*08	496	N	474	-0-	-22	-0-	13	1	457	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	12	1	412	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203282 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3120	X	2769	-0-	-351	-0-	2762	2	7	9	Y	6	19	1			6
05	3317	X	3058	-0-	-259	-0-	3054	2	4	9	Y	4					10
06	3210	X	1995	-0-	-1215	-0-	1977	2	18	9	Y	16	19	1			7
07	3317	X	2072	-0-	-1245	-0-	2062	2	10	9	Y	9					16
08	3224	X	2011	-0-	-1213	-0-	2005	2	6	9	Y	5	14	1			7
09	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3321	2	11	9	Y	10					17

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
04	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	229	1	2368	2	Y	19	17	1			8
							21	9									
05	2666	N	2532	-0-	-134	-0-	89	1	2426	2	Y	15	19	1			4
							17	9									
06	2220	N	2172	-0-	-48	-0-	56	1	2099	2	Y	15	12	1			7
							17	9									
07	2697	N	2467	-0-	-230	-0-	72	1	2382	2	Y	12	16	1			3
							13	9									
*08	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	71	1	2537	2	Y	19	18	1			4
							21	9									
09	2160	N	1973	-0-	-187	-0-	55	1	1904	2	Y	13	12	1			5
							14	9									

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
04	3420	X	3266	-0-	-154	-0-	3264	2	2	9	Y	2	11	1			3
05	3534	X	3398	-0-	-136	-0-	3395	2	3	9	Y	3					6
06	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3294	2	7	9	Y	6					12
07	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3466	2	1	9	Y	1	11	1			2
08	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3445	2	3	9	Y	3					5
09	3300	X	2972	-0-	-328	-0-	2970	2	2	9	Y	2					7

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
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			Y	-0-					-0-
06	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-
07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			Y	-0-					-0-
08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-
09	2220	N	2141	-0-	-79	-0-	2141	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
04	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	2			Y	-0-	4	1			1
05	403	N	354	-0-	-49	-0-	352	2	2	9	Y	2					3
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	346	2	2	9	Y	2					5
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-	4	1			1
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	375	2	1	9	Y	1					2
09	360	N	343	-0-	-17	-0-	342	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
04	2982	N	2844	-0-	-138	-0-	2832	2	12	9	Y	11					166
05	3100	N	3313	-0-	213	213	3272	2	41	9	Y	37	100	1			103
06	3350	X	3137	-0-	-213	-0-	3109	2	28	9	Y	25					128
07	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3334	2	15	9	Y	14					142
08	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3149	2	30	9	Y	27					169
09	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3193	2	65	9	Y	59	142	1			86

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 11 RRCID -> 206449 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8370 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2250	N	1324	-0-	-926	-0-	29	1	1276	2	Y	17	16	1			5
							19	9									
05	2325	X	1961	-0-	-364	-0-	47	1	1893	2	Y	19	16	1			8
							21	9									
06	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	62	1	2329	2	Y	24	23	1			9
							26	9									
07	2325	X	1587	-0-	-738	-0-	46	1	1524	2	Y	15	18	1			6
							17	9									
08	1953	X	1562	-0-	-391	-0-	42	1	1503	2	Y	15	16	1			5
							17	9									
09	2250	X	1597	-0-	-653	-0-	44	1	1536	2	Y	15	16	1			4
							17	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 14 RRCID -> 206984 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8516 - 9570

04	390	N	295	-0-	-95	-0-	291	2	4	9	Y	4	10	1			7
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	497	2	7	9	Y	6					13
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	417	2	7	9	Y	6					19
07	310	N	273	-0-	-37	-0-	248	2	25	9	Y	23	36	1			6
08	403	N	369	-0-	-34	-0-	363	2	6	9	Y	5					11
09	390	N	359	-0-	-31	-0-	350	2	9	9	Y	8	7	1			12

HOLMES, S. L. WELL #: 15 RRCID -> 207188 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8440 - 9323

04	300	N	264	-0-	-36	-0-	261	2	3	9	Y	3	5	1			3
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	367	2	1	9	Y	1					4
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	332	2	2	9	Y	2					6
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	319	2	10	9	Y	9	13	1			2
08	341	N	291	-0-	-50	-0-	290	2	1	9	Y	1					3
09	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	2			Y	-0-	2	1			1

HOLMES, S. L. WELL #: 16 RRCID -> 207349 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8390 - 9285

04	1230	N	1013	-0-	-217	-0-	1009	2	4	9	Y	4	8	1			5
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1407	2	4	9	Y	4					9
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1460	2	4	9	Y	4					13
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1490	2	23	9	Y	21	28	1			6
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1498	2	4	9	Y	4					10
09	1380	N	1378	-0-	-2	-0-	1371	2	7	9	Y	6	6	1			10

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 10 RRCID -> 207772 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8396 - 9248

04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	46	1	2037	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
05	3100	N	3179	-0-	79	79	77	1	3090	2	Y	11	9	1			5
							12	9									
06	2954	N	2875	-0-	-79	-0-	74	1	2790	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
07	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	89	1	2951	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
08	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	81	1	2891	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
09	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	59	1	2060	2	Y	7	8	1			2
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 11 RRCID -> 208356 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8396 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	42	1	1841	2	Y	16	18	1			5
							18	9									
05	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	36	1	1451	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
06	2160	N	1947	-0-	-213	-0-	50	1	1883	2	Y	13	12	1			5
							14	9									
07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	60	1	1982	2	Y	13	13	1			5
							14	9									
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	52	1	1856	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
09	1950	N	1746	-0-	-204	-0-	48	1	1686	2	Y	11	12	1			3
							12	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 13 RRCID -> 208882 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 8685 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	1654	-0-	-1526	-0-	1643	2	11	9	Y	10	18	1			13
05	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3224	2	18	9	Y	16					29
06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3070	2	18	9	Y	16					45
07	2883	X	2827	-0-	-56	-0-	2736	2	91	9	Y	83	103	1			25
08	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3353	2	14	9	Y	13					38
09	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3222	2	30	9	Y	27	23	1			42

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
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	1	1	41	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	90	N	19	-0-	-71	-0-	18	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	2	1	57	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 12 RRCID -> 209865 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8390 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	60	1	2682	2	Y	54	56	1			17
							59	9									
05	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	71	1	2844	2	Y	45	43	1			19
							50	9									
06	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	68	1	2560	2	Y	40	44	1			15
							44	9									
07	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	78	1	2595	2	Y	39	39	1			15
							43	9									
08	2635	N	1995	-0-	-640	-0-	53	1	1910	2	Y	29	35	1			9
							32	9									
09	2550	N	2159	-0-	-391	-0-	59	1	2065	2	Y	32	32	1			9
							35	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 12 RRCID -> 210333 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8471 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	615	-0-	-135	-0-	585	2	30	9	Y	27	45	1			32
05	682	N	628	-0-	-54	-0-	599	2	29	9	Y	26					58
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	615	2	33	9	Y	30					88
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	626	2	158	9	Y	144	189	1			43
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	618	2	25	9	Y	23					66
09	660	N	627	-0-	-33	-0-	576	2	51	9	Y	46	40	1			72

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 11 RRCID -> 210341 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8382 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2266	-0-	-374	-0-	191	1	1976	2	Y	90	89	1			37
							99	9									
05	2666	X	1866	-0-	-800	-0-	63	1	1722	2	Y	74	92	1			19
							81	9									
06	2580	X	1780	-0-	-800	-0-	44	1	1650	2	Y	78	61	1			36
							86	9									
*07	2573	X	1830	-0-	-743	-0-	51	1	1703	2	Y	69	86	1			19
							76	9									
*08	2387	X	1772	-0-	-615	-0-	46	1	1631	2	Y	86	88	1			17
							95	9									
09	2280	X	1632	-0-	-648	-0-	43	1	1509	2	Y	73	62	1			28
							80	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210564 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8451 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			Y	-0-					-0-
06	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-					-0-
07	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-
08	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-
09	2400	N	2246	-0-	-154	-0-	2246	2			Y	-0-					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 211120 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8431 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2434	2	4	9	Y	4					9
05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2507	2	4	9	Y	4	8	1			5
06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			Y	-0-					5
07	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2570	2	4	9	Y	4					9
08	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2594	2	1	9	Y	1	8	1			2
09	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2450	2	2	9	Y	2					4

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
04	2310	N	2233	-0-	-77	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-
05	2635	N	2268	-0-	-367	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-
06	2400	N	2266	-0-	-134	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
07	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-
08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-					-0-
09	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	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
04	360	N	171	-0-	-189	-0-	170	2	1	9	Y	1					3
05	217	N	163	-0-	-54	-0-	161	2	2	9	Y	2	3	1			2
06	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			Y	-0-					2
07	186	N	154	-0-	-32	-0-	153	2	1	9	Y	1					3
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	135	2	1	9	Y	1	3	1			1
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J.C. WELL #: 13 RRCID -> 211648 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8446 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	94	1	4161	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	101	1	4034	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	107	1	4049	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	4278	X	4080	-0-	-198	-0-	119	1	3958	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	4278	X	3003	-0-	-1275	-0-	82	1	2919	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	4140	X	2584	-0-	-1556	-0-	72	1	2511	2	Y	1	2	1			-0-
							1	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
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	36	1	1585	2	Y	29	26	1			9
							32	9									
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	48	1	1896	2	Y	26	24	1			11
							29	9									
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	45	1	1701	2	Y	23	26	1			8
							25	9									
07	1705	N	1649	-0-	-56	-0-	48	1	1577	2	Y	22	22	1			8
							24	9									
08	1984	N	1627	-0-	-357	-0-	44	1	1559	2	Y	22	23	1			7
							24	9									
09	1770	N	1467	-0-	-303	-0-	40	1	1407	2	Y	18	20	1			5
							20	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 212260 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8371 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3474	2	13	9	Y	12	38	1			12
05	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3026	2	9	9	Y	8					20
06	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3244	2	33	9	Y	30	37	1			13
07	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3180	2	24	9	Y	22					35
08	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2961	2	19	9	Y	17	38	1			14
09	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2852	2	10	9	Y	9					23

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
04	2490	N	2250	-0-	-240	-0-	199	1	2051	2	Y	-0-					-0-
05	2573	N	1964	-0-	-609	-0-	70	1	1894	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2119	-0-	-41	-0-	55	1	2064	2	Y	-0-					-0-
*07	2325	N	2057	-0-	-268	-0-	60	1	1997	2	Y	-0-					-0-
*08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	54	1	1917	2	Y	-0-					-0-
09	2130	N	1340	-0-	-790	-0-	38	1	1302	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
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	862	2	26	9	Y	24	101	1			27
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	916	2	33	9	Y	30					57
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	885	2	52	9	Y	47					104
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	926	2	14	9	Y	13	99	1			18
08	961	N	917	-0-	-44	-0-	891	2	26	9	Y	24					42
09	930	N	869	-0-	-61	-0-	851	2	18	9	Y	16					58

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213536 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8850 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1959	-0-	-111	-0-	1944	2	15	9	Y	14	42	1			14
05	2139	N	2137	-0-	-2	-0-	2128	2	9	9	Y	8					22
06	2070	N	1982	-0-	-88	-0-	1945	2	37	9	Y	34	41	1			15
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2094	2	26	9	Y	24					39
08	2139	N	1930	-0-	-209	-0-	1908	2	22	9	Y	20	42	1			17
09	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2007	2	25	9	Y	23					40

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
04	2670	N	1796	-0-	-874	-0-	1773	2	23	9	Y	21	19	1			21
05	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	3073	2	21	9	Y	19	15	1			25
06	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2901	2	8	9	Y	7	15	1			17
07	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2270	2	10	9	Y	9					26
08	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	3026	2	6	9	Y	5	18	1			13
09	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2864	2	8	9	Y	7					20

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
04	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			Y	-0-					-0-
05	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			Y	-0-					-0-
06	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			Y	-0-					-0-
07	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			Y	-0-					-0-
08	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			Y	-0-					-0-
09	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 32 WELL #: 8 RRCID -> 215667 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8540 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1844	-0-	-46	-0-	161	1	1663	2	Y	18	18	1			8
							20	9									
05	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	61	1	1662	2	Y	16	20	1			4
							18	9									
06	1830	N	1766	-0-	-64	-0-	45	1	1702	2	Y	17	13	1			8
							19	9									
07	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	54	1	1791	2	Y	14	18	1			4
							15	9									
*08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	51	1	1806	2	Y	18	18	1			4
							20	9									
09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	50	1	1719	2	Y	14	12	1			6
							15	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215774 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8401 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	2889	-0-	-681	-0-	2865	2	24	9	Y	22	68	1			22
05	3689	X	3590	-0-	-99	-0-	3575	2	15	9	Y	14					36
06	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3589	2	55	9	Y	50	63	1			23
07	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3300	2	44	9	Y	40					63
08	3596	X	3553	-0-	-43	-0-	3519	2	34	9	Y	31	67	1			27
09	3630	X	3439	-0-	-191	-0-	3398	2	41	9	Y	37					64

OWENS, A.H. WELL #: 10 RRCID -> 217331 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8446 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	X	916	-0-	-824	-0-	880	2	36	9	Y	33	18	1			29
05	1798	X	1003	-0-	-795	-0-	973	2	30	9	Y	27	23	1			33
06	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1605	2	8	9	Y	7	20	1			20
07	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1834	2	11	9	Y	10					30
08	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2018	2	3	9	Y	3	19	1			14
09	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2237	2	10	9	Y	9					23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OWENS, A.H. WELL #: 12 RRCID -> 217448 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8485 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6436	2	23	9	Y	21	16	1			21
05	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6675	2	20	9	Y	18	15	1			24
06	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	6522	2	8	9	Y	7	15	1			16
07	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6715	2	9	9	Y	8					24
08	5549	X	5528	-0-	-21	-0-	5524	2	4	9	Y	4	16	1			12
09	5370	X	5312	-0-	-58	-0-	5306	2	6	9	Y	5					17

OWENS, NELLIE WELL #: 13 RRCID -> 217470 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 8507 - 9215

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

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
04	2130	N	2119	-0-	-11	-0-	46	1	2031	2	Y	38	37	1			12
							42	9									
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	42	1	1686	2	Y	25	26	1			11
							28	9									
06	1830	N	1624	-0-	-206	-0-	41	1	1559	2	Y	22	25	1			8
							24	9									
07	2201	N	1692	-0-	-509	-0-	49	1	1618	2	Y	23	22	1			9
							25	9									
08	1767	N	1719	-0-	-48	-0-	46	1	1649	2	Y	22	24	1			7
							24	9									
09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	49	1	1702	2	Y	25	25	1			7
							28	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 217765 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	543	-0-	-87	-0-	12	1	531	2	Y	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	14	1	562	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	488	-0-	-52	-0-	13	1	475	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	537	-0-	-21	-0-	16	1	521	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	530	-0-	-59	-0-	14	1	516	2	Y	-0-					-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	14	1	472	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 14 RRCID -> 218957 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8802 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	2812	-0-	-1718	-0-	2812	2			Y	-0-	2	1			1
05	4681	X	2878	-0-	-1803	-0-	2878	2			Y	-0-					1
06	4530	X	2249	-0-	-2281	-0-	2247	2	2	9	Y	2					3
07	4340	X	2343	-0-	-1997	-0-	2336	2	7	9	Y	6	7	1			2
08	3813	X	3193	-0-	-620	-0-	3192	2	1	9	Y	1					3
09	2820	X	2149	-0-	-671	-0-	2147	2	2	9	Y	2	2	1			3

GHOLSTON, J. S. WELL #: 12 RRCID -> 219128 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8424 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2119	-0-	-161	-0-	2102	2	17	9	Y	15	64	1			17
05	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2505	2	21	9	Y	19					36
06	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2413	2	34	9	Y	31					67
07	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2505	2	9	9	Y	8	64	1			11
08	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2530	2	18	9	Y	16					27
09	2400	N	2298	-0-	-102	-0-	2286	2	12	9	Y	11					38

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M. J. WELL #: 13 RRCID -> 219186 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8826 - 9577

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
04	2880	X	2558	-0-	-322	-0-	2556	2	2	9	Y	2	5	1			3
05	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2720	2	3	9	Y	3					6
06	2910	X	2672	-0-	-238	-0-	2669	2	3	9	Y	3					9
07	3007	X	2711	-0-	-296	-0-	2697	2	14	9	Y	13	18	1			4
08	3007	X	2422	-0-	-585	-0-	2420	2	2	9	Y	2					6
09	2670	X	2598	-0-	-72	-0-	2592	2	6	9	Y	5	4	1			7

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 219187 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8390 - 9396

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
04	3330	X	2686	-0-	-644	-0-	58	1	2580	2	Y	44	45	1			14
							48	9									
05	3441	X	2965	-0-	-476	-0-	71	1	2852	2	Y	38	36	1			16
							42	9									
06	3330	X	2836	-0-	-494	-0-	72	1	2725	2	Y	35	38	1			13
							39	9									
07	3007	X	2998	-0-	-9	-0-	87	1	2871	2	Y	36	35	1			14
							40	9									
08	2976	X	2862	-0-	-114	-0-	77	1	2748	2	Y	34	37	1			11
							37	9									
09	2880	X	2633	-0-	-247	-0-	73	1	2525	2	Y	32	34	1			9
							35	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 219228 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8480 - 9338

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
04	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	58	1	2558	2	Y	30	29	1			9
							33	9									
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	50	1	2016	2	Y	19	20	1			8
							21	9									
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	58	1	2182	2	Y	19	20	1			7
							21	9									
07	3100	N	3333	-0-	233	233	97	1	3206	2	Y	27	24	1			10
							30	9									
08	3100	N	3217	-0-	117	350	87	1	3102	2	Y	25	27	1			8
							28	9									
09	2707	N	2357	-0-	-350	-0-	65	1	2269	2	Y	21	23	1			6
							23	9									

BROWN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 219403 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8464 - 9354

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
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	12	1	548	2	Y	20	21	1			6
							22	9									
05	589	N	584	-0-	-5	-0-	14	1	551	2	Y	17	16	1			7
							19	9									
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	15	1	549	2	Y	16	17	1			6
							18	9									
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	17	1	572	2	Y	16	16	1			6
							18	9									
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	16	1	566	2	Y	16	17	1			5
							18	9									
09	570	N	558	-0-	-12	-0-	15	1	526	2	Y	15	16	1			4
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 219804 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8414 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	55	1	2451	2	Y	32	28	1			10
							35	9									
05	2356	X	2355	-0-	-1	-0-	57	1	2269	2	Y	26	25	1			11
							29	9									
06	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	62	1	2326	2	Y	23	26	1			8
							25	9									
07	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	82	1	2706	2	Y	26	24	1			10
							29	9									
08	2356	N	2188	-0-	-168	-0-	59	1	2107	2	Y	20	24	1			6
							22	9									
09	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	73	1	2541	2	Y	25	24	1			7
							28	9									

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
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	47	1	2102	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1218	-0-	-549	-0-	30	1	1188	2	Y	-0-					-0-
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	56	1	2133	2	Y	-0-					-0-
07	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	85	1	2807	2	Y	-0-					-0-
08	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	78	1	2777	2	Y	-0-					-0-
09	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	71	1	2463	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
04	3180	X	2928	-0-	-252	-0-	2925	2	3	9	Y	3					7
05	3100	X	2979	-0-	-121	-0-	2976	2	3	9	Y	3	6	1			4
06	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			Y	-0-					4
07	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3179	2	3	9	Y	3					7
08	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3293	2	1	9	Y	1	7	1			1
09	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3204	2	2	9	Y	2					3

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
04	3060	X	3027	-0-	-33	-0-	265	1	2736	2	Y	24	22	1			10
							26	9									
05	3162	X	2046	-0-	-1116	-0-	72	1	1956	2	Y	16	22	1			4
							18	9									
06	3000	X	2684	-0-	-316	-0-	69	1	2595	2	Y	18	14	1			8
							20	9									
07	3131	X	3098	-0-	-33	-0-	90	1	2988	2	Y	18	21	1			5
							20	9									
*08	3131	X	2963	-0-	-168	-0-	80	1	2859	2	Y	22	23	1			4
							24	9									
09	3030	X	2720	-0-	-310	-0-	76	1	2623	2	Y	19	16	1			7
							21	9									

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
04	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7073	2	10	9	Y	9	16	1			11
05	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7085	2	1	9	Y	1					12
06	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6094	2	10	9	Y	9					21
07	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	8218	2	56	9	Y	51	57	1			15
08	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	8151	2	9	9	Y	8					23
09	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5472	2	18	9	Y	16	14	1			25

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 12 RRCID -> 222270 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8098 - 9281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 11 RRCID -> 222460 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8406 - 9269

04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	9	1	404	2	Y	-0-					-0-
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	12	1	469	2	Y	-0-					-0-
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	11	1	415	2	Y	-0-					-0-
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	13	1	428	2	Y	-0-					-0-
08	403 N	337	-0-	-66	-0-	9	1	328	2	Y	-0-					-0-
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	15	1	534	2	Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 18 RRCID -> 222675 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 9614

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	79 35	1 9	3501	2	Y	32	31	1			10
05	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	88 28	1 9	3514	2	Y	25	24	1			11
06	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	89 25	1 9	3374	2	Y	23	25	1			9
07	3751 X	3526	-0-	-225	-0-	103 25	1 9	3398	2	Y	23	23	1			9
08	3751 X	3410	-0-	-341	-0-	92 24	1 9	3294	2	Y	22	24	1			7
09	3630 X	2957	-0-	-673	-0-	82 21	1 9	2854	2	Y	19	21	1			5

BROWN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 224010 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8428 - 9287

04	2730 X	2675	-0-	-55	-0-	59 14	1 9	2602	2	Y	13	13	1			4
05	2852 X	2710	-0-	-142	-0-	66 10	1 9	2634	2	Y	9	9	1			4
06	2760 X	2746	-0-	-14	-0-	71 11	1 9	2664	2	Y	10	10	1			4
07	2852 X	2848	-0-	-4	-0-	83 11	1 9	2754	2	Y	10	10	1			4
08	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	76 10	1 9	2716	2	Y	9	10	1			3
09	2760 N	2643	-0-	-117	-0-	74 10	1 9	2559	2	Y	9	10	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 13 RRCID -> 224014 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8758 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	2051	-0-	-109	-0-	177	1	1827	2	Y	43	43	1			18
							47	9									
05	2046	N	1900	-0-	-146	-0-	66	1	1792	2	Y	38	46	1			10
							42	9									
06	2070	N	1983	-0-	-87	-0-	50	1	1891	2	Y	38	30	1			18
							42	9									
07	2108	N	2053	-0-	-55	-0-	59	1	1958	2	Y	33	42	1			9
							36	9									
*08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	55	1	1976	2	Y	42	43	1			8
							46	9									
09	1980	N	1817	-0-	-163	-0-	50	1	1728	2	Y	35	30	1			13
							39	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 224646 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8418 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	38	1	1667	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	32	1	1267	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1200	N	1191	-0-	-9	-0-	31	1	1158	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1767	N	1167	-0-	-600	-0-	34	1	1132	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	42	1	1517	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1200	N	1090	-0-	-110	-0-	30	1	1059	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224772 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8475 - 9346

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

JONES, ELSIE WELL #: 12 RRCID -> 225251 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8642 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 226273 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9164 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	76	1	3351	2	Y	-0-					-0-
05	3441	X	3312	-0-	-129	-0-	81	1	3231	2	Y	-0-					-0-
06	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	89	1	3370	2	Y	-0-					-0-
07	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	110	1	3646	2	Y	-0-					-0-
08	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	101	1	3613	2	Y	-0-					-0-
09	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	93	1	3243	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 14 RRCID -> 227218 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 9595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2254	2	1	9	Y	1					3
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2309	2	2	9	Y	2	3	1			2
06	2640	N	2106	-0-	-534	-0-	2106	2			Y	-0-					2
07	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2391	2	2	9	Y	2					4
08	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			Y	-0-	3	1			1
09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			Y	-0-					1

KYLE, FRED UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228262 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8458 - 9324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	X	1617	-0-	-303	-0-	36	1	1578	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	1860	X	1669	-0-	-191	-0-	41	1	1626	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1800	X	1623	-0-	-177	-0-	42	1	1579	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1860	X	1674	-0-	-186	-0-	49	1	1623	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	1674	N	1626	-0-	-48	-0-	44	1	1580	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1620	N	1477	-0-	-143	-0-	41	1	1435	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 17 RRCID -> 229186 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8862 - 9628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	1669	-0-	-551	-0-	1666	2	3	9	Y	3	15	1			10
05	2418	N	1653	-0-	-765	-0-	1642	2	11	9	Y	10					20
06	1980	N	1525	-0-	-455	-0-	1513	2	12	9	Y	11					31
07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2020	2	55	9	Y	50	66	1			15
08	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2575	2	10	9	Y	9					24
09	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2622	2	20	9	Y	18	15	1			27

SEALEY, J. J. WELL #: 13 L RRCID -> 229193 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 9596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	510	-0-	-180	-0-	421	2	89	9	Y	81					171
05	589	N	488	-0-	-101	-0-	403	2	85	9	Y	77	151	1			97
06	540	N	386	-0-	-154	-0-	379	2	7	9	Y	6					103
07	527	N	439	-0-	-88	-0-	360	2	79	9	Y	72					175
08	496	N	412	-0-	-84	-0-	392	2	20	9	Y	18	162	1			31
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	407	2	42	9	Y	38					69

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 229786 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8436 - 9516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	1389	-0-	-741	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
05	2449	N	1650	-0-	-799	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
06	2310	N	2038	-0-	-272	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-
08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-
09	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 230432 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8390 - 9508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					-0-
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1619	-0-	-24	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	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
04	1710	N	1491	-0-	-219	-0-	32	1	1420	2	Y	35	37	1			11
							39	9									
05	1736	N	1237	-0-	-499	-0-	30	1	1182	2	Y	23	24	1			10
							25	9									
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	45	1	1690	2	Y	32	30	1			12
							35	9									
07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	52	1	1725	2	Y	31	31	1			12
							34	9									
08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	47	1	1694	2	Y	32	34	1			10
							35	9									
09	1770	N	1515	-0-	-255	-0-	42	1	1444	2	Y	26	29	1			7
							29	9									

OWENS, A.H. WELL #: 13 RRCID -> 230610 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8397 - 9580

04	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			Y	-0-					-0-
05	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			Y	-0-					-0-
06	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			Y	-0-					-0-
07	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			Y	-0-					-0-
08	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			Y	-0-					-0-
09	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 231141 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8406 - 9530

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 14 RRCID -> 232148 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9256

04	810	N	737	-0-	-73	-0-	16	1	689	2	Y	29	29	1			9
							32	9									
05	1023	N	533	-0-	-490	-0-	13	1	502	2	Y	16	18	1			7
							18	9									
06	720	N	584	-0-	-136	-0-	15	1	550	2	Y	17	18	1			6
							19	9									
07	775	N	681	-0-	-94	-0-	19	1	641	2	Y	19	18	1			7
							21	9									
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	18	1	645	2	Y	20	21	1			6
							22	9									
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	17	1	595	2	Y	19	20	1			5
							21	9									

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234791 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9160 - 10244

04	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	79	1	2499	2	N	-0-					172
05	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	77	1	2497	2	N	-0-					172
06	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	69	1	2241	2	N	75	177	1			70
							83	9									
07	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	54	1	1822	2	N	110					180
							121	9									
08	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	72	1	2418	2	N	91	181	1			90
							100	9									
09	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	59	1	1939	2	N	-0-					90

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
04	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2588	2	11	9	Y	10	17	1			7
05	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2565	2	7	9	Y	6					13
06	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2333	2	24	9	Y	22	25	1			10
07	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2300	2	13	9	Y	12					22
08	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2732	2	11	9	Y	10	22	1			10
09	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2268	2	17	9	Y	15					25

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
04	2460	X	2320	-0-	-140	-0-	2313	2	7	9	Y	6	11	1			8
05	2511	X	2350	-0-	-161	-0-	2344	2	6	9	Y	5					13
06	2400	X	2283	-0-	-117	-0-	2275	2	8	9	Y	7					20
07	2387	X	2350	-0-	-37	-0-	2317	2	33	9	Y	30	41	1			9
08	2356	N	2305	-0-	-51	-0-	2299	2	6	9	Y	5					14
09	2280	N	2227	-0-	-53	-0-	2217	2	10	9	Y	9	8	1			15

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
04	630	N	604	-0-	-26	-0-	13	1	582	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	651	N	640	-0-	-11	-0-	15	1	617	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	16	1	592	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	18	1	608	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
08	651	N	627	-0-	-24	-0-	17	1	603	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
09	600	N	579	-0-	-21	-0-	16	1	557	2	Y	5	6	1			1
							6	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
04	2850	X	2298	-0-	-552	-0-	50	1	2224	2	Y	22	22	1			7
							24	9									
05	2480	X	1921	-0-	-559	-0-	47	1	1859	2	Y	14	15	1			6
							15	9									
06	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	68	1	2582	2	Y	19	18	1			7
							21	9									
07	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	87	1	2872	2	Y	21	20	1			8
							23	9									
08	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	73	1	2605	2	Y	19	21	1			6
							21	9									
09	2670	X	2637	-0-	-33	-0-	73	1	2543	2	Y	19	20	1			5
							21	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
04	2910	X	2192	-0-	-718	-0-	47	1	2097	2	Y	44	52	1			14
							48	9									
05	3007	X	2150	-0-	-857	-0-	52	1	2061	2	Y	34	33	1			15
							37	9									
06	2910	X	1840	-0-	-1070	-0-	47	1	1763	2	Y	27	32	1			10
							30	9									
07	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	97	1	3222	2	Y	51	42	1			19
							56	9									
08	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	90	1	3202	2	Y	51	54	1			16
							56	9									
09	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	85	1	2969	2	Y	47	50	1			13
							52	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
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	176	1	1814	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	64	1	1753	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	1980	N	1871	-0-	-109	-0-	48	1	1817	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	2046	N	1892	-0-	-154	-0-	55	1	1833	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*08	1829	N	1785	-0-	-44	-0-	48	1	1730	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	1860	N	1501	-0-	-359	-0-	42	1	1453	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240635 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 9590

04	3480	X	3166	-0-	-314	-0-	3166	2			Y	-0-					-0-
05	3317	X	3141	-0-	-176	-0-	3141	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	2946	-0-	-264	-0-	2946	2			Y	-0-					-0-
07	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			Y	-0-					-0-
08	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			Y	-0-					-0-
09	3180	X	2059	-0-	-1121	-0-	2059	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 241988 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8417 - 9450

04	1230	N	1107	-0-	-123	-0-	24	1	1083	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	29	1	1160	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	30	1	1138	2	Y	-0-					-0-
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	36	1	1189	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	32	1	1137	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1074	-0-	-96	-0-	30	1	1044	2	Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 15A RRCID -> 242867 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8387 - 9508

04	420	N	142	-0-	-278	-0-	107	2	35	9	Y	32	47	1			62
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	113	2	83	9	Y	75	63	1			74
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	111	2	45	9	Y	41	71	1			44
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	96	2	34	9	Y	31					75
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	121	2	62	9	Y	56					131
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	128	2	2	9	Y	2	75	1			58

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 13A RRCID -> 243398 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8360 - 9516

04	4320	X	4108	-0-	-212	-0-	4089	2	19	9	Y	17	61	1			58
05	4464	X	4260	-0-	-204	-0-	4219	2	41	9	Y	37	44	1			51
06	4140	X	3872	-0-	-268	-0-	3848	2	24	9	Y	22	45	1			28
07	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4308	2	17	9	Y	15					43
08	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4338	2	31	9	Y	28					71
09	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4134	2	1	9	Y	1	41	1			31

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

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
04	3390	X	2598	-0-		-792	-0-	56	1	2486	2	Y	51	60	1			16
								56	9									
05	3503	X	2973	-0-		-530	-0-	71	1	2851	2	Y	46	42	1			20
								51	9									
06	3613	X	3613	-0-		-0-	-0-	92	1	3462	2	Y	54	54	1			20
								59	9									
07	3907	X	3907	-0-		-0-	-0-	113	1	3731	2	Y	57	55	1			22
								63	9									
08	3547	X	3547	-0-		-0-	-0-	95	1	3394	2	Y	53	58	1			17
								58	9									
09	3390	X	2593	-0-		-797	-0-	71	1	2481	2	Y	37	44	1			10
								41	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246869 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 9304

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
04	3930	X	3738	-0-		-192	-0-	3695	2	43	9	Y	39	28	1			38
05	3999	X	3905	-0-		-94	-0-	3868	2	37	9	Y	34	28	1			44
06	3960	X	3823	-0-		-137	-0-	3810	2	13	9	Y	12	27	1			29
07	4092	X	3996	-0-		-96	-0-	3978	2	18	9	Y	16					45
08	4271	X	4271	-0-		-0-	-0-	4262	2	9	9	Y	8	30	1			23
09	3962	X	3962	-0-		-0-	-0-	3952	2	10	9	Y	9					32

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250908 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8489 - 9587

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
04	1560	N	1496	-0-		-64	-0-	1401	2	95	9	Y	86	65	1			86
05	1612	N	1507	-0-		-105	-0-	1424	2	83	9	Y	75	63	1			98
06	1560	N	1439	-0-		-121	-0-	1408	2	31	9	Y	28	61	1			65
07	1550	N	1454	-0-		-96	-0-	1418	2	36	9	Y	33					98
08	1519	N	1468	-0-		-51	-0-	1447	2	21	9	Y	19	67	1			50
09	1440	N	1432	-0-		-8	-0-	1409	2	23	9	Y	21					71

OWNES, NELLIE WELL #: 14 RRCID -> 252517 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8448 - 9304

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
04	3195	X	3195	-0-		-0-	-0-	69	1	3078	2	Y	44	45	1			14
								48	9									
05	3599	X	3599	-0-		-0-	-0-	87	1	3469	2	Y	39	36	1			17
								43	9									
06	3772	X	3772	-0-		-0-	-0-	96	1	3633	2	Y	39	41	1			15
								43	9									
07	3587	X	3587	-0-		-0-	-0-	104	1	3443	2	Y	36	37	1			14
								40	9									
08	3503	X	3503	-0-		-0-	-0-	94	1	3369	2	Y	36	39	1			11
								40	9									
09	3180	X	2810	-0-		-370	-0-	78	1	2700	2	Y	29	32	1			8
								32	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254189 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 9854

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
04	3000	N	8181	-0-		5181	7433	8116	2	65	9	Y	59	35	1			49
05	3100	N	7356	-0-		4256	11689	7299	2	57	9	Y	52	38	1			63
06	12122	X	433	-0-		-11689	-0-	416	2	17	9	Y	15	39	1			39
07	806	X	258	-0-		-548	-0-	243	2	15	9	Y	14					53
08	806	X	267	-0-		-539	-0-	263	2	4	9	Y	4	33	1			24
09	780	X	406	-0-		-374	-0-	405	2	1	9	Y	1					25

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
04	3420	X	2562	-0-	-858	-0-	2561	2	1	9	Y	1					3
05	3689	X	26	-0-	-3663	-0-	26	2			Y	-0-	2	1			1
06	3600	X	89	-0-	-3511	-0-	89	2			Y	-0-					1
07	3720	X	118	-0-	-3602	-0-	118	2			Y	-0-					1
08	3720	X	61	-0-	-3659	-0-	61	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	2550	X	193	-0-	-2357	-0-	193	2			Y	-0-					-0-

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
04	3900	X	3771	-0-	-129	-0-	3715	2	56	9	Y	51					76
05	6045	X	51	-0-	-5994	-0-	49	2	2	9	Y	2					78
06	5850	X	4332	-0-	-1518	-0-	4307	2	25	9	Y	23					101
07	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-	65	1			36
*08	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4863	2	65	9	Y	59	20	1			75
09	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	-0-					75

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
04	4950	X	4830	-0-	-120	-0-	4767	2	63	9	Y	57					107
05	5115	X	4543	-0-	-572	-0-	4529	2	14	9	Y	13					120
06	4770	X	4254	-0-	-516	-0-	4228	2	26	9	Y	24					144
07	4991	X	3953	-0-	-1038	-0-	3888	2	65	9	Y	59	93	1			110
*08	4991	X	3764	-0-	-1227	-0-	3688	2	76	9	Y	69	61	1			118
09	4830	X	4586	-0-	-244	-0-	4563	2	23	9	Y	21					139

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
04	20300	X	20300	-0-	-0-	-0-	20083	2	217	9	N	197	194	1			179
05	20500	X	20500	-0-	-0-	-0-	20376	2	124	9	N	113	183	1			109
06	19530	X	19530	-0-	-0-	-0-	19092	2	438	9	N	398	367	1			140
07	19660	X	19660	-0-	-0-	-0-	19370	2	290	9	N	264	190	1			214
08	19083	X	19083	-0-	-0-	-0-	18947	2	136	9	N	124	184	1			154
09	18374	X	18374	-0-	-0-	-0-	18108	2	266	9	N	242	182	1			214

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
04	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	173	1	2110	3	Y	37	39	1			6
							41	9									
05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	190	1	2231	3	Y	38	35	1			9
							42	9									
06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	187	1	2203	3	Y	37	39	1			7
							41	9									
07	2387	N	2292	-0-	-95	-0-	182	1	2088	3	Y	20	26	1			1
							22	9									
08	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	184	1	2366	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	68	1	827	3	Y	-0-					-0-
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	79	1	931	3	Y	-0-					-0-
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	81	1	955	3	Y	-0-					-0-
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	83	1	953	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	911	-0-	-112	-0-	66	1	844	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 329 RRCID -> 217243 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3546 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	92	1	191	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	302	-0-	-566	-0-	78	1	224	3	Y	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	72	1	234	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	218	-0-	-61	-0-	56	1	162	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	280	-0-	-30	-0-	20	1	260	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 222625 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 4046 - 4053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 96R RRCID -> 231963 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3615 - 3694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	19	1	228	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	248	N	160	-0-	-88	-0-	12	1	146	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	240	N	140	-0-	-100	-0-	11	1	128	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	248	N	161	-0-	-87	-0-	13	1	146	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	10	1	133	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					1

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 U RRCID -> 174684 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 3676 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	105	-0-	-135	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 176583 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3633 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 13 RRCID -> 176588 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3540 - 3545

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 U RRCID -> 176958 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 3563 - 3611

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 U RRCID -> 177003 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 3659 - 3666

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 U RRCID -> 178311 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3648 - 3680

04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1891	2	7	9	Y	6	7	0			1
05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2145	2	8	9	Y	7	7	0			1
06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2453	2	7	9	Y	6	6	0			1
07	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2397	2	7	9	Y	6	6	0			1
08	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2322	2	7	9	Y	6	6	0			1
09	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2148	2	7	9	Y	6	5	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 2 RRCID -> 178949 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 3545 - 3620

04	T. A.		1244	-0-	1244	5582	1244	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		991	-0-	991	6573	991	2			Y	-0-					-0-
06	7627	X	1054	-0-	-6573	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
07	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 U RRCID -> 182050 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 3629 - 3651

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

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 27-U RRCID -> 189699 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3615 - 3694

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

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 189949 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 3595 - 3677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 U RRCID -> 190511 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 3544 - 3802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CX OPERATING LLC 195798
PARKER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 222632 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3783 - 3789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					177
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					177
*06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					177
07	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					177
08	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					177
*09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					177

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WEINER "A" WELL #: 2 RRCID -> 177057 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3428 - 3433

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

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY //CONT.// 296448
MCNEESE WELL #: 3 RRCID -> 188754 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 4332 PERF. 3980 - 4116

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

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CO CHRISTIAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 292960 COMPL. DATE 05/04/2018 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3596 - 3600

04	1740	N	1675	-0-	-65	-0-	105	1	1570	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1606	-0-	-192	-0-	123	1	1483	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1664	-0-	-76	-0-	137	1	1527	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1543	-0-	-193	-0-	128	1	1415	2	N	-0-					-0-
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	133	1	1481	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1443	-0-	-207	-0-	79	1	1364	2	N	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 180822 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3704 - 3712

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TILLER, R. WELL #: 2 RRCID -> 181041 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3668 - 3676

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON WELL #: 3B RRCID -> 197204 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 3616 - 3621

04	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
05	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
06	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
07	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
08	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
09	2730	N	2603	-0-	-127	-0-	2603	3			N	-0-					-0-

WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 265214 COMPL. DATE 09/27/2021 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 6121

04	1020	N	422	-0-	-598	-0-	422	3			N	-0-					112
05	1209	N	478	-0-	-731	-0-	478	3			N	-0-					112
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					112
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					112
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					112
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					112

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
WEINER UNIT WELL #: RRCID -> 178310 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3494 - 3498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2023

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MOORE, C.E. UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 170587 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 3680 - 3698

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 175171 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 3700 - 3774

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-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-

HULL UNIT B WELL #: B 14 RRCID -> 185642 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 3690 - 3712

04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 84 RRCID -> 185649 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4984 PERF. 3608 - 3626

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-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-

BLACK UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 196654 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 3685 - 3705

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MOORE, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 214587 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3658 - 3674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1671	-0-	-69	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1731	-0-	-5	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261418 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 3531 - 3536

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

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
FROST-COTTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 052905 COMPL. DATE 06/16/1972 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3642 - 3647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 18 WELL #: 8 RRCID -> 139181 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3895 - 3901

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

CGU 27 WELL #: 1 RRCID -> 139684 COMPL. DATE 09/22/1991 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 3957 - 3969

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

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
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
05	620	N	481	-0-	-139	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	806	N	347	-0-	-459	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	496	N	368	-0-	-128	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142089 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 3740 - 3752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, J.S. WELL #: 1 RRCID -> 186623 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 3696 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	515	-0-	-85	-0-	515	3			N	-0-					-0-
05	620	N	518	-0-	-102	-0-	518	3			N	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
08	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 219680 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 3760 - 3774

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	3			N	-0-					-0-
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-C RRCID -> 221925 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 3712 - 3724

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

CGU 23 WELL #: 5-C RRCID -> 221926 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 4090 - 4100

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 221927 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3714 - 3728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
KNIGHT STRONG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056379 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2588 - 2664

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

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WIENER WELL #: A 1 RRCID -> 064228 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3420 - 3426

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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
SMITH, ELLA UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 176534 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3609 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	N	2582	-0-	-58	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
05	2728	N	2642	-0-	-86	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	2588	-0-	-22	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	2622	-0-	-44	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
08	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
09	2580	N	2471	-0-	-109	-0-	2471	3			N	-0-					-0-

KIRBY, AMBER WELL #: 1A RRCID -> 180665 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3490 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	609	-0-	-21	-0-	609	3			N	-0-					46
05	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	3			N	-0-					46
06	630	N	573	-0-	-57	-0-	573	3			N	-0-					46
07	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	3			N	-0-					46
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					46
09	570	N	187	-0-	-383	-0-	187	3			N	-0-					46

WHITE, WERNER WELL #: 1A RRCID -> 181418 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3479 - 3482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 3 RRCID -> 183202 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 3427 - 3439

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 247566 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 5105 - 5135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

HARRIS, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252810 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF. 11990 - 13164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1147	X	481	-0-	-666	-0-	481	2			N	-0-					-0-
06	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
07	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
08	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
09	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-

MCSWAIN, ET AL WELL #: 1H RRCID -> 255792 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11784 PERF. 11992 - 16852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
05	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
06	2370	X	1357	-0-	-1013	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2004	-0-	-476	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1621	-0-	-146	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-

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
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	541	-0-	-1536	-0-	541	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	51	-0-	-1929	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4666	-0-	1566	1566	4666	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2372	-0-	-728	838	2372	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2314	-0-	-686	152	2314	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
04	5370	X	2351	-0-	-3019	-0-	2351	2			N	-0-					20
05	5549	X	1276	-0-	-4273	-0-	1276	2			N	-0-					20
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					20
07	2728	X	498	-0-	-2230	-0-	498	2			N	-0-					20
08	2728	X	557	-0-	-2171	-0-	557	2			N	-0-					20
09	2340	X	543	-0-	-1797	-0-	543	2			N	-0-					-0-

SILVER HAMMER WELL #: 1H RRCID -> 256829 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13183 - 17894

04	467	X	467	-0-	-0-	-0-	27	1	440	2	N	-0-					-0-
05	403	X	403	-0-	-0-	-0-	21	1	382	2	N	-0-					-0-
06	422	X	422	-0-	-0-	-0-	23	1	399	2	N	-0-					-0-
07	668	X	668	-0-	-0-	-0-	37	1	631	2	N	-0-					-0-
08	349	X	349	-0-	-0-	-0-	28	1	321	2	N	-0-					-0-
09	321	X	321	-0-	-0-	-0-	22	1	299	2	N	-0-					-0-

LAMKIN WELL #: 1H RRCID -> 257421 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12393 - 17208

04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS STEWART WELL #: 1H RRCID -> 257422 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11970 - 16919

04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

BALDWIN, MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 257527 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12000 - 16737

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-

HOLT, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 258781 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11965 - 16802

04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	1073	-0-	-1283	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
07	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	626	-0-	-459	-0-	626	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3054	-0-	54	54	3054	3			N	-0-					-0-

FULTS, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 258861 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12036 - 16837

04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
05	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
06	690	N	389	-0-	-301	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1707	-0-	-513	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	33	-0-	-2261	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	50	-0-	-1903	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	4465	-0-	1465	1465	4465	3			N	-0-					-0-

ELEANOR RIGBY GU WELL #: 1H RRCID -> 260192 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13170 - 19705

04	26354	X	26354	-0-	-0-	-0-	1522	1	24832	2	Y	-0-					-0-
05	24117	X	24117	-0-	-0-	-0-	1230	1	22887	2	Y	-0-					-0-
06	19848	X	19848	-0-	-0-	-0-	1072	1	18776	2	Y	-0-					-0-
07	20264	X	20264	-0-	-0-	-0-	1129	1	19135	2	Y	-0-					-0-
08	18320	X	18320	-0-	-0-	-0-	1457	1	16863	2	Y	-0-					-0-
09	16226	X	16226	-0-	-0-	-0-	1126	1	15100	2	Y	-0-					-0-

PENNY LANE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260208 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13341 - 19152

04	37829	X	37829	-0-	-0-	-0-	2185	1	35644	2	Y	-0-					-0-
05	30483	X	30483	-0-	-0-	-0-	1555	1	28928	2	Y	-0-					-0-
06	22668	X	22668	-0-	-0-	-0-	1224	1	21444	2	Y	-0-					-0-
07	21289	X	21289	-0-	-0-	-0-	1186	1	20103	2	Y	-0-					-0-
08	19312	X	19312	-0-	-0-	-0-	1536	1	17776	2	Y	-0-					-0-
09	16468	X	16468	-0-	-0-	-0-	1143	1	15325	2	Y	-0-					-0-

IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 260255 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13450 - 19350

04	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	10035	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
06	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
07	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
08	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
09	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-					-0-

WIGGINS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 260397 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11643 - 16663

04	2370	X	1645	-0-	-725	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	2226	-0-	-192	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
06	2340	X	1423	-0-	-917	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
07	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
08	2356	X	2129	-0-	-227	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	1557	-0-	-603	-0-	1557	3			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 260672 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13048 - 17800

04	17910	X	16165	-0-	-1745	-0-	16165	2			N	-0-					-0-
05	17205	X	16278	-0-	-927	-0-	16278	2			N	-0-					-0-
06	16380	X	15271	-0-	-1109	-0-	15271	2			N	-0-					-0-
07	16709	X	8161	-0-	-8548	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
08	20134	X	20134	-0-	-0-	-0-	20134	2			N	-0-					-0-
09	16170	X	13656	-0-	-2514	-0-	13656	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
04	17849	X	17849	-0-	-0-	-0-	17849	2			N	-0-					-0-
05	19585	X	19585	-0-	-0-	-0-	19585	2			N	-0-					-0-
06	17746	X	17746	-0-	-0-	-0-	17746	2			N	-0-					-0-
07	18303	X	18303	-0-	-0-	-0-	18303	2			N	-0-					-0-
08	17581	X	17581	-0-	-0-	-0-	17581	2			N	-0-					-0-
09	17194	X	17194	-0-	-0-	-0-	17194	2			N	-0-					-0-

LAMKIN WELL #: B 2H RRCID -> 260830 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12116 - 16651

04	3000	N	3662	-0-	662	662	3662	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	1400	-0-	-894	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
08	2542	X	2127	-0-	-415	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	1060	-0-	-1400	-0-	1060	3			N	-0-					-0-

WEST IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 261351 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13865 - 18397

04	4380	X	3242	-0-	-1138	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	818	-0-	-2375	-0-	818	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
07	71436	X	71436	-0-	-0-	-0-	71436	2			N	-0-					-0-
08	92967	X	92967	-0-	-0-	-0-	92967	2			N	-0-					-0-
09	57217	X	57217	-0-	-0-	-0-	57217	2			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 261415 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13800 - 18850

04	15525	X	15525	-0-	-0-	-0-	15525	2			N	-0-					-0-
05	13737	X	13737	-0-	-0-	-0-	13737	2			N	-0-					-0-
06	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
07	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	10846	2			N	-0-					-0-
08	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	9518	2			N	-0-					-0-
09	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	8058	2			N	-0-					-0-

DRAKE WELL #: 1H RRCID -> 261816 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13800 - 18802

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKBIRD GU WELL #: 1H RRCID -> 261843 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 13199 PERF.17798 - 18451

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2025

SCOGGINS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261848 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13772 - 18025

04	21156	X	21156	-0-	-0-	-0-	21156	2			N	-0-					-0-
05	20412	X	20412	-0-	-0-	-0-	20412	2			N	-0-					-0-
06	18235	X	18235	-0-	-0-	-0-	18235	2			N	-0-					-0-
07	17657	X	17657	-0-	-0-	-0-	17657	2			N	-0-					-0-
08	15835	X	15835	-0-	-0-	-0-	15835	2			N	-0-					-0-
09	14002	X	14002	-0-	-0-	-0-	14002	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

MICHELLE GU WELL #: 1H RRCID -> 261910 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13067 - 15514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 262106 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13600 - 18650

04	8550	X	5076	-0-	-3474	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	5530	-0-	-3305	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	5243	-0-	-2077	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	1626	-0-	-5442	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
08	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	5255	-0-	-85	-0-	5255	2			N	-0-					-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262132 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 12818 PERF.13248 - 17993

04	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
05	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
06	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
07	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	2571	-0-	-1118	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	1352	-0-	-2218	-0-	1352	2			N	-0-					-0-

ERICSSON WELL #: 1H RRCID -> 262146 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13950 - 19000

04	14819	X	14819	-0-	-0-	-0-	14819	2			N	-0-					-0-
05	17100	X	17100	-0-	-0-	-0-	17100	2			N	-0-					-0-
06	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	11683	2			N	-0-					-0-
07	14713	X	14713	-0-	-0-	-0-	14713	2			N	-0-					-0-
08	13227	X	13227	-0-	-0-	-0-	13227	2			N	-0-					-0-
09	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-	13550	2			N	-0-					-0-

GLASS ONION GU WELL #: 1H RRCID -> 262177 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13897 - 18744

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNSHINE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 262299 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 14020 PERF.14258 - 19228

04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SGT. PEPPER GU WELL #: 1HR RRCID -> 262411 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 14157 PERF.13961 - 19451

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
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
04	24108	X	24108	-0-	-0-	-0-	24108	2			N	-0-					-0-
05	25389	X	25389	-0-	-0-	-0-	25389	2			N	-0-					-0-
06	25824	X	25824	-0-	-0-	-0-	25824	2			N	-0-					-0-
07	26616	X	26616	-0-	-0-	-0-	26616	2			N	-0-					-0-
08	23237	X	23237	-0-	-0-	-0-	23237	2			N	-0-					-0-
09	20771	X	20771	-0-	-0-	-0-	20771	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASALLE WELL #: 1H RRCID -> 262848 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.14450 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24930	X	22997	-0-	-1933	-0-	22997	2			N	-0-					-0-
05	25761	X	11877	-0-	-13884	-0-	11877	2			N	-0-					-0-
06	19680	X	17021	-0-	-2659	-0-	17021	2			N	-0-					-0-
07	23777	X	21207	-0-	-2570	-0-	21207	2			N	-0-					-0-
08	23777	X	-0-	-0-	-23777	-0-					N	-0-					-0-
09	23010	X	2903	-0-	-20107	-0-	2903	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2049	-0-	-679	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	226	-0-	-2024	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	20126	X	20126	-0-	-0-	-0-	20126	2			N	-0-					-0-
08	71617	X	71617	-0-	-0-	-0-	71617	2			N	-0-					-0-
09	63701	X	63701	-0-	-0-	-0-	63701	2			N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARCO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263428 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13850 - 19151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11010	X	10699	-0-	-311	-0-	10699	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	10107	-0-	-1208	-0-	10107	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	9279	-0-	-1521	-0-	9279	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	10023	-0-	-1137	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	9082	-0-	-1985	-0-	9082	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	8491	-0-	-2219	-0-	8491	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

MARQUETTE WELL #: 1H RRCID -> 263549 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13850 - 19551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14610	X	12686	-0-	-1924	-0-	12686	2		N	-0-			-0-
05	15748	X	8785	-0-	-6963	-0-	8785	2		N	-0-			-0-
06	15240	X	-0-	-0-	-15240	-0-				N	-0-			-0-
07	52057	X	52057	-0-	-0-	-0-	52057	2		N	-0-			-0-
08	136279	X	136279	-0-	-0-	-0-	136279	2		N	-0-			-0-
09	98370	X	98370	-0-	-0-	-0-	98370	2		N	-0-			-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263635 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 13990 PERF.14118 - 18807

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	18236	X	18236	-0-	-0-	-0-	18236	2		N	-0-			-0-
05	17577	X	17577	-0-	-0-	-0-	17577	2		N	-0-			-0-
06	15471	X	15471	-0-	-0-	-0-	15471	2		N	-0-			-0-
07	15321	X	15321	-0-	-0-	-0-	15321	2		N	-0-			-0-
08	14179	X	14179	-0-	-0-	-0-	14179	2		N	-0-			-0-
09	12299	X	12299	-0-	-0-	-0-	12299	2		N	-0-			-0-

MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 263797 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13562 PERF.14000 - 18847

04	15840	X	10775	-0-	-5065	-0-	10775	2		N	-0-			-0-
05	16368	X	12389	-0-	-3979	-0-	12389	2		N	-0-			-0-
06	15840	X	10763	-0-	-5077	-0-	10763	2		N	-0-			-0-
07	13888	X	10943	-0-	-2945	-0-	10943	2		N	-0-			-0-
08	13888	X	11702	-0-	-2186	-0-	11702	2		N	-0-			-0-
09	12000	X	10792	-0-	-1208	-0-	10792	2		N	-0-			-0-

BISHOP WELL #: 1H RRCID -> 263851 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13650 - 18701

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 263909 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13489 PERF.14250 - 19402

04	4410	X	4019	-0-	-391	-0-	4019	2		N	-0-			-0-
05	4557	X	4113	-0-	-444	-0-	4113	2		N	-0-			-0-
06	4410	X	2622	-0-	-1788	-0-	2622	2		N	-0-			-0-
07	4464	X	2343	-0-	-2121	-0-	2343	2		N	-0-			-0-
08	4340	X	2162	-0-	-2178	-0-	2162	2		N	-0-			-0-
09	4020	X	2167	-0-	-1853	-0-	2167	2		N	-0-			-0-

CORONADO WELL #: 1H RRCID -> 263963 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13800 - 19001

04	11910	X	8797	-0-	-3113	-0-	8797	2		N	-0-			-0-
05	12307	X	703	-0-	-11604	-0-	703	2		N	-0-			-0-
06	8550	X	21	-0-	-8529	-0-	21	2		N	-0-			-0-
07	9083	X	6565	-0-	-2518	-0-	6565	2		N	-0-			-0-
08	61231	X	61231	-0-	-0-	-0-	61231	2		N	-0-			-0-
09	42266	X	42266	-0-	-0-	-0-	42266	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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
04	4680	X	4090	-0-	-590	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	3312	-0-	-1524	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	3279	-0-	-1401	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	2922	-0-	-1294	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	2409	-0-	-1807	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3313	-0-	-767	-0-	3313	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
04	17940	X	11842	-0-	-6098	-0-	11842	2			N	-0-					-0-
05	18538	X	15316	-0-	-3222	-0-	15316	2			N	-0-					-0-
06	16290	X	13900	-0-	-2390	-0-	13900	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	13996	-0-	-2310	-0-	13996	2			N	-0-					-0-
08	16306	X	12482	-0-	-3824	-0-	12482	2			N	-0-					-0-
09	14820	X	12168	-0-	-2652	-0-	12168	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
04	25018	X	25018	-0-	-0-	-0-	25018	2			N	-0-					-0-
05	17611	X	17611	-0-	-0-	-0-	17611	2			N	-0-					-0-
06	16192	X	16192	-0-	-0-	-0-	16192	2			N	-0-					-0-
07	12739	X	12739	-0-	-0-	-0-	12739	2			N	-0-					-0-
08	15248	X	15248	-0-	-0-	-0-	15248	2			N	-0-					-0-
09	13928	X	13928	-0-	-0-	-0-	13928	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
04	2430	X	1688	-0-	-742	-0-	1688	2			N	-0-					19
05	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					19
06	2430	X	1900	-0-	-530	-0-	1900	2			N	-0-					19
07	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					19
08	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					19
09	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					11

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
04	21200	X	21200	-0-	-0-	-0-	1225	1	19975	2	N	-0-					-0-
05	27732	X	27732	-0-	-0-	-0-	1414	1	26318	2	N	-0-					-0-
06	27211	X	27211	-0-	-0-	-0-	1469	1	25742	2	N	-0-					-0-
07	25021	X	25021	-0-	-0-	-0-	1394	1	23627	2	N	-0-					-0-
08	22984	X	22984	-0-	-0-	-0-	1828	1	21156	2	N	-0-					-0-
09	19384	X	19384	-0-	-0-	-0-	1345	1	18039	2	N	-0-					-0-

HENRY WELL #: 1H RRCID -> 265293 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13260 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21532	X	21532	-0-	-0-	-0-	21532	2			N	-0-					-0-
05	23111	X	23111	-0-	-0-	-0-	23111	2			N	-0-					-0-
06	20030	X	20030	-0-	-0-	-0-	20030	2			N	-0-					-0-
07	22815	X	22815	-0-	-0-	-0-	22815	2			N	-0-					-0-
08	16099	X	16099	-0-	-0-	-0-	16099	2			N	-0-					-0-
09	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	10959	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
04	14812	X	14812	-0-	-0-	-0-	14812	2			N	-0-					-0-
05	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	13819	2			N	-0-					-0-
06	24906	X	24906	-0-	-0-	-0-	24906	2			N	-0-					-0-
07	24995	X	24995	-0-	-0-	-0-	24995	2			N	-0-					-0-
08	21820	X	21820	-0-	-0-	-0-	21820	2			N	-0-					-0-
09	40555	X	40555	-0-	-0-	-0-	40555	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
04	4740	X	852	-0-	-3888	-0-	852	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	1055	-0-	-3843	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	1292	-0-	-3448	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	1133	-0-	-1564	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
08	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
09	1290	X	8	-0-	-1282	-0-	8	2			N	-0-					-0-

USA BL WELL #: 1H RRCID -> 265906 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13250 - 18901

04	4410	X	3476	-0-	-934	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3184	-0-	-1311	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	2740	-0-	-1610	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4193	-0-	-302	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
08	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3201	-0-	-279	-0-	3201	2			N	-0-					-0-

COOK WELL #: 2H RRCID -> 285110 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13815 - 21856

04	23817	X	23817	-0-	-0-	-0-	23817	2			N	-0-					-0-
05	16229	X	16229	-0-	-0-	-0-	16229	2			N	-0-					-0-
06	42042	X	42042	-0-	-0-	-0-	42042	2			N	-0-					-0-
07	14517	X	14517	-0-	-0-	-0-	14517	2			N	-0-					-0-
08	42064	X	42064	-0-	-0-	-0-	42064	2			N	-0-					-0-
09	35153	X	35153	-0-	-0-	-0-	35153	2			N	-0-					-0-

COOK WELL #: 3HB RRCID -> 285112 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 13059 PERF.13430 - 22232

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	22245	X	22245	-0-	-0-	-0-	22245	2			N	-0-					-0-
05	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
06	13127	X	13127	-0-	-0-	-0-	13127	2			N	-0-					-0-
07	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
08	57774	X	57774	-0-	-0-	-0-	57774	2			N	-0-					-0-
09	38043	X	38043	-0-	-0-	-0-	38043	2			N	-0-					-0-

COLUMBUS WELL #: 3HB RRCID -> 285306 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13400 - 20422

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	103997	X	103997	-0-	-0-	-0-	103997	2			N	-0-					-0-
05	52703	X	52703	-0-	-0-	-0-	52703	2			N	-0-					-0-
06	89967	X	89967	-0-	-0-	-0-	89967	2			N	-0-					-0-
07	45725	X	45725	-0-	-0-	-0-	45725	2			N	-0-					-0-
08	84463	X	84463	-0-	-0-	-0-	84463	2			N	-0-					-0-
09	78948	X	78948	-0-	-0-	-0-	78948	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	21270	X	20073	-0-	-1197	-0-	20073	2			N	-0-					-0-
05	21979	X	20348	-0-	-1631	-0-	20348	2			N	-0-					-0-
06	25133	X	25133	-0-	-0-	-0-	25133	2			N	-0-					-0-
07	24783	X	24783	-0-	-0-	-0-	24783	2			N	-0-					-0-
08	23854	X	23854	-0-	-0-	-0-	23854	2			N	-0-					-0-
09	23550	X	22609	-0-	-941	-0-	22609	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	40590	X	35556	-0-	-5034	-0-	35556	2			N	-0-					-0-
05	40517	X	35276	-0-	-5241	-0-	35276	2			N	-0-					-0-
06	35820	X	32579	-0-	-3241	-0-	32579	2			N	-0-					-0-
07	37014	X	35650	-0-	-1364	-0-	35650	2			N	-0-					-0-
08	36735	X	32628	-0-	-4107	-0-	32628	2			N	-0-					-0-
09	35550	X	29729	-0-	-5821	-0-	29729	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
04	64782	X	64782	-0-	-0-	-0-	64782	2			N	-0-					-0-
05	32310	X	32310	-0-	-0-	-0-	32310	2			N	-0-					-0-
06	53743	X	53743	-0-	-0-	-0-	53743	2			N	-0-					-0-
07	33035	X	33035	-0-	-0-	-0-	33035	2			N	-0-					-0-
08	76298	X	76298	-0-	-0-	-0-	76298	2			N	-0-					-0-
09	72471	X	72471	-0-	-0-	-0-	72471	2			N	-0-					-0-

GLASS ONION GU WELL #: 2H RRCID -> 288362 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13750 - 19577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43321	X	43321	-0-	-0-	-0-	43321	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	24047	X	24047	-0-	-0-	-0-	24047	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	43644	X	43644	-0-	-0-	-0-	43644	2			N	-0-					-0-
09	32434	X	32434	-0-	-0-	-0-	32434	2			N	-0-					-0-

GLASS ONION GU WELL #: 3HB RRCID -> 288591 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 12721 PERF.13325 - 19285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

CAYENNE GU 1 WELL #: 4HB RRCID -> 289042 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13955 - 19332

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

CAYENNE GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 289090 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 13979 PERF.14360 - 19712

04	43137	X	43137	-0-	-0-	-0-	43137	2			N	-0-			-0-
05	19122	X	19122	-0-	-0-	-0-	407	1	18715	2	N	-0-			-0-
06	46052	X	46052	-0-	-0-	-0-	406	1	45646	2	N	-0-			-0-
07	20960	X	20960	-0-	-0-	-0-	524	1	20436	2	N	-0-			-0-
08	81373	X	81373	-0-	-0-	-0-	524	1	80849	2	N	-0-			-0-
09	45692	X	45692	-0-	-0-	-0-	505	1	45187	2	N	-0-			-0-

GLASS ONION GU WELL #: 4HB RRCID -> 289533 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 12744 PERF.13270 - 18792

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	19536	X	19536	-0-	-0-	-0-	19536	2			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	19204	X	19204	-0-	-0-	-0-	19204	2			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	19111	X	19111	-0-	-0-	-0-	19111	2			N	-0-			-0-
09	17721	X	17721	-0-	-0-	-0-	17721	2			N	-0-			-0-

DRAKE WELL #: 2H RRCID -> 290039 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13694 - 21832

04	63215	X	63215	-0-	-0-	-0-	63215	2			N	-0-			-0-
05	52886	X	50425	-0-	-2461	-0-	524	1	49901	2	N	-0-			-0-
06	49950	X	107	-0-	-49843	-0-	42	1	65	2	N	-0-			-0-
07	65317	X	5	-0-	-65312	-0-	5	2			N	-0-			-0-
08	65317	X	-0-	-0-	-65317	-0-					N	-0-			-0-
09	63210	X	24720	-0-	-38490	-0-	144	1	24576	2	N	-0-			-0-

REVOLUTION 9 GU WELL #: 5HB RRCID -> 290106 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12605 PERF.13000 - 21002

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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
REVOLUTION 9 GU WELL #: 4H RRCID -> 290190 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13390 - 21202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	79751	X	79751	-0-	-0-	-0-	79751	2			N	-0-					-0-
05	58060	X	58060	-0-	-0-	-0-	58060	2			N	-0-					-0-
06	75951	X	75951	-0-	-0-	-0-	75951	2			N	-0-					-0-
07	54713	X	54713	-0-	-0-	-0-	54713	2			N	-0-					-0-
08	71393	X	71393	-0-	-0-	-0-	71393	2			N	-0-					-0-
09	72720	X	72720	-0-	-0-	-0-	72720	2			N	-0-					-0-

DRAKE WELL #: 3HB RRCID -> 290193 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13335 - 21332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42660	X	38566	-0-	-4094	-0-	38566	2			N	-0-					-0-
05	42687	X	27444	-0-	-15243	-0-	27444	2			N	-0-					-0-
06	40940	X	40940	-0-	-0-	-0-	40940	2			N	-0-					-0-
07	40889	X	34538	-0-	-6351	-0-	34538	2			N	-0-					-0-
08	40796	X	36773	-0-	-4023	-0-	36773	2			N	-0-					-0-
09	40950	X	29485	-0-	-11465	-0-	29485	2			N	-0-					-0-

REVOLUTION 9 GU WELL #: 3HB RRCID -> 290201 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12613 PERF.12990 - 18742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KVG-KING ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 290267 COMPL. DATE 07/19/2020 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13710 - 21662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	74543	X	74543	-0-	-0-	-0-	74543	2			N	-0-					-0-
05	32114	X	32114	-0-	-0-	-0-	32114	2			N	-0-					-0-
06	20377	X	20377	-0-	-0-	-0-	20377	2			N	-0-					-0-
07	42080	X	42080	-0-	-0-	-0-	42080	2			N	-0-					-0-
08	87741	X	87741	-0-	-0-	-0-	87741	2			N	-0-					-0-
09	58803	X	58803	-0-	-0-	-0-	58803	2			N	-0-					-0-

KVG-KING ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 290469 COMPL. DATE 07/19/2020 TOTAL DEPTH 13177 PERF.13365 - 21257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUDE GU WELL #: 3H RRCID -> 290544 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 13741 PERF.13765 - 21150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KVG-KING ALLOC WELL #: 6HB RRCID -> 290700 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13370 - 20672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: 5H RRCID -> 290731 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13920 - 21147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70536	X	70536	-0-	-0-	-0-	70536	2			N	-0-					-0-
05	27376	X	27376	-0-	-0-	-0-	338	1	27038	2	N	-0-					-0-
06	39434	X	39434	-0-	-0-	-0-	17	1	39417	2	N	-0-					-0-
07	24430	X	24430	-0-	-0-	-0-	118	1	24312	2	N	-0-					-0-
08	129182	X	129182	-0-	-0-	-0-	524	1	128658	2	N	-0-					-0-
09	106302	X	106302	-0-	-0-	-0-	505	1	105797	2	N	-0-					-0-

S. TIMBER-KING-KVG ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 290733 COMPL. DATE 07/19/2020 TOTAL DEPTH 13544 PERF.13720 - 20472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39118	X	39118	-0-	-0-	-0-	39118	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	37684	X	37684	-0-	-0-	-0-	37684	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	38984	X	38984	-0-	-0-	-0-	38984	2			N	-0-					-0-
09	37887	X	37887	-0-	-0-	-0-	37887	2			N	-0-					-0-

JUDE GU WELL #: 5H RRCID -> 290762 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 13757 PERF.13875 - 21350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49315	X	49315	-0-	-0-	-0-	49315	2			N	-0-					-0-
05	48750	X	48750	-0-	-0-	-0-	48750	2			N	-0-					-0-
06	38117	X	38117	-0-	-0-	-0-	38117	2			N	-0-					-0-
07	50964	X	38613	-0-	-12351	-0-	38613	2			N	-0-					-0-
08	50964	X	37874	-0-	-13090	-0-	37874	2			N	-0-					-0-
09	49320	X	34535	-0-	-14785	-0-	34535	2			N	-0-					-0-

KVG-KING ALLOC WELL #: 3H RRCID -> 290776 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13800 - 21402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34861	X	34861	-0-	-0-	-0-	34861	2			N	-0-					-0-
05	19464	X	19464	-0-	-0-	-0-	19464	2			N	-0-					-0-
06	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
07	37839	X	37839	-0-	-0-	-0-	37839	2			N	-0-					-0-
08	135653	X	135653	-0-	-0-	-0-	135653	2			N	-0-					-0-
09	91973	X	91973	-0-	-0-	-0-	91973	2			N	-0-					-0-

S. TIMBER-KING-KVG ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 290782 COMPL. DATE 07/19/2020 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13430 - 21331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KVG-KING ALLOC WELL #: 4HB RRCID -> 290799 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13410 - 21012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	63000	X	51166	-0-	-11834	-0-	51166	2			N	-0-					-0-
05	61256	X	51075	-0-	-10181	-0-	51075	2			N	-0-					-0-
06	56430	X	47653	-0-	-8777	-0-	47653	2			N	-0-					-0-
07	58032	X	47736	-0-	-10296	-0-	47736	2			N	-0-					-0-
08	54653	X	47362	-0-	-7291	-0-	47362	2			N	-0-					-0-
09	51180	X	44884	-0-	-6296	-0-	44884	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	100806	X	100806	-0-	-0-	-0-	100806	2			N	-0-			-0-
07	84663	X	84663	-0-	-0-	-0-	84663	2			N	-0-			-0-
08	72013	X	72013	-0-	-0-	-0-	72013	2			N	-0-			-0-
09	68640	X	61834	-0-	-6806	-0-	61834	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-			-0-
06	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-			-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-			-0-
09	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					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
04	37925	X	37925	-0-	-0-	-0-	37925	2			N	-0-			-0-
05	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	161	1	840	2	N	-0-			-0-
06	14640	X	133	-0-	-14507	-0-	17	1	116	2	N	-0-			-0-
07	41354	X	41354	-0-	-0-	-0-	499	1	40855	2	N	-0-			-0-
08	39184	X	30760	-0-	-8424	-0-	524	1	30236	2	N	-0-			-0-
09	37920	X	27046	-0-	-10874	-0-	507	1	26539	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
04	115170	X	88221	-0-	-26949	-0-	88221	2			N	-0-			-0-
05	120218	X	73378	-0-	-46840	-0-	524	1	72854	2	N	-0-			-0-
06	116340	X	72913	-0-	-43427	-0-	507	1	72406	2	N	-0-			-0-
07	120218	X	73257	-0-	-46961	-0-	524	1	72733	2	N	-0-			-0-
08	102796	X	70545	-0-	-32251	-0-	524	1	70021	2	N	-0-			-0-
09	88230	X	65169	-0-	-23061	-0-	507	1	64662	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
04	64770	X	49499	-0-	-15271	-0-	49499	2			N	-0-			-0-
05	66929	X	41104	-0-	-25825	-0-	41104	2			N	-0-			-0-
06	64770	X	38363	-0-	-26407	-0-	38363	2			N	-0-			-0-
07	60388	X	42927	-0-	-17461	-0-	42927	2			N	-0-			-0-
08	51150	X	39181	-0-	-11969	-0-	39181	2			N	-0-			-0-
09	49500	X	41854	-0-	-7646	-0-	41854	2			N	-0-			-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	44160	X	33320	-0-	-10840	-0-	33320	2			N	-0-			-0-
05	45632	X	32168	-0-	-13464	-0-	32168	2			N	-0-			-0-
06	44160	X	32253	-0-	-11907	-0-	32253	2			N	-0-			-0-
07	37045	X	31180	-0-	-5865	-0-	31180	2			N	-0-			-0-
08	36363	X	32058	-0-	-4305	-0-	32058	2			N	-0-			-0-
09	33330	X	25720	-0-	-7610	-0-	25720	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	33300	X	26835	-0-	-6465	-0-	26835	2			N	-0-			-0-
05	34410	X	27301	-0-	-7109	-0-	27301	2			N	-0-			-0-
06	33300	X	3131	-0-	-30169	-0-	3131	2			N	-0-			-0-
07	31837	X	21832	-0-	-10005	-0-	21832	2			N	-0-			-0-
08	38639	X	38639	-0-	-0-	-0-	38639	2			N	-0-			-0-
09	26850	X	18698	-0-	-8152	-0-	18698	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	95370	X	39935	-0-	-55435	-0-	39935	2			N	-0-			-0-
05	92907	X	63710	-0-	-29197	-0-	423	1	63287	2	N	-0-			-0-
06	87720	X	55294	-0-	-32426	-0-	390	1	54904	2	N	-0-			-0-
07	90644	X	82919	-0-	-7725	-0-	507	1	82412	2	N	-0-			-0-
08	90644	X	-0-	-0-	-90644	-0-					N	-0-			-0-
09	61650	X	-0-	-0-	-61650	-0-					N	-0-			-0-

CORONADO - COUSTEAU WELL #: 1H RRCID -> 291996 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13690 - 20667

04	50640	X	44513	-0-	-6127	-0-	44513	2			N	-0-			-0-
05	50468	X	44399	-0-	-6069	-0-	44399	2			N	-0-			-0-
06	47130	X	32300	-0-	-14830	-0-	32300	2			N	-0-			-0-
07	47988	X	-0-	-0-	-47988	-0-					N	-0-			-0-
08	47988	X	-0-	-0-	-47988	-0-					N	-0-			-0-
09	56173	X	56173	-0-	-0-	-0-	56173	2			N	-0-			-0-

BYRD - COUSTEAU WELL #: 3H RRCID -> 292008 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13790 - 21642

04	44880	X	38408	-0-	-6472	-0-	38408	2			N	-0-			-0-
05	37603	X	37142	-0-	-461	-0-	474	1	36668	2	N	-0-			-0-
06	45690	X	29989	-0-	-15701	-0-	355	1	29634	2	N	-0-			-0-
07	47213	X	-0-	-0-	-47213	-0-					N	-0-			-0-
08	47213	X	-0-	-0-	-47213	-0-					N	-0-			-0-
09	38400	X	-0-	-0-	-38400	-0-					N	-0-			-0-

CORONADO - COUSTEAU WELL #: 2H RRCID -> 292009 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13725 - 20577

04	49290	X	40880	-0-	-8410	-0-	40880	2			N	-0-			-0-
05	47833	X	41650	-0-	-6183	-0-	524	1	41126	2	N	-0-			-0-
06	46170	X	28542	-0-	-17628	-0-	372	1	28170	2	N	-0-			-0-
07	45818	X	-0-	-0-	-45818	-0-					N	-0-			-0-
08	43555	X	-0-	-0-	-43555	-0-					N	-0-			-0-
09	40890	X	3309	-0-	-37581	-0-	35	1	3274	2	N	-0-			-0-

KVG-KNOX ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 292017 COMPL. DATE 11/01/2020 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13710 - 21662

04	23430	X	13676	-0-	-9754	-0-	13676	2			N	-0-			-0-
05	28520	X	21038	-0-	-7482	-0-	21038	2			N	-0-			-0-
06	27600	X	20362	-0-	-7238	-0-	20362	2			N	-0-			-0-
07	28520	X	19657	-0-	-8863	-0-	19657	2			N	-0-			-0-
08	21049	X	18200	-0-	-2849	-0-	18200	2			N	-0-			-0-
09	20370	X	9764	-0-	-10606	-0-	9764	2			N	-0-			-0-

KVG-KNOX ALLOC WELL #: 3HU RRCID -> 292018 COMPL. DATE 11/01/2020 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13360 - 20982

04	35010	X	22658	-0-	-12352	-0-	22658	2			N	-0-			-0-
05	37222	X	37222	-0-	-0-	-0-	37222	2			N	-0-			-0-
06	35010	X	28892	-0-	-6118	-0-	28892	2			N	-0-			-0-
07	31434	X	28084	-0-	-3350	-0-	28084	2			N	-0-			-0-
08	37231	X	27939	-0-	-9292	-0-	27939	2			N	-0-			-0-
09	36030	X	21369	-0-	-14661	-0-	21369	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
04	126150	X	108470	-0-	-17680	-0-	108470	2			N	-0-			-0-
05	130355	X	97944	-0-	-32411	-0-	524	1	97420	2	N	-0-			-0-
06	126150	X	85092	-0-	-41058	-0-	507	1	84585	2	N	-0-			-0-
07	130355	X	57743	-0-	-72612	-0-	443	1	57300	2	N	-0-			-0-
08	112096	X	444	-0-	-111652	-0-	37	1	407	2	N	-0-			-0-
09	108480	X	588	-0-	-107892	-0-	588	2			N	-0-			-0-

KVG-KNOX ALLOC WELL #: 4HB RRCID -> 292020 COMPL. DATE 11/01/2020 TOTAL DEPTH 13251 PERF.13755 - 21265

04	55860	X	47554	-0-	-8306	-0-	47554	2			N	-0-			-0-
05	51894	X	48505	-0-	-3389	-0-	48505	2			N	-0-			-0-
06	50160	X	46428	-0-	-3732	-0-	46428	2			N	-0-			-0-
07	51832	X	47359	-0-	-4473	-0-	47359	2			N	-0-			-0-
08	50747	X	45521	-0-	-5226	-0-	45521	2			N	-0-			-0-
09	47550	X	42830	-0-	-4720	-0-	42830	2			N	-0-			-0-

BYRD - BARET WELL #: 2H RRCID -> 292028 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13760 - 22112

04	33300	X	22835	-0-	-10465	-0-	22835	2			N	-0-			-0-
05	32953	X	28754	-0-	-4199	-0-	28754	2			N	-0-			-0-
06	36360	X	2629	-0-	-33731	-0-	2629	2			N	-0-			-0-
07	37572	X	16068	-0-	-21504	-0-	16068	2			N	-0-			-0-
08	37572	X	12368	-0-	-25204	-0-	12368	2			N	-0-			-0-
09	27840	X	16323	-0-	-11517	-0-	16323	2			N	-0-			-0-

S. TIMBER-KVG-KNOX ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 292050 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 13259 PERF.13640 - 21242

04	3000	N	-0-	-0-	-3000	32581					N	-0-			-0-
05	58432	X	25851	-0-	-32581	-0-	25851	2			N	-0-			-0-
06	40197	X	40197	-0-	-0-	-0-	40197	2			N	-0-			-0-
07	39557	X	39557	-0-	-0-	-0-	39557	2			N	-0-			-0-
08	38929	X	38929	-0-	-0-	-0-	38929	2			N	-0-			-0-
09	37123	X	37123	-0-	-0-	-0-	37123	2			N	-0-			-0-

POLO WELL #: 2HB RRCID -> 292110 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 8348 PERF.13510 - 22032

04	59490	X	54805	-0-	-4685	-0-	54805	2			N	-0-			-0-
05	61473	X	53938	-0-	-7535	-0-	524	1	53414	2	N	-0-			-0-
06	58350	X	49689	-0-	-8661	-0-	491	1	49198	2	N	-0-			-0-
07	60295	X	48880	-0-	-11415	-0-	48880	2			N	-0-			-0-
08	60295	X	46357	-0-	-13938	-0-	46357	2			N	-0-			-0-
09	54810	X	35226	-0-	-19584	-0-	35226	2			N	-0-			-0-

HENRY WELL #: 2H RRCID -> 292118 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13172 PERF.13745 - 22087

04	52590	X	42854	-0-	-9736	-0-	42854	2			N	-0-			-0-
05	51429	X	42898	-0-	-8531	-0-	524	1	42374	2	N	-0-			-0-
06	48030	X	40664	-0-	-7366	-0-	507	1	40157	2	N	-0-			-0-
07	47988	X	40647	-0-	-7341	-0-	40647	2			N	-0-			-0-
08	45880	X	38968	-0-	-6912	-0-	38968	2			N	-0-			-0-
09	42840	X	36371	-0-	-6469	-0-	36371	2			N	-0-			-0-

MICHELLE GU WELL #: 5HB RRCID -> 292142 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13165 - 19541

04	38220	X	32181	-0-	-6039	-0-	32181	2			N	-0-			-0-
05	37696	X	31501	-0-	-6195	-0-	31501	2			N	-0-			-0-
06	33780	X	28549	-0-	-5231	-0-	28549	2			N	-0-			-0-
07	34720	X	29869	-0-	-4851	-0-	29869	2			N	-0-			-0-
08	34131	X	26554	-0-	-7577	-0-	26554	2			N	-0-			-0-
09	32190	X	25470	-0-	-6720	-0-	25470	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
APATO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292201 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 15882 PERF.16180 - 24157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	137130	X	102344	-0-	-34786	-0-	102344	2			N	-0-					-0-
05	141701	X	94453	-0-	-47248	-0-	524	1	93929	2	N	-0-					-0-
06	137130	X	79703	-0-	-57427	-0-	507	1	79196	2	N	-0-					-0-
07	127565	X	73111	-0-	-54454	-0-	524	1	72587	2	N	-0-					-0-
08	123008	X	66355	-0-	-56653	-0-	515	1	65840	2	N	-0-					-0-
09	102330	X	58864	-0-	-43466	-0-	507	1	58357	2	N	-0-					-0-

S. TIMBER-KNOX ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 292220 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13775 - 20877

04	82260	X	48658	-0-	-33602	-0-	48658	2			N	-0-					-0-
05	85002	X	51787	-0-	-33215	-0-	524	1	51263	2	N	-0-					-0-
06	82260	X	44155	-0-	-38105	-0-	507	1	43648	2	N	-0-					-0-
07	73036	X	41873	-0-	-31163	-0-	524	1	41349	2	N	-0-					-0-
08	62837	X	38663	-0-	-24174	-0-	524	1	38139	2	N	-0-					-0-
09	50130	X	34458	-0-	-15672	-0-	507	1	33951	2	N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 4H RRCID -> 292244 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13790 - 19417

04	45582	X	45582	-0-	-0-	-0-	45582	2			N	-0-					-0-
05	21580	X	21580	-0-	-0-	-0-	21580	2			N	-0-					-0-
06	35312	X	35312	-0-	-0-	-0-	35312	2			N	-0-					-0-
07	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
08	43184	X	43184	-0-	-0-	-0-	43184	2			N	-0-					-0-
09	42712	X	42712	-0-	-0-	-0-	42712	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 2H RRCID -> 292245 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13775 - 19877

04	52952	X	52952	-0-	-0-	-0-	52952	2			N	-0-					-0-
05	25982	X	25982	-0-	-0-	-0-	25982	2			N	-0-					-0-
06	51286	X	51286	-0-	-0-	-0-	51286	2			N	-0-					-0-
07	26014	X	26014	-0-	-0-	-0-	26014	2			N	-0-					-0-
08	50719	X	50719	-0-	-0-	-0-	50719	2			N	-0-					-0-
09	34514	X	34514	-0-	-0-	-0-	34514	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 3HB RRCID -> 292284 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 13162 PERF.13430 - 19302

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 5HB RRCID -> 292285 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 13202 PERF.13365 - 18937

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	25500	X	15954	-0-	-9546	-0-	15954	2			N	-0-					-0-
05	28179	X	20473	-0-	-7706	-0-	20473	2			N	-0-					-0-
06	27270	X	25775	-0-	-1495	-0-	25775	2			N	-0-					-0-
07	28179	X	22921	-0-	-5258	-0-	22921	2			N	-0-					-0-
08	27187	X	27187	-0-	-0-	-0-	27187	2			N	-0-					-0-
09	30419	X	30419	-0-	-0-	-0-	30419	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
04	79555	X	79555	-0-	-0-	-0-	79555	2			N	-0-			-0-
05	25191	X	25191	-0-	-0-	-0-	524	1	24667	2	N	-0-			-0-
06	70945	X	70945	-0-	-0-	-0-	271	1	70674	2	N	-0-			-0-
07	37607	X	37607	-0-	-0-	-0-	524	1	37083	2	N	-0-			-0-
08	64098	X	64098	-0-	-0-	-0-	338	1	63760	2	N	-0-			-0-
09	44621	X	44621	-0-	-0-	-0-	44621	2			N	-0-			-0-

LEWIS-WHITTON-DRAKE ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 292299 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13665 - 23866

04	49890	X	33109	-0-	-16781	-0-	33109	2			N	-0-			-0-
05	54591	X	34840	-0-	-19751	-0-	398	1	34442	2	N	-0-			-0-
06	52830	X	41329	-0-	-11501	-0-	389	1	40940	2	N	-0-			-0-
07	54591	X	15814	-0-	-38777	-0-	15814	2			N	-0-			-0-
08	51894	X	38387	-0-	-13507	-0-	38387	2			N	-0-			-0-
09	41340	X	26694	-0-	-14646	-0-	26694	2			N	-0-			-0-

BATTERY GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 292308 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11920 - 17022

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	736586	X	736586	-0-	-0-	-0-	736586	2			N	-0-			-0-
05	710266	X	710266	-0-	-0-	-0-	1044	1	709222	2	N	-0-			-0-
06	663193	X	663193	-0-	-0-	-0-	1100	1	662093	2	N	-0-			-0-
07	160762	X	160762	-0-	-0-	-0-	524	1	160238	2	N	-0-			-0-
08	548687	X	548687	-0-	-0-	-0-	1044	1	547643	2	N	-0-			-0-
09	404535	X	404535	-0-	-0-	-0-	707	1	403828	2	N	-0-			-0-

LEWIS-WHITTON-BISHOP ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 292458 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13585 - 21211

04	43590	X	8458	-0-	-35132	-0-	8458	2			N	-0-			-0-
05	44782	X	44782	-0-	-0-	-0-	44782	2			N	-0-			-0-
06	39450	X	28356	-0-	-11094	-0-	28356	2			N	-0-			-0-
07	36053	X	26778	-0-	-9275	-0-	26778	2			N	-0-			-0-
08	44795	X	6262	-0-	-38533	-0-	6262	2			N	-0-			-0-
09	43350	X	10330	-0-	-33020	-0-	10330	2			N	-0-			-0-

S. TIMBER-KNOX ALLOC WELL #: 3HB RRCID -> 292463 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 12889 PERF.13310 - 20932

04	28380	X	14820	-0-	-13560	-0-	14820	2			N	-0-			-0-
05	29326	X	20602	-0-	-8724	-0-	20602	2			N	-0-			-0-
06	28380	X	12782	-0-	-15598	-0-	12782	2			N	-0-			-0-
07	19809	X	13449	-0-	-6360	-0-	13449	2			N	-0-			-0-
08	24885	X	24885	-0-	-0-	-0-	24885	2			N	-0-			-0-
09	19950	X	14394	-0-	-5556	-0-	14394	2			N	-0-			-0-

DENALI GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292483 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16645 - 23326

04	60900	X	40444	-0-	-20456	-0-	40444	2			N	-0-			-0-
05	60698	X	49134	-0-	-11564	-0-	524	1	48610	2	N	-0-			-0-
06	52620	X	40567	-0-	-12053	-0-	493	1	40074	2	N	-0-			-0-
07	54374	X	35122	-0-	-19252	-0-	524	1	34598	2	N	-0-			-0-
08	49135	X	41295	-0-	-7840	-0-	513	1	40782	2	N	-0-			-0-
09	47550	X	36235	-0-	-11315	-0-	507	1	35728	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 #: 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
04	34320	X	26354	-0-	-7966	-0-	26354	2			N	-0-					-0-
05	32364	X	22464	-0-	-9900	-0-	22464	2			N	-0-					-0-
06	30090	X	25274	-0-	-4816	-0-	25274	2			N	-0-					-0-
07	31093	X	25908	-0-	-5185	-0-	25908	2			N	-0-					-0-
08	27404	X	24850	-0-	-2554	-0-	24850	2			N	-0-					-0-
09	26340	X	22836	-0-	-3504	-0-	22836	2			N	-0-					-0-

BLUE JAY GU WELL #: 2H RRCID -> 292619 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 13136 PERF.13615 - 19842

04	56250	X	48015	-0-	-8235	-0-	48015	2			N	-0-					-0-
05	58435	X	46798	-0-	-11637	-0-	46798	2			N	-0-					-0-
06	56550	X	42200	-0-	-14350	-0-	42200	2			N	-0-					-0-
07	58435	X	40933	-0-	-17502	-0-	40933	2			N	-0-					-0-
08	50220	X	38035	-0-	-12185	-0-	38035	2			N	-0-					-0-
09	48030	X	35123	-0-	-12907	-0-	35123	2			N	-0-					-0-

BLUE JAY GU WELL #: 3H RRCID -> 292645 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13495 - 19797

04	57120	X	35931	-0-	-21189	-0-	35931	2			N	-0-					-0-
05	45353	X	36001	-0-	-9352	-0-	36001	2			N	-0-					-0-
06	43890	X	32407	-0-	-11483	-0-	32407	2			N	-0-					-0-
07	42439	X	32139	-0-	-10300	-0-	32139	2			N	-0-					-0-
08	40486	X	32075	-0-	-8411	-0-	32075	2			N	-0-					-0-
09	35940	X	22050	-0-	-13890	-0-	22050	2			N	-0-					-0-

SPEIGHTS BL WELL #: 3H RRCID -> 292648 COMPL. DATE 10/30/2021 TOTAL DEPTH 12978 PERF.13220 - 23446

04	60690	X	30315	-0-	-30375	-0-	30315	2			N	-0-					-0-
05	55831	X	39102	-0-	-16729	-0-	39102	2			N	-0-					-0-
06	53100	X	51285	-0-	-1815	-0-	51285	2			N	-0-					-0-
07	50003	X	28475	-0-	-21528	-0-	28475	2			N	-0-					-0-
08	46500	X	30256	-0-	-16244	-0-	30256	2			N	-0-					-0-
09	51300	X	44501	-0-	-6799	-0-	44501	2			N	-0-					-0-

BRACHI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292665 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 15907 PERF.16205 - 24432

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	42	X	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GASOSAURUS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292812 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 15870 PERF.16325 - 24066

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

GASOSAURUS GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 292813 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 15520 PERF.15980 - 23581

04	70770	X	59302	-0-	-11468	-0-	59302	2			N	-0-					-0-
05	70370	X	60038	-0-	-10332	-0-	524	1	59514	2	N	-0-					-0-
06	61770	X	53408	-0-	-8362	-0-	389	1	53019	2	N	-0-					-0-
07	63829	X	53649	-0-	-10180	-0-	53649	2			N	-0-					-0-
08	63829	X	53417	-0-	-10412	-0-	53417	2			N	-0-					-0-
09	59310	X	22213	-0-	-37097	-0-	22213	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	118161	X	118161	-0-	-0-	-0-	118161	2			N	-0-			-0-
05	71074	X	71074	-0-	-0-	-0-	524	1	70550	2	N	-0-			-0-
06	108845	X	108845	-0-	-0-	-0-	496	1	108349	2	N	-0-			-0-
07	66361	X	66361	-0-	-0-	-0-	524	1	65837	2	N	-0-			-0-
08	114094	X	114094	-0-	-0-	-0-	524	1	113570	2	N	-0-			-0-
09	107948	X	107948	-0-	-0-	-0-	505	1	107443	2	N	-0-			-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	116700	X	76979	-0-	-39721	-0-	76979	2			N	-0-			-0-
05	107477	X	75918	-0-	-31559	-0-	524	1	75394	2	N	-0-			-0-
06	93780	X	71605	-0-	-22175	-0-	507	1	71098	2	N	-0-			-0-
07	91140	X	71352	-0-	-19788	-0-	524	1	70828	2	N	-0-			-0-
08	85932	X	72310	-0-	-13622	-0-	524	1	71786	2	N	-0-			-0-
09	76980	X	63823	-0-	-13157	-0-	507	1	63316	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	66090	X	44505	-0-	-21585	-0-	44505	2			N	-0-			-0-
05	60884	X	40006	-0-	-20878	-0-	524	1	39482	2	N	-0-			-0-
06	53940	X	40458	-0-	-13482	-0-	491	1	39967	2	N	-0-			-0-
07	55211	X	41032	-0-	-14179	-0-	41032	2			N	-0-			-0-
08	55211	X	41883	-0-	-13328	-0-	41883	2			N	-0-			-0-
09	44520	X	31199	-0-	-13321	-0-	31199	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	45750	X	37987	-0-	-7763	-0-	37987	2			N	-0-			-0-
05	45632	X	38877	-0-	-6755	-0-	524	1	38353	2	N	-0-			-0-
06	42120	X	36516	-0-	-5604	-0-	491	1	36025	2	N	-0-			-0-
07	41788	X	35983	-0-	-5805	-0-	35983	2			N	-0-			-0-
08	40300	X	35313	-0-	-4987	-0-	35313	2			N	-0-			-0-
09	37980	X	33141	-0-	-4839	-0-	33141	2			N	-0-			-0-

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
04	472761	X	472761	-0-	-0-	-0-	472761	2			N	-0-			-0-
05	249834	X	249834	-0-	-0-	-0-	524	1	249310	2	N	-0-			-0-
06	744587	X	744587	-0-	-0-	-0-	1010	1	743577	2	N	-0-			-0-
07	234773	X	234773	-0-	-0-	-0-	524	1	234249	2	N	-0-			-0-
08	424984	X	424984	-0-	-0-	-0-	1044	1	423940	2	N	-0-			-0-
09	390616	X	390616	-0-	-0-	-0-	1010	1	389606	2	N	-0-			-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
04	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SACAGAWEA WELL #: 3H RRCID -> 293338 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 13193 PERF.13650 - 20631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	159589	X	159589	-0-	-0-	-0-	159589	2			N	-0-			-0-
05	78443	X	78443	-0-	-0-	-0-	524	1	77919	2	N	-0-			-0-
06	156147	X	156147	-0-	-0-	-0-	1010	1	155137	2	N	-0-			-0-
07	80481	X	80481	-0-	-0-	-0-	524	1	79957	2	N	-0-			-0-
08	97825	X	97825	-0-	-0-	-0-	766	1	97059	2	N	-0-			-0-
09	120595	X	120595	-0-	-0-	-0-	850	1	119745	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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
04	276355	X	276355	-0-	-0-	-0-	276355	2			N	-0-			-0-
05	134435	X	134435	-0-	-0-	-0-	524	1	133911	2	N	-0-			-0-
06	236044	X	236044	-0-	-0-	-0-	1010	1	235034	2	N	-0-			-0-
07	121271	X	121271	-0-	-0-	-0-	524	1	120747	2	N	-0-			-0-
08	152009	X	152009	-0-	-0-	-0-	766	1	151243	2	N	-0-			-0-
09	188372	X	188372	-0-	-0-	-0-	850	1	187522	2	N	-0-			-0-

SACAGAWEA WELL #: 4HB RRCID -> 293366 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13285 - 20261

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SALLY RIDE KNOX 1H WELL #: 1H RRCID -> 293450 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13520 - 22082

04	106470	X	92949	-0-	-13521	-0-	92949	2			N	-0-			-0-
05	113119	X	91265	-0-	-21854	-0-	524	1	90741	2	N	-0-			-0-
06	109470	X	67428	-0-	-42042	-0-	448	1	66980	2	N	-0-			-0-
07	113119	X	78491	-0-	-34628	-0-	524	1	77967	2	N	-0-			-0-
08	109089	X	73246	-0-	-35843	-0-	524	1	72722	2	N	-0-			-0-
09	92940	X	30722	-0-	-62218	-0-	228	1	30494	2	N	-0-			-0-

NOLTE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293471 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13815 - 18976

04	79560	X	60487	-0-	-19073	-0-	60487	2			N	-0-			-0-
05	76508	X	60063	-0-	-16445	-0-	524	1	59539	2	N	-0-			-0-
06	68010	X	55812	-0-	-12198	-0-	507	1	55305	2	N	-0-			-0-
07	70277	X	54962	-0-	-15315	-0-	524	1	54438	2	N	-0-			-0-
08	65906	X	52125	-0-	-13781	-0-	524	1	51601	2	N	-0-			-0-
09	60480	X	47931	-0-	-12549	-0-	507	1	47424	2	N	-0-			-0-

NOLTE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293472 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13810 - 18831

04	55590	X	42608	-0-	-12982	-0-	42608	2			N	-0-			-0-
05	53847	X	41797	-0-	-12050	-0-	41797	2			N	-0-			-0-
06	49470	X	39486	-0-	-9984	-0-	39486	2			N	-0-			-0-
07	48515	X	40554	-0-	-7961	-0-	40554	2			N	-0-			-0-
08	46345	X	37429	-0-	-8916	-0-	37429	2			N	-0-			-0-
09	42600	X	33586	-0-	-9014	-0-	33586	2			N	-0-			-0-

BSI HOKIES DU WELL #: 3HB RRCID -> 293513 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 14454 PERF.15290 - 22211

04	69900	X	51450	-0-	-18450	-0-	51450	2			N	-0-			-0-
05	66495	X	51203	-0-	-15292	-0-	524	1	50679	2	N	-0-			-0-
06	60300	X	48592	-0-	-11708	-0-	496	1	48096	2	N	-0-			-0-
07	58590	X	47789	-0-	-10801	-0-	47789	2			N	-0-			-0-
08	55366	X	45181	-0-	-10185	-0-	45181	2			N	-0-			-0-
09	51450	X	43364	-0-	-8086	-0-	43364	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

SALLY RIDE WELL #: 3H RRCID -> 293537 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13600 - 21461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	127950	X	113873	-0-	-14077	-0-	113873	2			N	-0-			-0-
05	134199	X	107841	-0-	-26358	-0-	524	1	107317	2	N	-0-			-0-
06	129870	X	95852	-0-	-34018	-0-	499	1	95353	2	N	-0-			-0-
07	134199	X	94007	-0-	-40192	-0-	524	1	93483	2	N	-0-			-0-
08	128464	X	87325	-0-	-41139	-0-	524	1	86801	2	N	-0-			-0-
09	113880	X	37077	-0-	-76803	-0-	228	1	36849	2	N	-0-			-0-

SALLY RIDE WELL #: 2H RRCID -> 293542 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13730 - 22251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	136200	X	104455	-0-	-31745	-0-	104455	2			N	-0-			-0-
05	139190	X	122595	-0-	-16595	-0-	524	1	122071	2	N	-0-			-0-
06	131880	X	106170	-0-	-25710	-0-	499	1	105671	2	N	-0-			-0-
07	115971	X	102887	-0-	-13084	-0-	524	1	102363	2	N	-0-			-0-
08	122605	X	95969	-0-	-26636	-0-	524	1	95445	2	N	-0-			-0-
09	118650	X	40930	-0-	-77720	-0-	262	1	40668	2	N	-0-			-0-

SALLY RIDE WELL #: 1H RRCID -> 293543 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13695 - 22216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	198270	X	167323	-0-	-30947	-0-	167323	2			N	-0-			-0-
05	204042	X	158338	-0-	-45704	-0-	524	1	157814	2	N	-0-			-0-
06	194880	X	138955	-0-	-55925	-0-	499	1	138456	2	N	-0-			-0-
07	193657	X	137068	-0-	-56589	-0-	524	1	136544	2	N	-0-			-0-
08	189007	X	128534	-0-	-60473	-0-	524	1	128010	2	N	-0-			-0-
09	167310	X	113783	-0-	-53527	-0-	482	1	113301	2	N	-0-			-0-

SARGE UNIT WELL #: 5HB RRCID -> 293616 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 15512 PERF.15858 - 21306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	119250	X	78415	-0-	-40835	-0-	78415	2			N	-0-			-0-
05	123225	X	69099	-0-	-54126	-0-	524	1	68575	2	N	-0-			-0-
06	119250	X	58428	-0-	-60822	-0-	507	1	57921	2	N	-0-			-0-
07	122295	X	54408	-0-	-67887	-0-	524	1	53884	2	N	-0-			-0-
08	95480	X	51510	-0-	-43970	-0-	524	1	50986	2	N	-0-			-0-
09	78420	X	43386	-0-	-35034	-0-	43386	2			N	-0-			-0-

SARGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293623 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 15867 PERF.15955 - 22056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	116970	X	109380	-0-	-7590	-0-	109380	2			N	-0-			-0-
05	124589	X	123202	-0-	-1387	-0-	524	1	122678	2	N	-0-			-0-
06	123382	X	123382	-0-	-0-	-0-	507	1	122875	2	N	-0-			-0-
07	124589	X	111849	-0-	-12740	-0-	524	1	111325	2	N	-0-			-0-
08	123194	X	101946	-0-	-21248	-0-	524	1	101422	2	N	-0-			-0-
09	123390	X	85572	-0-	-37818	-0-	507	1	85065	2	N	-0-			-0-

COLUMBIA UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 293656 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 14982 PERF.14958 - 23736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	175050	X	105935	-0-	-69115	-0-	105935	2			N	-0-			-0-
05	160704	X	99023	-0-	-61681	-0-	507	1	98516	2	N	-0-			-0-
06	138600	X	91971	-0-	-46629	-0-	507	1	91464	2	N	-0-			-0-
07	129983	X	89287	-0-	-40696	-0-	524	1	88763	2	N	-0-			-0-
08	116653	X	82934	-0-	-33719	-0-	524	1	82410	2	N	-0-			-0-
09	105930	X	76987	-0-	-28943	-0-	507	1	76480	2	N	-0-			-0-

SALLY RIDE KNOX 3H WELL #: 3H RRCID -> 293714 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 13020 PERF.13600 - 21461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	124200	X	85696	-0-	-38504	-0-	85696	2			N	-0-			-0-
05	121737	X	83844	-0-	-37893	-0-	524	1	83320	2	N	-0-			-0-
06	106740	X	75690	-0-	-31050	-0-	491	1	75199	2	N	-0-			-0-
07	101742	X	73143	-0-	-28599	-0-	524	1	72619	2	N	-0-			-0-
08	94767	X	70330	-0-	-24437	-0-	524	1	69806	2	N	-0-			-0-
09	85710	X	16464	-0-	-69246	-0-	135	1	16329	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

ICHABODS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293721 COMPL. DATE 06/11/2023 TOTAL DEPTH 14973 PERF.15436 - 24096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	369210	X	312166	-0-	-57044	-0-	312166	2			N	-0-			-0-
05	381517	X	289179	-0-	-92338	-0-	524	1	288655	2	N	-0-			-0-
06	330300	X	254661	-0-	-75639	-0-	486	1	254175	2	N	-0-			-0-
07	341310	X	262287	-0-	-79023	-0-	524	1	261763	2	N	-0-			-0-
08	341310	X	247301	-0-	-94009	-0-	524	1	246777	2	N	-0-			-0-
09	312180	X	225970	-0-	-86210	-0-	507	1	225463	2	N	-0-			-0-

ICHABODS GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 293722 COMPL. DATE 06/11/2023 TOTAL DEPTH 14753 PERF.15036 - 23696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	460440	X	356825	-0-	-103615	-0-	356825	2			N	-0-			-0-
05	475788	X	358480	-0-	-117308	-0-	524	1	357956	2	N	-0-			-0-
06	438330	X	327550	-0-	-110780	-0-	496	1	327054	2	N	-0-			-0-
07	426591	X	315024	-0-	-111567	-0-	524	1	314500	2	N	-0-			-0-
08	401295	X	288746	-0-	-112549	-0-	524	1	288222	2	N	-0-			-0-
09	356820	X	253895	-0-	-102925	-0-	507	1	253388	2	N	-0-			-0-

CLOUS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293723 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13706 - 21106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	143670	X	107685	-0-	-35985	-0-	107685	2			N	-0-			-0-
05	148459	X	93730	-0-	-54729	-0-	492	1	93238	2	N	-0-			-0-
06	141870	X	82852	-0-	-59018	-0-	507	1	82345	2	N	-0-			-0-
07	137764	X	82232	-0-	-55532	-0-	524	1	81708	2	N	-0-			-0-
08	124124	X	77895	-0-	-46229	-0-	524	1	77371	2	N	-0-			-0-
09	107700	X	71507	-0-	-36193	-0-	507	1	71000	2	N	-0-			-0-

RAINIER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293734 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 16841 PERF.17065 - 25186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	167232	X	167232	-0-	-0-	-0-	167232	2			N	-0-			-0-
05	58359	X	58359	-0-	-0-	-0-	304	1	58055	2	N	-0-			-0-
06	47588	X	47588	-0-	-0-	-0-	118	1	47470	2	N	-0-			-0-
07	216505	X	216505	-0-	-0-	-0-	524	1	215981	2	N	-0-			-0-
08	246482	X	246482	-0-	-0-	-0-	1044	1	245438	2	N	-0-			-0-
09	112946	X	112946	-0-	-0-	-0-	708	1	112238	2	N	-0-			-0-

BARET OGLESBEE WELL #: 2H RRCID -> 293755 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 13703 PERF.14130 - 21719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	103920	X	41393	-0-	-62527	-0-	41393	2			N	-0-			-0-
05	99882	X	82591	-0-	-17291	-0-	524	1	82067	2	N	-0-			-0-
06	91890	X	76279	-0-	-15611	-0-	507	1	75772	2	N	-0-			-0-
07	89435	X	73642	-0-	-15793	-0-	524	1	73118	2	N	-0-			-0-
08	84041	X	68493	-0-	-15548	-0-	524	1	67969	2	N	-0-			-0-
09	79920	X	62295	-0-	-17625	-0-	505	1	61790	2	N	-0-			-0-

SARGE UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 293814 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 15507 PERF.15835 - 21256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	93090	X	56794	-0-	-36296	-0-	56794	2			N	-0-			-0-
05	96193	X	52162	-0-	-44031	-0-	524	1	51638	2	N	-0-			-0-
06	93090	X	44642	-0-	-48448	-0-	507	1	44135	2	N	-0-			-0-
07	82274	X	40691	-0-	-41583	-0-	524	1	40167	2	N	-0-			-0-
08	69626	X	40045	-0-	-29581	-0-	524	1	39521	2	N	-0-			-0-
09	56790	X	32244	-0-	-24546	-0-	507	1	31737	2	N	-0-			-0-

WAYLON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293820 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 13133 PERF.13701 - 21216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	158220	X	120757	-0-	-37463	-0-	120757	2			N	-0-			-0-
05	156581	X	118735	-0-	-37846	-0-	524	1	118211	2	N	-0-			-0-
06	142050	X	106024	-0-	-36026	-0-	507	1	105517	2	N	-0-			-0-
07	137082	X	108174	-0-	-28908	-0-	524	1	107650	2	N	-0-			-0-
08	131037	X	102359	-0-	-28678	-0-	524	1	101835	2	N	-0-			-0-
09	120750	X	93618	-0-	-27132	-0-	93618	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

BARET OGLESBEE WELL #: 1H RRCID -> 293821 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 13687 PERF.14180 - 21676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	109950	X	42512	-0-	-67438	-0-	42512	2			N	-0-			-0-
05	104811	X	82591	-0-	-22220	-0-	524	1	82067	2	N	-0-			-0-
06	101430	X	76279	-0-	-25151	-0-	507	1	75772	2	N	-0-			-0-
07	97340	X	76354	-0-	-20986	-0-	524	1	75830	2	N	-0-			-0-
08	91543	X	75131	-0-	-16412	-0-	524	1	74607	2	N	-0-			-0-
09	79920	X	68199	-0-	-11721	-0-	505	1	67694	2	N	-0-			-0-

BOLIVAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293829 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 17283 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BSI HOKIES DU WELL #: 4HB RRCID -> 293837 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 14425 PERF.15215 - 22176

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLUE HENS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293849 COMPL. DATE 09/22/2023 TOTAL DEPTH 14194 PERF.14360 - 24840

04	642114	X	642114	-0-	-0-	-0-	642114	2			N	-0-			-0-
05	312210	X	312210	-0-	-0-	-0-	508	1	311702	2	N	-0-			-0-
06	568498	X	568498	-0-	-0-	-0-	991	1	567507	2	N	-0-			-0-
07	303831	X	303831	-0-	-0-	-0-	524	1	303307	2	N	-0-			-0-
08	530736	X	530736	-0-	-0-	-0-	1044	1	529692	2	N	-0-			-0-
09	480139	X	480139	-0-	-0-	-0-	1010	1	479129	2	N	-0-			-0-

BOLIVAR UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 293865 COMPL. DATE 01/02/2023 TOTAL DEPTH 16877 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

LUCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293874 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13566 - 19506

04	93390	X	69733	-0-	-23657	-0-	69733	2			N	-0-			-0-
05	90582	X	68736	-0-	-21846	-0-	524	1	68212	2	N	-0-			-0-
06	82140	X	63101	-0-	-19039	-0-	491	1	62610	2	N	-0-			-0-
07	79484	X	62257	-0-	-17227	-0-	62257	2			N	-0-			-0-
08	75268	X	58850	-0-	-16418	-0-	58850	2			N	-0-			-0-
09	69720	X	53923	-0-	-15797	-0-	53923	2			N	-0-			-0-

CLOUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293892 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13731 - 21271

04	134910	X	105523	-0-	-29387	-0-	105523	2			N	-0-			-0-
05	135470	X	104515	-0-	-30955	-0-	524	1	103991	2	N	-0-			-0-
06	124650	X	94435	-0-	-30215	-0-	507	1	93928	2	N	-0-			-0-
07	121303	X	92946	-0-	-28357	-0-	524	1	92422	2	N	-0-			-0-
08	115351	X	86747	-0-	-28604	-0-	524	1	86223	2	N	-0-			-0-
09	105510	X	77903	-0-	-27607	-0-	507	1	77396	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

JULIA GU WELL #: 2H RRCID -> 293893 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13913 PERF.14361 - 20640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78360	X	60892	-0-	-17468	-0-	60892	2			N	-0-			-0-
05	77345	X	60540	-0-	-16805	-0-	524	1	60016	2	N	-0-			-0-
06	73740	X	53720	-0-	-20020	-0-	491	1	53229	2	N	-0-			-0-
07	70897	X	52242	-0-	-18655	-0-	52242	2			N	-0-			-0-
08	66092	X	49832	-0-	-16260	-0-	49832	2			N	-0-			-0-
09	60900	X	44747	-0-	-16153	-0-	44747	2			N	-0-			-0-

LUCY-JULIA WELL #: 1H RRCID -> 293894 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14106 - 20805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88560	X	66724	-0-	-21836	-0-	66724	2			N	-0-			-0-
05	89838	X	78530	-0-	-11308	-0-	524	1	78006	2	N	-0-			-0-
06	84630	X	74018	-0-	-10612	-0-	507	1	73511	2	N	-0-			-0-
07	87451	X	71100	-0-	-16351	-0-	524	1	70576	2	N	-0-			-0-
08	87451	X	65911	-0-	-21540	-0-	524	1	65387	2	N	-0-			-0-
09	75990	X	58816	-0-	-17174	-0-	507	1	58309	2	N	-0-			-0-

JUDE-ABBEY ROAD WELL #: 2H RRCID -> 293895 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13908 PERF.14070 - 20351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	136050	X	97418	-0-	-38632	-0-	97418	2			N	-0-			-0-
05	140585	X	92660	-0-	-47925	-0-	524	1	92136	2	N	-0-			-0-
06	126300	X	86118	-0-	-40182	-0-	507	1	85611	2	N	-0-			-0-
07	118389	X	83544	-0-	-34845	-0-	524	1	83020	2	N	-0-			-0-
08	109864	X	78606	-0-	-31258	-0-	524	1	78082	2	N	-0-			-0-
09	97410	X	71534	-0-	-25876	-0-	507	1	71027	2	N	-0-			-0-

BARET OGLESBEE WELL #: 3H RRCID -> 293909 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 13725 PERF.14230 - 22761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	119250	X	89448	-0-	-29802	-0-	89448	2			N	-0-			-0-
05	116560	X	88021	-0-	-28539	-0-	524	1	87497	2	N	-0-			-0-
06	107670	X	80650	-0-	-27020	-0-	507	1	80143	2	N	-0-			-0-
07	104501	X	79940	-0-	-24561	-0-	524	1	79416	2	N	-0-			-0-
08	97836	X	78186	-0-	-19650	-0-	524	1	77662	2	N	-0-			-0-
09	89460	X	71583	-0-	-17877	-0-	502	1	71081	2	N	-0-			-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
04	154920	X	116772	-0-	-38148	-0-	116772	2			N	-0-			-0-
05	157511	X	114094	-0-	-43417	-0-	524	1	113570	2	N	-0-			-0-
06	139800	X	103288	-0-	-36512	-0-	491	1	102797	2	N	-0-			-0-
07	132928	X	103620	-0-	-29308	-0-	524	1	103096	2	N	-0-			-0-
08	127193	X	98399	-0-	-28794	-0-	524	1	97875	2	N	-0-			-0-
09	116760	X	24035	-0-	-92725	-0-	135	1	23900	2	N	-0-			-0-

BARET OGLESBEE WELL #: 4H RRCID -> 293943 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 13737 PERF.14410 - 23436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	135270	X	103587	-0-	-31683	-0-	103587	2			N	-0-			-0-
05	130603	X	102311	-0-	-28292	-0-	524	1	101787	2	N	-0-			-0-
06	120510	X	93767	-0-	-26743	-0-	507	1	93260	2	N	-0-			-0-
07	117180	X	92912	-0-	-24268	-0-	524	1	92388	2	N	-0-			-0-
08	110639	X	90427	-0-	-20212	-0-	524	1	89903	2	N	-0-			-0-
09	103590	X	82198	-0-	-21392	-0-	502	1	81696	2	N	-0-			-0-

SALLY RIDE KNOX 2H WELL #: 2H RRCID -> 293944 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13460 - 22141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	130650	X	96337	-0-	-34313	-0-	96337	2			N	-0-			-0-
05	135005	X	93443	-0-	-41562	-0-	524	1	92919	2	N	-0-			-0-
06	120690	X	83307	-0-	-37383	-0-	491	1	82816	2	N	-0-			-0-
07	114824	X	82850	-0-	-31974	-0-	524	1	82326	2	N	-0-			-0-
08	107322	X	77838	-0-	-29484	-0-	524	1	77314	2	N	-0-			-0-
09	96330	X	19414	-0-	-76916	-0-	135	1	19279	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

BLUE HENS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293996 COMPL. DATE 09/18/2023 TOTAL DEPTH 14212 PERF.14445 - 24935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	593562	X	593562	-0-	-0-	-0-	593562	2			N	-0-					-0-
05	310061	X	310061	-0-	-0-	-0-	507	1	309554	2	N	-0-					-0-
06	520936	X	520936	-0-	-0-	-0-	994	1	519942	2	N	-0-					-0-
07	294901	X	294901	-0-	-0-	-0-	524	1	294377	2	N	-0-					-0-
08	470277	X	470277	-0-	-0-	-0-	1044	1	469233	2	N	-0-					-0-
09	421244	X	421244	-0-	-0-	-0-	1010	1	420234	2	N	-0-					-0-

BLUE HENS GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 294025 COMPL. DATE 09/22/2023 TOTAL DEPTH 13920 PERF.14355 - 24535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKIES GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294058 COMPL. DATE 04/12/2023 TOTAL DEPTH 16562 PERF.16395 - 23671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	178770	X	126938	-0-	-51832	-0-	126938	2			N	-0-					-0-
05	179397	X	121221	-0-	-58176	-0-	524	1	120697	2	N	-0-					-0-
06	167250	X	110085	-0-	-57165	-0-	507	1	109578	2	N	-0-					-0-
07	156395	X	106355	-0-	-50040	-0-	524	1	105831	2	N	-0-					-0-
08	141174	X	99987	-0-	-41187	-0-	524	1	99463	2	N	-0-					-0-
09	126930	X	84528	-0-	-42402	-0-	462	1	84066	2	N	-0-					-0-

SARGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294063 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 15848 PERF.16090 - 21871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	93630	X	86993	-0-	-6637	-0-	86993	2			N	-0-					-0-
05	96751	X	86875	-0-	-9876	-0-	524	1	86351	2	N	-0-					-0-
06	93630	X	84038	-0-	-9592	-0-	507	1	83531	2	N	-0-					-0-
07	89900	X	84938	-0-	-4962	-0-	524	1	84414	2	N	-0-					-0-
08	89900	X	76973	-0-	-12927	-0-	524	1	76449	2	N	-0-					-0-
09	87000	X	65596	-0-	-21404	-0-	507	1	65089	2	N	-0-					-0-

CLOUS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294086 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13666 - 20926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	149640	X	98516	-0-	-51124	-0-	98516	2			N	-0-					-0-
05	154628	X	87391	-0-	-67237	-0-	524	1	86867	2	N	-0-					-0-
06	138930	X	75286	-0-	-63644	-0-	507	1	74779	2	N	-0-					-0-
07	124279	X	74767	-0-	-49512	-0-	524	1	74243	2	N	-0-					-0-
08	113770	X	70666	-0-	-43104	-0-	524	1	70142	2	N	-0-					-0-
09	98520	X	64695	-0-	-33825	-0-	507	1	64188	2	N	-0-					-0-

JUDE-ABBEY ROAD WELL #: 1H RRCID -> 294094 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13891 PERF.13910 - 20331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	103710	X	70700	-0-	-33010	-0-	70700	2			N	-0-					-0-
05	98394	X	69262	-0-	-29132	-0-	524	1	68738	2	N	-0-					-0-
06	88140	X	62529	-0-	-25611	-0-	491	1	62038	2	N	-0-					-0-
07	84103	X	58156	-0-	-25947	-0-	58156	2			N	-0-					-0-
08	78213	X	48575	-0-	-29638	-0-	48575	2			N	-0-					-0-
09	70710	X	43474	-0-	-27236	-0-	43474	2			N	-0-					-0-

LUCY-JULIA WELL #: 2H RRCID -> 294098 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13923 PERF.14131 - 20971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	88890	X	53114	-0-	-35776	-0-	53114	2			N	-0-					-0-
05	84537	X	50145	-0-	-34392	-0-	524	1	49621	2	N	-0-					-0-
06	75270	X	44829	-0-	-30441	-0-	491	1	44338	2	N	-0-					-0-
07	74493	X	43042	-0-	-31451	-0-	43042	2			N	-0-					-0-
08	68634	X	39236	-0-	-29398	-0-	39236	2			N	-0-					-0-
09	53100	X	35125	-0-	-17975	-0-	35125	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MARCO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294217 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 13522 PERF.13680 - 21921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	249701	X	249701	-0-	-0-	-0-	249701	2			N	-0-			-0-
05	103278	X	103278	-0-	-0-	-0-	524	1	102754	2	N	-0-			-0-
06	218524	X	218524	-0-	-0-	-0-	1010	1	217514	2	N	-0-			-0-
07	128797	X	128797	-0-	-0-	-0-	524	1	128273	2	N	-0-			-0-
08	274446	X	274446	-0-	-0-	-0-	1044	1	273402	2	N	-0-			-0-
09	253984	X	253984	-0-	-0-	-0-	1010	1	252974	2	N	-0-			-0-

MARCO GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 294218 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13370 - 21470

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

SACAGAWEA-MEIR-LASALLE ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 294229 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13125 - 19685

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

MARCO GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294294 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13680 - 21500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	164309	X	164309	-0-	-0-	-0-	164309	2			N	-0-			-0-
05	73350	X	73350	-0-	-0-	-0-	524	1	72826	2	N	-0-			-0-
06	142578	X	142578	-0-	-0-	-0-	1010	1	141568	2	N	-0-			-0-
07	64352	X	64352	-0-	-0-	-0-	524	1	63828	2	N	-0-			-0-
08	132250	X	132250	-0-	-0-	-0-	1044	1	131206	2	N	-0-			-0-
09	120301	X	120301	-0-	-0-	-0-	1010	1	119291	2	N	-0-			-0-

MARCO GAS UNIT WELL #: 5HB RRCID -> 294295 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13620 - 21200

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

SACAGAWEA-MEIR ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 294301 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13666 - 22186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	322492	X	322492	-0-	-0-	-0-	322492	2			N	-0-			-0-
05	142865	X	142865	-0-	-0-	-0-	524	1	142341	2	N	-0-			-0-
06	276446	X	276446	-0-	-0-	-0-	1010	1	275436	2	N	-0-			-0-
07	127652	X	127652	-0-	-0-	-0-	499	1	127153	2	N	-0-			-0-
08	119770	X	119770	-0-	-0-	-0-	522	1	119248	2	N	-0-			-0-
09	111623	X	111623	-0-	-0-	-0-	544	1	111079	2	N	-0-			-0-

SACAGAWEA-MEIR-LASALLE ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 294361 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13640 - 20200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	200560	X	200560	-0-	-0-	-0-	200560	2			N	-0-			-0-
05	101372	X	101372	-0-	-0-	-0-	524	1	100848	2	N	-0-			-0-
06	180857	X	180857	-0-	-0-	-0-	507	1	180350	2	N	-0-			-0-
07	85352	X	85352	-0-	-0-	-0-	499	1	84853	2	N	-0-			-0-
08	83766	X	83766	-0-	-0-	-0-	83766	2			N	-0-			-0-
09	114171	X	114171	-0-	-0-	-0-	328	1	113843	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
ROCKIES GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 294420 COMPL. DATE 04/12/2023 TOTAL DEPTH 16202 PERF.16045 - 23061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	117660	X	72024	-0-	-45636	-0-	72024	2			N	-0-					-0-
05	107942	X	69631	-0-	-38311	-0-	524	1	69107	2	N	-0-					-0-
06	92940	X	62263	-0-	-30677	-0-	507	1	61756	2	N	-0-					-0-
07	87389	X	60204	-0-	-27185	-0-	524	1	59680	2	N	-0-					-0-
08	80259	X	56767	-0-	-23492	-0-	524	1	56243	2	N	-0-					-0-
09	72030	X	50767	-0-	-21263	-0-	462	1	50305	2	N	-0-					-0-

SILVER HAMMER - PATZAKIS 1H WELL #: 1H RRCID -> 294437 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13940 - 22320

04	446832	X	446832	-0-	-0-	-0-	446832	2			N	-0-					-0-
05	242640	X	242640	-0-	-0-	-0-	524	1	242116	2	N	-0-					-0-
06	388069	X	388069	-0-	-0-	-0-	1010	1	387059	2	N	-0-					-0-
07	211930	X	211930	-0-	-0-	-0-	524	1	211406	2	N	-0-					-0-
08	348025	X	348025	-0-	-0-	-0-	1044	1	346981	2	N	-0-					-0-
09	315265	X	315265	-0-	-0-	-0-	1010	1	314255	2	N	-0-					-0-

SILVER HAMMER - PATZAKIS 2HB WELL #: 2HB RRCID -> 294439 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13696 - 22050

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER HAMMER - PATZAKIS 3H WELL #: 3H RRCID -> 294473 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13980 - 22080

04	358651	X	358651	-0-	-0-	-0-	358651	2			N	-0-					-0-
05	193739	X	193739	-0-	-0-	-0-	524	1	193215	2	N	-0-					-0-
06	310891	X	310891	-0-	-0-	-0-	1010	1	309881	2	N	-0-					-0-
07	168889	X	168889	-0-	-0-	-0-	524	1	168365	2	N	-0-					-0-
08	279161	X	279161	-0-	-0-	-0-	1044	1	278117	2	N	-0-					-0-
09	252050	X	252050	-0-	-0-	-0-	1010	1	251040	2	N	-0-					-0-

SILVER HAMMER - PATZAKIS 4HB WELL #: 4HB RRCID -> 294541 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 13252 PERF.13588 - 21635

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294621 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13852 PERF.14016 - 20786

04	109740	X	82500	-0-	-27240	-0-	82500	2			N	-0-					-0-
05	107973	X	82333	-0-	-25640	-0-	524	1	81809	2	N	-0-					-0-
06	97470	X	75257	-0-	-22213	-0-	491	1	74766	2	N	-0-					-0-
07	94116	X	74163	-0-	-19953	-0-	74163	2			N	-0-					-0-
08	89962	X	70850	-0-	-19112	-0-	70850	2			N	-0-					-0-
09	82500	X	64989	-0-	-17511	-0-	64989	2			N	-0-					-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 5H RRCID -> 294625 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 14001 PERF.14616 - 20336

04	178094	X	178094	-0-	-0-	-0-	178094	2			N	-0-					-0-
05	111505	X	111505	-0-	-0-	-0-	111505	2			N	-0-					-0-
06	149277	X	149277	-0-	-0-	-0-	149277	2			N	-0-					-0-
07	97966	X	97966	-0-	-0-	-0-	97966	2			N	-0-					-0-
08	141647	X	141647	-0-	-0-	-0-	141647	2			N	-0-					-0-
09	129336	X	129336	-0-	-0-	-0-	129336	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CAYENNE GU 1 WELL #: 6HB RRCID -> 294626 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 13636 PERF.14181 - 19901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SACAGAWEA-MEIR ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 294662 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13245 - 21765

04	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294741 COMPL. DATE 10/14/2023 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13800 - 19900

04	267360	X	185605	-0-	-81755	-0-	185605	2			N	-0-			-0-
05	253208	X	177006	-0-	-76202	-0-	524	1	176482	2	N	-0-			-0-
06	226920	X	163067	-0-	-63853	-0-	507	1	162560	2	N	-0-			-0-
07	217837	X	156101	-0-	-61736	-0-	524	1	155577	2	N	-0-			-0-
08	202213	X	146542	-0-	-55671	-0-	524	1	146018	2	N	-0-			-0-
09	185610	X	131563	-0-	-54047	-0-	507	1	131056	2	N	-0-			-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 294779 COMPL. DATE 10/14/2023 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13840 - 20000

04	241260	X	171692	-0-	-69568	-0-	171692	2			N	-0-			-0-
05	233957	X	165240	-0-	-68717	-0-	524	1	164716	2	N	-0-			-0-
06	209970	X	148905	-0-	-61065	-0-	507	1	148398	2	N	-0-			-0-
07	202523	X	144114	-0-	-58409	-0-	524	1	143590	2	N	-0-			-0-
08	190309	X	134453	-0-	-55856	-0-	524	1	133929	2	N	-0-			-0-
09	171690	X	120764	-0-	-50926	-0-	507	1	120257	2	N	-0-			-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: 3HB RRCID -> 294820 COMPL. DATE 11/20/2023 TOTAL DEPTH 14298 PERF.14730 - 21195

04	160440	X	95381	-0-	-65059	-0-	95381	2			N	-0-			-0-
05	165788	X	87235	-0-	-78553	-0-	524	1	86711	2	N	-0-			-0-
06	140940	X	74903	-0-	-66037	-0-	491	1	74412	2	N	-0-			-0-
07	127875	X	68657	-0-	-59218	-0-	68657	2			N	-0-			-0-
08	111321	X	61449	-0-	-49872	-0-	61449	2			N	-0-			-0-
09	95370	X	54762	-0-	-40608	-0-	54762	2			N	-0-			-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: 2HB RRCID -> 294821 COMPL. DATE 11/20/2023 TOTAL DEPTH 14293 PERF.14615 - 21035

04	187080	X	130655	-0-	-56425	-0-	130655	2			N	-0-			-0-
05	193316	X	120391	-0-	-72925	-0-	524	1	119867	2	N	-0-			-0-
06	183450	X	104055	-0-	-79395	-0-	507	1	103548	2	N	-0-			-0-
07	168330	X	96655	-0-	-71675	-0-	524	1	96131	2	N	-0-			-0-
08	151466	X	86602	-0-	-64864	-0-	524	1	86078	2	N	-0-			-0-
09	130650	X	76395	-0-	-54255	-0-	507	1	75888	2	N	-0-			-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: 1HB RRCID -> 294822 COMPL. DATE 11/18/2023 TOTAL DEPTH 14272 PERF.14545 - 20950

04	197760	X	140366	-0-	-57394	-0-	140366	2			N	-0-			-0-
05	204352	X	134016	-0-	-70336	-0-	134016	2			N	-0-			-0-
06	191010	X	114535	-0-	-76475	-0-	114535	2			N	-0-			-0-
07	185194	X	96759	-0-	-88435	-0-	96759	2			N	-0-			-0-
08	167989	X	103782	-0-	-64207	-0-	103782	2			N	-0-			-0-
09	140370	X	86319	-0-	-54051	-0-	86319	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
VELO - ACLCO HAY ALLOC 3H WELL #: 3H RRCID -> 294835 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15990 - 22531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	213750	X	128825	-0-	-84925	-0-	128825	2			N	-0-			-0-
05	192169	X	6169	-0-	-186000	-0-	51	1	6118	2	N	-0-			-0-
06	178200	X	123810	-0-	-54390	-0-	440	1	123370	2	N	-0-			-0-
07	169260	X	113542	-0-	-55718	-0-	524	1	113018	2	N	-0-			-0-
08	148025	X	44810	-0-	-103215	-0-	228	1	44582	2	N	-0-			-0-
09	128820	X	-0-	-0-	-128820	-0-					N	-0-			-0-

SABER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294849 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 16178 PERF.16160 - 22821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	238290	X	109368	-0-	-128922	-0-	109368	2			N	-0-			-0-
05	211017	X	101183	-0-	-109834	-0-	524	1	100659	2	N	-0-			-0-
06	156630	X	90353	-0-	-66277	-0-	507	1	89846	2	N	-0-			-0-
07	149699	X	85918	-0-	-63781	-0-	524	1	85394	2	N	-0-			-0-
08	128495	X	83254	-0-	-45241	-0-	524	1	82730	2	N	-0-			-0-
09	109380	X	71585	-0-	-37795	-0-	507	1	71078	2	N	-0-			-0-

BLUE HENS GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 294947 COMPL. DATE 09/18/2023 TOTAL DEPTH 13913 PERF.14050 - 24530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ATTOYAC RIVER - SCOGGINS WELL #: 1H RRCID -> 294979 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13860 - 24201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	467400	X	352359	-0-	-115041	-0-	352359	2			N	-0-			-0-
05	451515	X	360992	-0-	-90523	-0-	524	1	360468	2	N	-0-			-0-
06	413730	X	335224	-0-	-78506	-0-	507	1	334717	2	N	-0-			-0-
07	423398	X	321836	-0-	-101562	-0-	524	1	321312	2	N	-0-			-0-
08	392429	X	307666	-0-	-84763	-0-	524	1	307142	2	N	-0-			-0-
09	352350	X	285158	-0-	-67192	-0-	507	1	284651	2	N	-0-			-0-

SCOGGINS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 295006 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 13450 PERF.14020 - 21281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	379980	X	289168	-0-	-90812	-0-	289168	2			N	-0-			-0-
05	375658	X	288249	-0-	-87409	-0-	524	1	287725	2	N	-0-			-0-
06	350790	X	263556	-0-	-87234	-0-	507	1	263049	2	N	-0-			-0-
07	344503	X	256726	-0-	-87777	-0-	524	1	256202	2	N	-0-			-0-
08	322958	X	243814	-0-	-79144	-0-	524	1	243290	2	N	-0-			-0-
09	289170	X	221161	-0-	-68009	-0-	507	1	220654	2	N	-0-			-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295029 COMPL. DATE 10/14/2023 TOTAL DEPTH 13373 PERF.13855 - 18495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	281220	X	205391	-0-	-75829	-0-	205391	2			N	-0-			-0-
05	284332	X	195934	-0-	-88398	-0-	524	1	195410	2	N	-0-			-0-
06	253590	X	176453	-0-	-77137	-0-	507	1	175946	2	N	-0-			-0-
07	248527	X	169847	-0-	-78680	-0-	524	1	169323	2	N	-0-			-0-
08	228253	X	157745	-0-	-70508	-0-	524	1	157221	2	N	-0-			-0-
09	205380	X	141129	-0-	-64251	-0-	507	1	140622	2	N	-0-			-0-

BARBO - SGT. PEPPER B WELL #: 2HB RRCID -> 295060 COMPL. DATE 07/05/2023 TOTAL DEPTH 13671 PERF.12951 - 25891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	559590	X	399637	-0-	-159953	-0-	399637	2			N	-0-			-0-
05	578243	X	387700	-0-	-190543	-0-	524	1	387176	2	N	-0-			-0-
06	504510	X	340023	-0-	-164487	-0-	507	1	339516	2	N	-0-			-0-
07	493706	X	321720	-0-	-171986	-0-	524	1	321196	2	N	-0-			-0-
08	456010	X	294828	-0-	-161182	-0-	524	1	294304	2	N	-0-			-0-
09	399630	X	264544	-0-	-135086	-0-	507	1	264037	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

BARBO - SGT. PEPPER A WELL #: 1H RRCID -> 295061 COMPL. DATE 07/05/2023 TOTAL DEPTH 14080 PERF.13191 - 26491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	476682	X	476682	-0-	-0-	-0-	476682	2			N	-0-			-0-
05	495264	X	495264	-0-	-0-	-0-	524	1	494740	2	N	-0-			-0-
06	469110	X	457900	-0-	-11210	-0-	507	1	457393	2	N	-0-			-0-
07	492559	X	491494	-0-	-1065	-0-	524	1	490970	2	N	-0-			-0-
08	495256	X	465817	-0-	-29439	-0-	524	1	465293	2	N	-0-			-0-
09	479280	X	442370	-0-	-36910	-0-	507	1	441863	2	N	-0-			-0-

ATTOYAC RIVER - SCOGGINS WELL #: 2H RRCID -> 295161 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 13411 PERF.13880 - 21561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	360660	X	358088	-0-	-2572	-0-	358088	2			N	-0-			-0-
05	373333	X	363271	-0-	-10062	-0-	524	1	362747	2	N	-0-			-0-
06	361290	X	337474	-0-	-23816	-0-	507	1	336967	2	N	-0-			-0-
07	373333	X	332171	-0-	-41162	-0-	524	1	331647	2	N	-0-			-0-
08	371938	X	318918	-0-	-53020	-0-	524	1	318394	2	N	-0-			-0-
09	358080	X	287234	-0-	-70846	-0-	507	1	286727	2	N	-0-			-0-

VELO - ACLCO HAY ALLOC 2HB WELL #: 2HB RRCID -> 295208 COMPL. DATE 01/02/2024 TOTAL DEPTH 15365 PERF.15625 - 22186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	270960	X	127073	-0-	-143887	-0-	127073	2			N	-0-			-0-
05	225153	X	118658	-0-	-106495	-0-	524	1	118134	2	N	-0-			-0-
06	172770	X	104311	-0-	-68459	-0-	507	1	103804	2	N	-0-			-0-
07	167834	X	98736	-0-	-69098	-0-	524	1	98212	2	N	-0-			-0-
08	147219	X	91348	-0-	-55871	-0-	524	1	90824	2	N	-0-			-0-
09	127080	X	81863	-0-	-45217	-0-	507	1	81356	2	N	-0-			-0-

SCOGGINS - ATTOYAC RIVER WELL #: 1H RRCID -> 295240 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13960 - 22341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	338310	X	248344	-0-	-89966	-0-	248344	2			N	-0-			-0-
05	340628	X	244176	-0-	-96452	-0-	524	1	243652	2	N	-0-			-0-
06	305130	X	223920	-0-	-81210	-0-	507	1	223413	2	N	-0-			-0-
07	295430	X	217034	-0-	-78396	-0-	524	1	216510	2	N	-0-			-0-
08	274536	X	204363	-0-	-70173	-0-	524	1	203839	2	N	-0-			-0-
09	248340	X	184727	-0-	-63613	-0-	507	1	184220	2	N	-0-			-0-

SABER GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 295244 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 15793 PERF.15685 - 22306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	210930	X	103330	-0-	-107600	-0-	103330	2			N	-0-			-0-
05	183830	X	96325	-0-	-87505	-0-	524	1	95801	2	N	-0-			-0-
06	151680	X	85417	-0-	-66263	-0-	507	1	84910	2	N	-0-			-0-
07	135160	X	81177	-0-	-53983	-0-	524	1	80653	2	N	-0-			-0-
08	119350	X	77077	-0-	-42273	-0-	524	1	76553	2	N	-0-			-0-
09	103320	X	67279	-0-	-36041	-0-	507	1	66772	2	N	-0-			-0-

VELO - ACLCO HAY ALLOC 1H WELL #: 1H RRCID -> 295269 COMPL. DATE 01/02/2024 TOTAL DEPTH 15751 PERF.16135 - 22496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	192450	X	127308	-0-	-65142	-0-	127308	2			N	-0-			-0-
05	178498	X	118701	-0-	-59797	-0-	524	1	118177	2	N	-0-			-0-
06	166770	X	105604	-0-	-61166	-0-	507	1	105097	2	N	-0-			-0-
07	166439	X	98923	-0-	-67516	-0-	524	1	98399	2	N	-0-			-0-
08	145452	X	91054	-0-	-54398	-0-	524	1	90530	2	N	-0-			-0-
09	127320	X	80431	-0-	-46889	-0-	507	1	79924	2	N	-0-			-0-

VELO - ACLCO HAY ALLOC 4HB WELL #: 4HB RRCID -> 295270 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 15341 PERF.15620 - 22321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	180600	X	113141	-0-	-67459	-0-	113141	2			N	-0-			-0-
05	183768	X	108059	-0-	-75709	-0-	524	1	107535	2	N	-0-			-0-
06	156060	X	94388	-0-	-61672	-0-	507	1	93881	2	N	-0-			-0-
07	144119	X	87238	-0-	-56881	-0-	524	1	86714	2	N	-0-			-0-
08	127937	X	80960	-0-	-46977	-0-	524	1	80436	2	N	-0-			-0-
09	113130	X	73814	-0-	-39316	-0-	507	1	73307	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
RT LIGHTNING WELL #: 1HB RRCID -> 295319 COMPL. DATE 09/08/2023 TOTAL DEPTH 11619 PERF.12070 - 19050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	340470	X	252929	-0-	-87541	-0-	252929	2			N	-0-			-0-
05	339078	X	241420	-0-	-97658	-0-	524	1	240896	2	N	-0-			-0-
06	299820	X	221248	-0-	-78572	-0-	507	1	220741	2	N	-0-			-0-
07	296205	X	213336	-0-	-82869	-0-	524	1	212812	2	N	-0-			-0-
08	278101	X	200172	-0-	-77929	-0-	524	1	199648	2	N	-0-			-0-
09	252930	X	181314	-0-	-71616	-0-	507	1	180807	2	N	-0-			-0-

CLARK-ARMSTRONG B WELL #: 2H RRCID -> 295325 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13770 - 24236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	423321	X	423321	-0-	-0-	-0-	423321	2			N	-0-			-0-
05	200952	X	200952	-0-	-0-	-0-	524	1	200428	2	N	-0-			-0-
06	376307	X	376307	-0-	-0-	-0-	1010	1	375297	2	N	-0-			-0-
07	198494	X	198494	-0-	-0-	-0-	524	1	197970	2	N	-0-			-0-
08	354805	X	354805	-0-	-0-	-0-	1044	1	353761	2	N	-0-			-0-
09	319602	X	319602	-0-	-0-	-0-	1010	1	318592	2	N	-0-			-0-

BATTERY GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 295433 COMPL. DATE 08/12/2023 TOTAL DEPTH 11536 PERF.12070 - 21010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	301080	X	228881	-0-	-72199	-0-	228881	2			N	-0-			-0-
05	306962	X	228010	-0-	-78952	-0-	524	1	227486	2	N	-0-			-0-
06	285930	X	209456	-0-	-76474	-0-	507	1	208949	2	N	-0-			-0-
07	275528	X	204574	-0-	-70954	-0-	524	1	204050	2	N	-0-			-0-
08	257145	X	194210	-0-	-62935	-0-	524	1	193686	2	N	-0-			-0-
09	228870	X	177108	-0-	-51762	-0-	507	1	176601	2	N	-0-			-0-

AMB WELL #: 1HB RRCID -> 295471 COMPL. DATE 09/08/2023 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11925 - 22985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	607170	X	484601	-0-	-122569	-0-	484601	2			N	-0-			-0-
05	627409	X	475052	-0-	-152357	-0-	524	1	474528	2	N	-0-			-0-
06	560520	X	437250	-0-	-123270	-0-	507	1	436743	2	N	-0-			-0-
07	555706	X	426841	-0-	-128865	-0-	524	1	426317	2	N	-0-			-0-
08	538718	X	405274	-0-	-133444	-0-	524	1	404750	2	N	-0-			-0-
09	484590	X	371552	-0-	-113038	-0-	507	1	371045	2	N	-0-			-0-

BATTERY GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 295499 COMPL. DATE 08/12/2023 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11880 - 22920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	245940	X	198466	-0-	-47474	-0-	198466	2			N	-0-			-0-
05	239103	X	197666	-0-	-41437	-0-	524	1	197142	2	N	-0-			-0-
06	224700	X	173145	-0-	-51555	-0-	507	1	172638	2	N	-0-			-0-
07	223262	X	174480	-0-	-48782	-0-	524	1	173956	2	N	-0-			-0-
08	213962	X	168945	-0-	-45017	-0-	524	1	168421	2	N	-0-			-0-
09	198480	X	155396	-0-	-43084	-0-	507	1	154889	2	N	-0-			-0-

CLARK-ARMSTRONG F WELL #: 6H RRCID -> 295590 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13825 - 25286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	616700	X	616700	-0-	-0-	-0-	616700	2			N	-0-			-0-
05	248902	X	248902	-0-	-0-	-0-	524	1	248378	2	N	-0-			-0-
06	537154	X	537154	-0-	-0-	-0-	1010	1	536144	2	N	-0-			-0-
07	249411	X	249411	-0-	-0-	-0-	524	1	248887	2	N	-0-			-0-
08	506767	X	506767	-0-	-0-	-0-	1044	1	505723	2	N	-0-			-0-
09	474946	X	474946	-0-	-0-	-0-	1010	1	473936	2	N	-0-			-0-

CLARK-ARMSTRONG D WELL #: 4H RRCID -> 295591 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13870 - 24771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	494580	X	494580	-0-	-0-	-0-	494580	2			N	-0-			-0-
05	197804	X	197804	-0-	-0-	-0-	524	1	197280	2	N	-0-			-0-
06	435820	X	435820	-0-	-0-	-0-	1010	1	434810	2	N	-0-			-0-
07	184102	X	184102	-0-	-0-	-0-	524	1	183578	2	N	-0-			-0-
08	392089	X	392089	-0-	-0-	-0-	1044	1	391045	2	N	-0-			-0-
09	351396	X	351396	-0-	-0-	-0-	1010	1	350386	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MALCOLM GU WELL #: 4H RRCID -> 295595 COMPL. DATE 01/19/2024 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13585 - 24626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	547695	X	547695	-0-	-0-	-0-	547695	2			N	-0-			-0-
05	280362	X	280362	-0-	-0-	-0-	524	1	279838	2	N	-0-			-0-
06	478536	X	478536	-0-	-0-	-0-	1010	1	477526	2	N	-0-			-0-
07	241475	X	241475	-0-	-0-	-0-	524	1	240951	2	N	-0-			-0-
08	260280	X	260280	-0-	-0-	-0-	623	1	259657	2	N	-0-			-0-
09	331163	X	331163	-0-	-0-	-0-	874	1	330289	2	N	-0-			-0-

CLARK-ARMSTRONG D WELL #: 5HB RRCID -> 295669 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13425 - 24321

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLARK-ARMSTRONG B WELL #: 3HB RRCID -> 295740 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13385 - 23851

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VELO - ACLCO HAY ALLOC 5H WELL #: 5H RRCID -> 295801 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 15733 PERF.15990 - 22831

04	230610	X	162644	-0-	-67966	-0-	162644	2			N	-0-			-0-
05	238297	X	79621	-0-	-158676	-0-	238	1	79383	2	N	-0-			-0-
06	214140	X	147612	-0-	-66528	-0-	507	1	147105	2	N	-0-			-0-
07	197966	X	132506	-0-	-65460	-0-	524	1	131982	2	N	-0-			-0-
08	168051	X	6402	-0-	-161649	-0-	37	1	6365	2	N	-0-			-0-
09	162630	X	-0-	-0-	-162630	-0-					N	-0-			-0-

VELO - ACLCO HAY ALLOC 6HB WELL #: 6HB RRCID -> 295862 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 15295 PERF.15670 - 22231

04	239730	X	139633	-0-	-100097	-0-	139633	2			N	-0-			-0-
05	212226	X	132155	-0-	-80071	-0-	524	1	131631	2	N	-0-			-0-
06	193500	X	113849	-0-	-79651	-0-	507	1	113342	2	N	-0-			-0-
07	179707	X	106023	-0-	-73684	-0-	524	1	105499	2	N	-0-			-0-
08	161417	X	99410	-0-	-62007	-0-	524	1	98886	2	N	-0-			-0-
09	139620	X	90939	-0-	-48681	-0-	507	1	90432	2	N	-0-			-0-

CLARK-ARMSTRONG A WELL #: 1HB RRCID -> 295876 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13475 - 24171

04	433410	X	328251	-0-	-105159	-0-	328251	2			N	-0-			-0-
05	447857	X	317235	-0-	-130622	-0-	524	1	316711	2	N	-0-			-0-
06	387600	X	282337	-0-	-105263	-0-	507	1	281830	2	N	-0-			-0-
07	386477	X	271448	-0-	-115029	-0-	524	1	270924	2	N	-0-			-0-
08	368404	X	245594	-0-	-122810	-0-	524	1	245070	2	N	-0-			-0-
09	328260	X	222370	-0-	-105890	-0-	507	1	221863	2	N	-0-			-0-

GLASS ONION GU WELL #: 5H RRCID -> 295885 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 13248 PERF.13500 - 21801

04	303720	X	224140	-0-	-79580	-0-	224140	2			N	-0-			-0-
05	292423	X	210952	-0-	-81471	-0-	524	1	210428	2	N	-0-			-0-
06	271350	X	188201	-0-	-83149	-0-	507	1	187694	2	N	-0-			-0-
07	269700	X	177846	-0-	-91854	-0-	524	1	177322	2	N	-0-			-0-
08	251906	X	162650	-0-	-89256	-0-	524	1	162126	2	N	-0-			-0-
09	224130	X	144330	-0-	-79800	-0-	507	1	143823	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

BRONTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295958 COMPL. DATE 01/13/2024 TOTAL DEPTH 16420 PERF.16420 - 24675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	1			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-

APATO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295982 COMPL. DATE 06/12/2024 TOTAL DEPTH 15824 PERF.16060 - 24441

04	688320	X	335050	-0-	-353270	-0-	335050	2			N	-0-			-0-
05	488343	X	308584	-0-	-179759	-0-	524	1	308060	2	N	-0-			-0-
06	410280	X	264730	-0-	-145550	-0-	507	1	264223	2	N	-0-			-0-
07	411494	X	242260	-0-	-169234	-0-	524	1	241736	2	N	-0-			-0-
08	387035	X	213863	-0-	-173172	-0-	524	1	213339	2	N	-0-			-0-
09	335040	X	182718	-0-	-152322	-0-	507	1	182211	2	N	-0-			-0-

APATO UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 295984 COMPL. DATE 06/12/2024 TOTAL DEPTH 15452 PERF.15780 - 23881

04	593280	X	279477	-0-	-313803	-0-	279477	2			N	-0-			-0-
05	509175	X	245512	-0-	-263663	-0-	524	1	244988	2	N	-0-			-0-
06	430050	X	201620	-0-	-228430	-0-	507	1	201113	2	N	-0-			-0-
07	392646	X	176602	-0-	-216044	-0-	524	1	176078	2	N	-0-			-0-
08	341682	X	152597	-0-	-189085	-0-	524	1	152073	2	N	-0-			-0-
09	279480	X	128137	-0-	-151343	-0-	507	1	127630	2	N	-0-			-0-

CLARK-ARMSTRONG F WELL #: 7HB RRCID -> 295993 COMPL. DATE 02/04/2024 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13600 - 25165

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

APATO UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 295994 COMPL. DATE 06/14/2024 TOTAL DEPTH 15547 PERF.15615 - 23826

04	497370	X	290696	-0-	-206674	-0-	290696	2			N	-0-			-0-
05	468999	X	264581	-0-	-204418	-0-	524	1	264057	2	N	-0-			-0-
06	405090	X	224948	-0-	-180142	-0-	507	1	224441	2	N	-0-			-0-
07	378107	X	204803	-0-	-173304	-0-	524	1	204279	2	N	-0-			-0-
08	339171	X	180296	-0-	-158875	-0-	524	1	179772	2	N	-0-			-0-
09	290700	X	154903	-0-	-135797	-0-	507	1	154396	2	N	-0-			-0-

BLACKBIRD GU WELL #: 3H RRCID -> 296146 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 13243 PERF.13635 - 20300

04	304830	X	185522	-0-	-119308	-0-	185522	2			N	-0-			-0-
05	306528	X	174301	-0-	-132227	-0-	524	1	173777	2	N	-0-			-0-
06	268740	X	150259	-0-	-118481	-0-	507	1	149752	2	N	-0-			-0-
07	243753	X	140380	-0-	-103373	-0-	524	1	139856	2	N	-0-			-0-
08	218984	X	126783	-0-	-92201	-0-	524	1	126259	2	N	-0-			-0-
09	185520	X	111351	-0-	-74169	-0-	507	1	110844	2	N	-0-			-0-

MALCOLM GU WELL #: 5HB RRCID -> 296195 COMPL. DATE 01/20/2024 TOTAL DEPTH 12809 PERF.13105 - 24145

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

BRACHI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296281 COMPL. DATE 06/19/2024 TOTAL DEPTH 15841 PERF.16072 - 25611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	589830	X	299101	-0-	-290729	-0-	299101	2			N	-0-			-0-
05	534905	X	279676	-0-	-255229	-0-	524	1	279152	2	N	-0-			-0-
06	517650	X	244361	-0-	-273289	-0-	507	1	243854	2	N	-0-			-0-
07	433318	X	232375	-0-	-200943	-0-	524	1	231851	2	N	-0-			-0-
08	339698	X	207610	-0-	-132088	-0-	524	1	207086	2	N	-0-			-0-
09	299100	X	180182	-0-	-118918	-0-	507	1	179675	2	N	-0-			-0-

BRONTO GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 296323 COMPL. DATE 01/13/2024 TOTAL DEPTH 15979 PERF.16005 - 24150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	349770	X	201914	-0-	-147856	-0-	201914	2			N	-0-			-0-
05	331142	X	163581	-0-	-167561	-0-	524	1	163057	2	N	-0-			-0-
06	304770	X	137205	-0-	-167565	-0-	491	1	136714	2	N	-0-			-0-
07	246419	X	89037	-0-	-157382	-0-	89037	2			N	-0-			-0-
08	218891	X	65518	-0-	-153373	-0-	65518	2			N	-0-			-0-
09	201900	X	26045	-0-	-175855	-0-	26045	2			N	-0-			-0-

TTOPS-ACLCO HAY G.U. 2 A WELL #: 1H RRCID -> 296396 COMPL. DATE 01/11/2025 TOTAL DEPTH 15498 PERF.15949 - 24277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1339323	X	1339323	-0-	-0-	-0-	1339323	2			N	-0-			-0-
05	1280400	X	1280400	-0-	-0-	-0-	1044	1	1279356	2	N	-0-			-0-
06	1180779	X	1180779	-0-	-0-	-0-	1010	1	1179769	2	N	-0-			-0-
07	1227600	X	1227600	-0-	-0-	-0-	1044	1	1226556	2	N	-0-			-0-
08	1142419	X	1142419	-0-	-0-	-0-	1044	1	1141375	2	N	-0-			-0-
09	1010280	X	1010280	-0-	-0-	-0-	1010	1	1009270	2	N	-0-			-0-

BSI BLUE JAYS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296415 COMPL. DATE 02/21/2024 TOTAL DEPTH 14410 PERF.14720 - 24475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	448320	X	300844	-0-	-147476	-0-	300844	2			N	-0-			-0-
05	434093	X	281623	-0-	-152470	-0-	524	1	281099	2	N	-0-			-0-
06	404670	X	244243	-0-	-160427	-0-	507	1	243736	2	N	-0-			-0-
07	377487	X	229762	-0-	-147725	-0-	524	1	229238	2	N	-0-			-0-
08	343821	X	206599	-0-	-137222	-0-	524	1	206075	2	N	-0-			-0-
09	300840	X	181738	-0-	-119102	-0-	507	1	181231	2	N	-0-			-0-

BRACHI UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 296418 COMPL. DATE 06/14/2024 TOTAL DEPTH 15520 PERF.15710 - 24571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	508320	X	308892	-0-	-199428	-0-	308892	2			N	-0-			-0-
05	487258	X	279273	-0-	-207985	-0-	524	1	278749	2	N	-0-			-0-
06	431940	X	234371	-0-	-197569	-0-	507	1	233864	2	N	-0-			-0-
07	404953	X	211504	-0-	-193449	-0-	524	1	210980	2	N	-0-			-0-
08	363165	X	184576	-0-	-178589	-0-	524	1	184052	2	N	-0-			-0-
09	308880	X	156109	-0-	-152771	-0-	507	1	155602	2	N	-0-			-0-

CHENZO GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296426 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 13109 PERF.13455 - 21561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	388591	X	388591	-0-	-0-	-0-	388591	2			N	-0-			-0-
05	189376	X	189376	-0-	-0-	-0-	524	1	188852	2	N	-0-			-0-
06	308575	X	308575	-0-	-0-	-0-	1010	1	307565	2	N	-0-			-0-
07	161750	X	161750	-0-	-0-	-0-	524	1	161226	2	N	-0-			-0-
08	292936	X	292936	-0-	-0-	-0-	1044	1	291892	2	N	-0-			-0-
09	261264	X	261264	-0-	-0-	-0-	1010	1	260254	2	N	-0-			-0-

SACAGAWEA WELL #: 5H RRCID -> 296429 COMPL. DATE 08/01/2024 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13540 - 19801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	274320	X	274320	-0-	-0-	-0-	274320	2			N	-0-			-0-
05	117150	X	117150	-0-	-0-	-0-	524	1	116626	2	N	-0-			-0-
06	232744	X	232744	-0-	-0-	-0-	1010	1	231734	2	N	-0-			-0-
07	104077	X	104077	-0-	-0-	-0-	524	1	103553	2	N	-0-			-0-
08	149832	X	149832	-0-	-0-	-0-	749	1	149083	2	N	-0-			-0-
09	169275	X	169275	-0-	-0-	-0-	850	1	168425	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CHENZO GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 296435 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13070 - 21171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SACAGAWEA WELL #: 6HB RRCID -> 296440 COMPL. DATE 08/01/2024 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13160 - 19356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TTOPS-ACLCO HAY G.U. 2 A WELL #: 2HB RRCID -> 296441 COMPL. DATE 01/11/2025 TOTAL DEPTH 15198 PERF.15822 - 23982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MISSISSIPPI GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296456 COMPL. DATE 02/17/2024 TOTAL DEPTH 15417 PERF.15600 - 23940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	454950	X	447880	-0-	-7070	-0-	447880	2			N	-0-			-0-
05	470115	X	423291	-0-	-46824	-0-	524	1	422767	2	N	-0-			-0-
06	475440	X	338911	-0-	-136529	-0-	495	1	338416	2	N	-0-			-0-
07	491288	X	66699	-0-	-424589	-0-	237	1	66462	2	N	-0-			-0-
08	491288	X	-0-	-0-	-491288	-0-					N	-0-			-0-
09	447870	X	-0-	-0-	-447870	-0-					N	-0-			-0-

BSI BLUE JAYS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 296506 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 14089 PERF.14340 - 23575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	431400	X	283252	-0-	-148148	-0-	283252	2			N	-0-			-0-
05	415772	X	260742	-0-	-155030	-0-	524	1	260218	2	N	-0-			-0-
06	392640	X	223789	-0-	-168851	-0-	507	1	223282	2	N	-0-			-0-
07	363630	X	205269	-0-	-158361	-0-	524	1	204745	2	N	-0-			-0-
08	327577	X	182946	-0-	-144631	-0-	524	1	182422	2	N	-0-			-0-
09	283260	X	159800	-0-	-123460	-0-	507	1	159293	2	N	-0-			-0-

TTOPS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 296513 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 15538 PERF.15640 - 23635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1304934	X	1304934	-0-	-0-	-0-	1304934	2			N	-0-			-0-
05	1251775	X	1251775	-0-	-0-	-0-	1044	1	1250731	2	N	-0-			-0-
06	1126700	X	1126700	-0-	-0-	-0-	1010	1	1125690	2	N	-0-			-0-
07	1100176	X	1100176	-0-	-0-	-0-	1044	1	1099132	2	N	-0-			-0-
08	988848	X	988848	-0-	-0-	-0-	1044	1	987804	2	N	-0-			-0-
09	844188	X	844188	-0-	-0-	-0-	1010	1	843178	2	N	-0-			-0-

SACAGAWEA WELL #: 7H RRCID -> 296519 COMPL. DATE 08/01/2024 TOTAL DEPTH 13372 PERF.13755 - 20031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	440609	X	440609	-0-	-0-	-0-	440609	2			N	-0-			-0-
05	192656	X	192656	-0-	-0-	-0-	524	1	192132	2	N	-0-			-0-
06	357600	X	357600	-0-	-0-	-0-	1010	1	356590	2	N	-0-			-0-
07	167474	X	167474	-0-	-0-	-0-	524	1	166950	2	N	-0-			-0-
08	221909	X	221909	-0-	-0-	-0-	766	1	221143	2	N	-0-			-0-
09	265454	X	265454	-0-	-0-	-0-	850	1	264604	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SACAGAWEA WELL #: 8HB RRCID -> 296531 COMPL. DATE 08/01/2024 TOTAL DEPTH 12938 PERF.13400 - 19571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE JAY - BLACKBIRD WELL #: 1H RRCID -> 296534 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13550 - 20565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	273990	X	208150	-0-	-65840	-0-	208150	2			N	-0-					-0-
05	272986	X	189514	-0-	-83472	-0-	524	1	188990	2	N	-0-					-0-
06	264180	X	163425	-0-	-100755	-0-	507	1	162918	2	N	-0-					-0-
07	258943	X	152092	-0-	-106851	-0-	524	1	151568	2	N	-0-					-0-
08	247597	X	137989	-0-	-109608	-0-	524	1	137465	2	N	-0-					-0-
09	208140	X	120968	-0-	-87172	-0-	507	1	120461	2	N	-0-					-0-

BRACHI UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 296556 COMPL. DATE 06/19/2024 TOTAL DEPTH 15506 PERF.15530 - 25071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	518070	X	350285	-0-	-167785	-0-	350285	2			N	-0-					-0-
05	498542	X	324491	-0-	-174051	-0-	524	1	323967	2	N	-0-					-0-
06	458400	X	280147	-0-	-178253	-0-	507	1	279640	2	N	-0-					-0-
07	441564	X	254943	-0-	-186621	-0-	524	1	254419	2	N	-0-					-0-
08	400737	X	227718	-0-	-173019	-0-	524	1	227194	2	N	-0-					-0-
09	350280	X	194247	-0-	-156033	-0-	507	1	193740	2	N	-0-					-0-

BRACHI-SABER B WELL #: 6HB RRCID -> 296557 COMPL. DATE 06/19/2024 TOTAL DEPTH 15449 PERF.15570 - 25110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	411686	X	411686	-0-	-0-	-0-	411686	2			N	-0-					-0-
05	386110	X	386110	-0-	-0-	-0-	524	1	385586	2	N	-0-					-0-
06	337181	X	337181	-0-	-0-	-0-	507	1	336674	2	N	-0-					-0-
07	312181	X	312181	-0-	-0-	-0-	524	1	311657	2	N	-0-					-0-
08	277078	X	277078	-0-	-0-	-0-	524	1	276554	2	N	-0-					-0-
09	237940	X	237940	-0-	-0-	-0-	507	1	237433	2	N	-0-					-0-

BLACKBIRD GU WELL #: 4H RRCID -> 296604 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 13195 PERF.13515 - 19525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	286260	X	197916	-0-	-88344	-0-	197916	2			N	-0-					-0-
05	280240	X	190449	-0-	-89791	-0-	524	1	189925	2	N	-0-					-0-
06	249960	X	170983	-0-	-78977	-0-	507	1	170476	2	N	-0-					-0-
07	240157	X	163498	-0-	-76659	-0-	524	1	162974	2	N	-0-					-0-
08	221557	X	150347	-0-	-71210	-0-	524	1	149823	2	N	-0-					-0-
09	197910	X	135413	-0-	-62497	-0-	507	1	134906	2	N	-0-					-0-

BLACKBIRD GU WELL #: 2H RRCID -> 296605 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13605 - 18950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	269280	X	171581	-0-	-97699	-0-	171581	2			N	-0-					-0-
05	275652	X	156312	-0-	-119340	-0-	524	1	155788	2	N	-0-					-0-
06	251370	X	134408	-0-	-116962	-0-	507	1	133901	2	N	-0-					-0-
07	239134	X	124552	-0-	-114582	-0-	524	1	124028	2	N	-0-					-0-
08	204383	X	111840	-0-	-92543	-0-	524	1	111316	2	N	-0-					-0-
09	171570	X	97803	-0-	-73767	-0-	507	1	97296	2	N	-0-					-0-

RAINIER GAS UNIT WELL #: 6HB RRCID -> 296676 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 16507 PERF.22765 - 25125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
MISSISSIPPI GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 296695 COMPL. DATE 02/17/2024 TOTAL DEPTH 15213 PERF.15305 - 23670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	645660	X	559192	-0-	-86468	-0-	559192	2			N	-0-			-0-
05	666345	X	535861	-0-	-130484	-0-	524	1	535337	2	N	-0-			-0-
06	644850	X	524651	-0-	-120199	-0-	495	1	524156	2	N	-0-			-0-
07	651062	X	535070	-0-	-115992	-0-	524	1	534546	2	N	-0-			-0-
08	618977	X	478761	-0-	-140216	-0-	524	1	478237	2	N	-0-			-0-
09	559200	X	432897	-0-	-126303	-0-	507	1	432390	2	N	-0-			-0-

TTOPS GAS UNIT WELL #: 6HB RRCID -> 296839 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 15320 PERF.15648 - 23902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRACHI-SABER A WELL #: 5H RRCID -> 296851 COMPL. DATE 06/19/2024 TOTAL DEPTH 15868 PERF.16060 - 25476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	631500	X	453523	-0-	-177977	-0-	453523	2			N	-0-			-0-
05	619101	X	412243	-0-	-206858	-0-	524	1	411719	2	N	-0-			-0-
06	577410	X	345769	-0-	-231641	-0-	507	1	345262	2	N	-0-			-0-
07	571144	X	312178	-0-	-258966	-0-	524	1	311654	2	N	-0-			-0-
08	525946	X	272140	-0-	-253806	-0-	524	1	271616	2	N	-0-			-0-
09	453510	X	230223	-0-	-223287	-0-	507	1	229716	2	N	-0-			-0-

LEO-NILLA-WILLOW A WELL #: 1H RRCID -> 296867 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 13417 PERF.13710 - 24700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	639687	X	639687	-0-	-0-	-0-	639687	2			N	-0-			-0-
05	293888	X	293888	-0-	-0-	-0-	524	1	293364	2	N	-0-			-0-
06	576437	X	576437	-0-	-0-	-0-	1010	1	575427	2	N	-0-			-0-
07	256082	X	256082	-0-	-0-	-0-	524	1	255558	2	N	-0-			-0-
08	570266	X	570266	-0-	-0-	-0-	1044	1	569222	2	N	-0-			-0-
09	538339	X	538339	-0-	-0-	-0-	1010	1	537329	2	N	-0-			-0-

GLASS ONION GU WELL #: 6H RRCID -> 296875 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13405 - 19356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	262500	X	156254	-0-	-106246	-0-	156254	2			N	-0-			-0-
05	252371	X	144922	-0-	-107449	-0-	524	1	144398	2	N	-0-			-0-
06	217410	X	125137	-0-	-92273	-0-	507	1	124630	2	N	-0-			-0-
07	202399	X	116046	-0-	-86353	-0-	524	1	115522	2	N	-0-			-0-
08	179893	X	104821	-0-	-75072	-0-	524	1	104297	2	N	-0-			-0-
09	156240	X	92068	-0-	-64172	-0-	507	1	91561	2	N	-0-			-0-

HARVESTER WELL #: 1HB RRCID -> 296876 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 11572 PERF.11995 - 20695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	475950	X	394051	-0-	-81899	-0-	394051	2			N	-0-			-0-
05	491815	X	383836	-0-	-107979	-0-	524	1	383312	2	N	-0-			-0-
06	475950	X	354665	-0-	-121285	-0-	507	1	354158	2	N	-0-			-0-
07	476997	X	346845	-0-	-130152	-0-	524	1	346321	2	N	-0-			-0-
08	446183	X	326132	-0-	-120051	-0-	524	1	325608	2	N	-0-			-0-
09	394050	X	296945	-0-	-97105	-0-	507	1	296438	2	N	-0-			-0-

HARVESTER WELL #: 2HB RRCID -> 296877 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 11561 PERF.11845 - 20375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	332658	X	332658	-0-	-0-	-0-	332658	2			N	-0-			-0-
05	314808	X	314808	-0-	-0-	-0-	524	1	314284	2	N	-0-			-0-
06	279275	X	279275	-0-	-0-	-0-	507	1	278768	2	N	-0-			-0-
07	266627	X	266627	-0-	-0-	-0-	524	1	266103	2	N	-0-			-0-
08	247466	X	247466	-0-	-0-	-0-	524	1	246942	2	N	-0-			-0-
09	223851	X	223851	-0-	-0-	-0-	507	1	223344	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 296886 COMPL. DATE 01/02/2025 TOTAL DEPTH 15216 PERF.15405 - 25065

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

WILLOW-NILLA-LEO A WELL #: 4H RRCID -> 296887 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 13438 PERF.13835 - 24656

04	340451	X	340451	-0-	-0-	-0-	340451	2			N	-0-			-0-
05	359104	X	218633	-0-	-140471	-0-	524	1	218109	2	N	-0-			-0-
06	358140	X	191700	-0-	-166440	-0-	507	1	191193	2	N	-0-			-0-
07	370078	X	182934	-0-	-187144	-0-	524	1	182410	2	N	-0-			-0-
08	370078	X	173313	-0-	-196765	-0-	524	1	172789	2	N	-0-			-0-
09	340440	X	157003	-0-	-183437	-0-	507	1	156496	2	N	-0-			-0-

CHENZO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296892 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13570 - 20901

04	350794	X	350794	-0-	-0-	-0-	350794	2			N	-0-			-0-
05	176806	X	176806	-0-	-0-	-0-	524	1	176282	2	N	-0-			-0-
06	296476	X	296476	-0-	-0-	-0-	1010	1	295466	2	N	-0-			-0-
07	143982	X	143982	-0-	-0-	-0-	524	1	143458	2	N	-0-			-0-
08	257841	X	257841	-0-	-0-	-0-	1044	1	256797	2	N	-0-			-0-
09	225351	X	225351	-0-	-0-	-0-	1010	1	224341	2	N	-0-			-0-

LEO-NILLA-WILLOW A WELL #: 2HB RRCID -> 296893 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 13053 PERF.13300 - 24215

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TTOPS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296902 COMPL. DATE 10/13/2023 TOTAL DEPTH 10838 PERF. N/A

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

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296914 COMPL. DATE 01/02/2025 TOTAL DEPTH 15564 PERF.15835 - 25465

04	1394747	X	1394747	-0-	-0-	-0-	1394747	2			N	-0-			-0-
05	1399917	X	1399917	-0-	-0-	-0-	1044	1	1398873	2	N	-0-			-0-
06	1277945	X	1277945	-0-	-0-	-0-	1010	1	1276935	2	N	-0-			-0-
07	1264502	X	1264502	-0-	-0-	-0-	1044	1	1263458	2	N	-0-			-0-
08	1214686	X	1214686	-0-	-0-	-0-	1044	1	1213642	2	N	-0-			-0-
09	1116674	X	1116674	-0-	-0-	-0-	1010	1	1115664	2	N	-0-			-0-

SILVER HAMMER - SADIE A WELL #: 1H RRCID -> 296915 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 13983 PERF.13985 - 21925

04	578482	X	578482	-0-	-0-	-0-	578482	2			N	-0-			-0-
05	298077	X	298077	-0-	-0-	-0-	524	1	297553	2	N	-0-			-0-
06	477993	X	477993	-0-	-0-	-0-	1010	1	476983	2	N	-0-			-0-
07	263023	X	263023	-0-	-0-	-0-	524	1	262499	2	N	-0-			-0-
08	411000	X	411000	-0-	-0-	-0-	1044	1	409956	2	N	-0-			-0-
09	356128	X	356128	-0-	-0-	-0-	1010	1	355118	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

CHIPPER - SALLY RIDE A WELL #: 3H RRCID -> 296916 COMPL. DATE 09/23/2024 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13865 - 21065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	305738	X	305738	-0-	-0-	-0-	305738	2			N	-0-					-0-
05	293017	X	293017	-0-	-0-	-0-	524	1	292493	2	N	-0-					-0-
06	258937	X	258937	-0-	-0-	-0-	507	1	258430	2	N	-0-					-0-
07	259972	X	259972	-0-	-0-	-0-	524	1	259448	2	N	-0-					-0-
08	240676	X	240676	-0-	-0-	-0-	524	1	240152	2	N	-0-					-0-
09	212151	X	212151	-0-	-0-	-0-	507	1	211644	2	N	-0-					-0-

CHIPPER - SALLY RIDE B WELL #: 4H RRCID -> 296917 COMPL. DATE 09/23/2024 TOTAL DEPTH 13370 PERF.13750 - 20950

04	281916	X	281916	-0-	-0-	-0-	281916	2			N	-0-					-0-
05	266697	X	266697	-0-	-0-	-0-	524	1	266173	2	N	-0-					-0-
06	236194	X	236194	-0-	-0-	-0-	507	1	235687	2	N	-0-					-0-
07	229818	X	229818	-0-	-0-	-0-	524	1	229294	2	N	-0-					-0-
08	210967	X	210967	-0-	-0-	-0-	524	1	210443	2	N	-0-					-0-
09	185899	X	185899	-0-	-0-	-0-	507	1	185392	2	N	-0-					-0-

BRAHMAS WELL #: 2HB RRCID -> 296918 COMPL. DATE 07/30/2024 TOTAL DEPTH 14279 PERF.14505 - 24225

04	589590	X	480330	-0-	-109260	-0-	480330	2			N	-0-					-0-
05	609243	X	459503	-0-	-149740	-0-	524	1	458979	2	N	-0-					-0-
06	535890	X	404135	-0-	-131755	-0-	498	1	403637	2	N	-0-					-0-
07	532673	X	385847	-0-	-146826	-0-	524	1	385323	2	N	-0-					-0-
08	496341	X	351745	-0-	-144596	-0-	524	1	351221	2	N	-0-					-0-
09	480330	X	304684	-0-	-175646	-0-	507	1	304177	2	N	-0-					-0-

LOGAN WELL #: 1H RRCID -> 296920 COMPL. DATE 12/31/2023 TOTAL DEPTH 11048 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TTOPS GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 296954 COMPL. DATE 01/06/2025 TOTAL DEPTH 15229 PERF.15570 - 25340

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TTOPS GAS UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 296955 COMPL. DATE 01/06/2025 TOTAL DEPTH 15586 PERF.16065 - 25800

04	1399619	X	1399619	-0-	-0-	-0-	1399619	2			N	-0-					-0-
05	1365384	X	1365384	-0-	-0-	-0-	1044	1	1364340	2	N	-0-					-0-
06	1288381	X	1288381	-0-	-0-	-0-	1010	1	1287371	2	N	-0-					-0-
07	1288011	X	1288011	-0-	-0-	-0-	1044	1	1286967	2	N	-0-					-0-
08	1202741	X	1202741	-0-	-0-	-0-	1044	1	1201697	2	N	-0-					-0-
09	1057909	X	1057909	-0-	-0-	-0-	1010	1	1056899	2	N	-0-					-0-

SILVER HAMMER - SADIE A WELL #: 2HB RRCID -> 296956 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13545 - 21205

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

SILVER HAMMER - SADIE B WELL #: 4HB RRCID -> 296957 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13605 - 21605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SILVER HAMMER - SADIE B WELL #: 3H RRCID -> 296958 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 14001 PERF.13795 - 21905

04	651415	X	651415	-0-	-0-	-0-	651415	2			N	-0-			-0-
05	365647	X	365647	-0-	-0-	-0-	524	1	365123	2	N	-0-			-0-
06	566850	X	566850	-0-	-0-	-0-	1010	1	565840	2	N	-0-			-0-
07	330179	X	330179	-0-	-0-	-0-	524	1	329655	2	N	-0-			-0-
08	513151	X	513151	-0-	-0-	-0-	1044	1	512107	2	N	-0-			-0-
09	464900	X	464900	-0-	-0-	-0-	1010	1	463890	2	N	-0-			-0-

KTULU WELL #: 1HB RRCID -> 296960 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 11585 PERF.11815 - 22205

04	432066	X	432066	-0-	-0-	-0-	432066	2			N	-0-			-0-
05	428968	X	428968	-0-	-0-	-0-	522	1	428446	2	N	-0-			-0-
06	502290	X	396618	-0-	-105672	-0-	505	1	396113	2	N	-0-			-0-
07	501332	X	394066	-0-	-107266	-0-	522	1	393544	2	N	-0-			-0-
08	486762	X	374829	-0-	-111933	-0-	522	1	374307	2	N	-0-			-0-
09	432060	X	NO RPT	-0-	-432060	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAHMAS WELL #: 4HB RRCID -> 296974 COMPL. DATE 07/30/2024 TOTAL DEPTH 14241 PERF.14466 - 24111

04	568080	X	416138	-0-	-151942	-0-	416138	2			N	-0-			-0-
05	558248	X	391001	-0-	-167247	-0-	524	1	390477	2	N	-0-			-0-
06	520950	X	341512	-0-	-179438	-0-	499	1	341013	2	N	-0-			-0-
07	524706	X	319031	-0-	-205675	-0-	524	1	318507	2	N	-0-			-0-
08	472812	X	282575	-0-	-190237	-0-	524	1	282051	2	N	-0-			-0-
09	416130	X	244403	-0-	-171727	-0-	507	1	243896	2	N	-0-			-0-

TTOPS GAS UNIT WELL #: 8HB RRCID -> 296979 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 15228 PERF.15547 - 23817

04	2412192	X	578298	-0-	-1833894	-0-	578298	2			N	-0-			-0-
05	856406	X	559569	-0-	-296837	-0-	559569	2			N	-0-			-0-
06	504881	X	504881	-0-	-0-	-0-	507	1	504374	2	N	-0-			-0-
07	634942	X	483658	-0-	-151284	-0-	524	1	483134	2	N	-0-			-0-
08	634942	X	436362	-0-	-198580	-0-	524	1	435838	2	N	-0-			-0-
09	578310	X	385937	-0-	-192373	-0-	505	1	385432	2	N	-0-			-0-

RAINIER GAS UNIT WELL #: 5HB RRCID -> 296994 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 16540 PERF.16835 - 25525

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHIPPER-SALLY RIDE-S. TIMBER A WELL #: 5H RRCID -> 297022 COMPL. DATE 09/23/2024 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13790 - 20990

04	255329	X	255329	-0-	-0-	-0-	255329	2			N	-0-			-0-
05	243767	X	243767	-0-	-0-	-0-	524	1	243243	2	N	-0-			-0-
06	216953	X	216953	-0-	-0-	-0-	507	1	216446	2	N	-0-			-0-
07	207937	X	207937	-0-	-0-	-0-	524	1	207413	2	N	-0-			-0-
08	190314	X	190314	-0-	-0-	-0-	524	1	189790	2	N	-0-			-0-
09	169583	X	169583	-0-	-0-	-0-	507	1	169076	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

CHIPPER WELL #: 2H RRCID -> 297026 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13605 - 24036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	393729	X	393729	-0-	-0-	-0-	393729	2			N	-0-			-0-
05	400396	X	386256	-0-	-14140	-0-	524	1	385732	2	N	-0-			-0-
06	387480	X	344381	-0-	-43099	-0-	507	1	343874	2	N	-0-			-0-
07	400396	X	337108	-0-	-63288	-0-	524	1	336584	2	N	-0-			-0-
08	400396	X	303701	-0-	-96695	-0-	517	1	303184	2	N	-0-			-0-
09	387480	X	311292	-0-	-76188	-0-	507	1	310785	2	N	-0-			-0-

CHENZO GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 297096 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 12772 PERF.13255 - 21191

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHIPPER WELL #: 1H RRCID -> 297126 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13600 - 24926

04	506896	X	506896	-0-	-0-	-0-	506896	2			N	-0-			-0-
05	497705	X	497705	-0-	-0-	-0-	524	1	497181	2	N	-0-			-0-
06	450956	X	450956	-0-	-0-	-0-	507	1	450449	2	N	-0-			-0-
07	463512	X	423522	-0-	-39990	-0-	524	1	422998	2	N	-0-			-0-
08	463512	X	399566	-0-	-63946	-0-	524	1	399042	2	N	-0-			-0-
09	448560	X	405902	-0-	-42658	-0-	507	1	405395	2	N	-0-			-0-

WILLOW-NILLA A WELL #: 3H RRCID -> 297324 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13770 - 24191

04	420030	X	292298	-0-	-127732	-0-	292298	2			N	-0-			-0-
05	399993	X	285250	-0-	-114743	-0-	524	1	284726	2	N	-0-			-0-
06	361920	X	257622	-0-	-104298	-0-	507	1	257115	2	N	-0-			-0-
07	347820	X	261524	-0-	-86296	-0-	524	1	261000	2	N	-0-			-0-
08	321997	X	242274	-0-	-79723	-0-	524	1	241750	2	N	-0-			-0-
09	292290	X	206289	-0-	-86001	-0-	507	1	205782	2	N	-0-			-0-

BRAHMAS WELL #: 6HB RRCID -> 297349 COMPL. DATE 07/29/2024 TOTAL DEPTH 14234 PERF.14470 - 24071

04	568080	X	432942	-0-	-135138	-0-	432942	2			N	-0-			-0-
05	587016	X	410698	-0-	-176318	-0-	524	1	410174	2	N	-0-			-0-
06	543180	X	363389	-0-	-179791	-0-	498	1	362891	2	N	-0-			-0-
07	523094	X	342944	-0-	-180150	-0-	524	1	342420	2	N	-0-			-0-
08	484902	X	311468	-0-	-173434	-0-	524	1	310944	2	N	-0-			-0-
09	432930	X	270316	-0-	-162614	-0-	507	1	269809	2	N	-0-			-0-

CLOUS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 297367 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13535 - 20136

04	269310	X	175039	-0-	-94271	-0-	175039	2			N	-0-			-0-
05	255130	X	167803	-0-	-87327	-0-	524	1	167279	2	N	-0-			-0-
06	225930	X	154597	-0-	-71333	-0-	507	1	154090	2	N	-0-			-0-
07	215822	X	148191	-0-	-67631	-0-	524	1	147667	2	N	-0-			-0-
08	199051	X	138238	-0-	-60813	-0-	524	1	137714	2	N	-0-			-0-
09	175050	X	123454	-0-	-51596	-0-	507	1	122947	2	N	-0-			-0-

CLOUS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 297606 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 13291 PERF.13460 - 20321

04	357060	X	205867	-0-	-151193	-0-	205867	2			N	-0-			-0-
05	298716	X	193550	-0-	-105166	-0-	524	1	193026	2	N	-0-			-0-
06	262650	X	173352	-0-	-89298	-0-	507	1	172845	2	N	-0-			-0-
07	246605	X	165650	-0-	-80955	-0-	524	1	165126	2	N	-0-			-0-
08	230795	X	152473	-0-	-78322	-0-	524	1	151949	2	N	-0-			-0-
09	205860	X	136310	-0-	-69550	-0-	507	1	135803	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

CLOUS GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 297616 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13645 - 21251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	359910	X	236507	-0-	-123403	-0-	236507	2			N	-0-			-0-
05	340783	X	223182	-0-	-117601	-0-	524	1	222658	2	N	-0-			-0-
06	283890	X	198518	-0-	-85372	-0-	507	1	198011	2	N	-0-			-0-
07	286378	X	187671	-0-	-98707	-0-	524	1	187147	2	N	-0-			-0-
08	265050	X	172849	-0-	-92201	-0-	524	1	172325	2	N	-0-			-0-
09	236520	X	152670	-0-	-83850	-0-	507	1	152163	2	N	-0-			-0-

CLOUS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 297652 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13585 - 18811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	340170	X	188321	-0-	-151849	-0-	188321	2			N	-0-			-0-
05	309411	X	173192	-0-	-136219	-0-	524	1	172668	2	N	-0-			-0-
06	264300	X	149898	-0-	-114402	-0-	507	1	149391	2	N	-0-			-0-
07	243133	X	137808	-0-	-105325	-0-	524	1	137284	2	N	-0-			-0-
08	216659	X	122126	-0-	-94533	-0-	524	1	121602	2	N	-0-			-0-
09	188310	X	104735	-0-	-83575	-0-	507	1	104228	2	N	-0-			-0-

USA SANDMAN UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 297778 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 11598 PERF.11990 - 20985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	506856	X	506856	-0-	-0-	-0-	506856	2			N	-0-			-0-
05	586489	X	503444	-0-	-83045	-0-	524	1	502920	2	N	-0-			-0-
06	567570	X	455887	-0-	-111683	-0-	507	1	455380	2	N	-0-			-0-
07	585497	X	463510	-0-	-121987	-0-	524	1	462986	2	N	-0-			-0-
08	566711	X	436012	-0-	-130699	-0-	524	1	435488	2	N	-0-			-0-
09	506850	X	409799	-0-	-97051	-0-	507	1	409292	2	N	-0-			-0-

USA FUEL UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 297845 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 11724 PERF.12075 - 21970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	532920	X	418520	-0-	-114400	-0-	418520	2			N	-0-			-0-
05	550684	X	409679	-0-	-141005	-0-	524	1	409155	2	N	-0-			-0-
06	509100	X	375198	-0-	-133902	-0-	507	1	374691	2	N	-0-			-0-
07	493892	X	375247	-0-	-118645	-0-	524	1	374723	2	N	-0-			-0-
08	457560	X	352867	-0-	-104693	-0-	524	1	352343	2	N	-0-			-0-
09	418530	X	315652	-0-	-102878	-0-	507	1	315145	2	N	-0-			-0-

WEST IRONOSA WELL #: 2H RRCID -> 298206 COMPL. DATE 08/12/2024 TOTAL DEPTH 13721 PERF. N/A

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

WEST IRONOSA WELL #: 3H RRCID -> 298207 COMPL. DATE 08/21/2024 TOTAL DEPTH 13700 PERF. N/A

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

MARQUETTE-WEST IRONOSA C WELL #: 3H RRCID -> 298312 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 13585 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

MARQUETTE-WEST IRONOSA A WELL #: 1H RRCID -> 298326 COMPL. DATE 09/21/2024 TOTAL DEPTH 13658 PERF. N/A

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

MARQUETTE-WEST IRONOSA B WELL #: 2H RRCID -> 298342 COMPL. DATE 09/30/2024 TOTAL DEPTH 13521 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CORONADO-COLUMBUS B WELL #: 2H RRCID -> 298367 COMPL. DATE 09/28/2024 TOTAL DEPTH 13595 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CORONADO-COLUMBUS A WELL #: 1H RRCID -> 298396 COMPL. DATE 10/08/2024 TOTAL DEPTH 13565 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEIR WELL #: 5H RRCID -> 298417 COMPL. DATE 11/10/2024 TOTAL DEPTH 13445 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLY-MEIR-PIKE A WELL #: 3H RRCID -> 298550 COMPL. DATE 12/03/2024 TOTAL DEPTH 13423 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEIR WELL #: 4H RRCID -> 298624 COMPL. DATE 11/21/2024 TOTAL DEPTH 13439 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

BLY-BYRD A WELL #: 1H RRCID -> 298751 COMPL. DATE 11/23/2024 TOTAL DEPTH 13379 PERF. N/A

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

BLY-PIKE A WELL #: 2H RRCID -> 298794 COMPL. DATE 12/04/2024 TOTAL DEPTH 13388 PERF. N/A

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

HARVEY WELL #: 1HB RRCID -> 298890 COMPL. DATE 05/12/2025 TOTAL DEPTH 13921 PERF.14420 - 22227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	717557	X	NO RPT	-0-	-717557	-0-					N	NO RPT					-0-
08	717557	X	NO RPT	-0-	-717557	-0-					N	NO RPT					-0-
09	694410	X	NO RPT	-0-	-694410	-0-					N	NO RPT					-0-

SHILOH WELL #: 3H RRCID -> 299051 COMPL. DATE 01/25/2025 TOTAL DEPTH 12940 PERF. N/A

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

HORST EAST WELL #: 1H RRCID -> 299129 COMPL. DATE 03/04/2025 TOTAL DEPTH 14789 PERF. N/A

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

ELBRUS WELL #: 1H RRCID -> 299132 COMPL. DATE 11/15/2023 TOTAL DEPTH 14117 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHILOH WELL #: 2H RRCID -> 299144 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 12933 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

HORST WEST WELL #: 1HB RRCID -> 299155 COMPL. DATE 02/03/2025 TOTAL DEPTH 14466 PERF. N/A

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

BANANA WELL #: 1HB RRCID -> 299156 COMPL. DATE 05/12/2025 TOTAL DEPTH 14089 PERF.14434 - 23620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	671119	X	NO RPT	-0-	-671119	-0-					N	NO RPT					-0-
08	671119	X	NO RPT	-0-	-671119	-0-					N	NO RPT					-0-
09	649470	X	NO RPT	-0-	-649470	-0-					N	NO RPT					-0-

SHILOH WELL #: 1H RRCID -> 299157 COMPL. DATE 02/18/2025 TOTAL DEPTH 12933 PERF. N/A

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

ANTERO WELL #: 1H RRCID -> 299252 COMPL. DATE 03/15/2025 TOTAL DEPTH 17059 PERF. N/A

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

SHILOH WELL #: 4H RRCID -> 299377 COMPL. DATE 03/19/2025 TOTAL DEPTH 12984 PERF. N/A

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

DIAMER WELL #: 1H RRCID -> 299387 COMPL. DATE 04/11/2025 TOTAL DEPTH 17236 PERF. N/A

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

ANTERO-BOLIVAR A WELL #: 1H RRCID -> 299390 COMPL. DATE 02/20/2025 TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

RILEY WELL #: 1H RRCID -> 299401 COMPL. DATE 03/10/2025 TOTAL DEPTH 12999 PERF. N/A

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

CONGO UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 299437 COMPL. DATE 04/30/2025 TOTAL DEPTH 15291 PERF. N/A

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

USA BOONE WELL #: 1H RRCID -> 299469 COMPL. DATE 05/09/2025 TOTAL DEPTH 13241 PERF. N/A

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

LOGAN WELL #: 3H RRCID -> 299661 COMPL. DATE 06/06/2025 TOTAL DEPTH 16131 PERF. N/A

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

ELBRUS WELL #: 3H RRCID -> 299683 COMPL. DATE 05/11/2025 TOTAL DEPTH 16058 PERF. N/A

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

CONGO UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 299733 COMPL. DATE 06/13/2025 TOTAL DEPTH 15470 PERF. N/A

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

USA BL WELL #: 3HB RRCID -> 299736 COMPL. DATE 07/04/2025 TOTAL DEPTH 12857 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA BL WELL #: 2H RRCID -> 299737 COMPL. DATE 06/12/2025 TOTAL DEPTH 13220 PERF. N/A

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

USA BL WELL #: 4H RRCID -> 299738 COMPL. DATE 06/25/2025 TOTAL DEPTH 13217 PERF. N/A

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

USA BOONE WELL #: 2HB RRCID -> 299753 COMPL. DATE 06/15/2025 TOTAL DEPTH 12860 PERF. N/A

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

ANKY-ACLCO HAY B WELL #: 2HB RRCID -> 299758 COMPL. DATE 07/05/2025 TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A

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

USA BOONE WELL #: 4HB RRCID -> 299801 COMPL. DATE 06/29/2025 TOTAL DEPTH 12817 PERF. N/A

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

ANKY-ACLCO HAY A WELL #: 1H RRCID -> 300032 COMPL. DATE 07/22/2025 TOTAL DEPTH 15834 PERF. N/A

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

USA BOONE WELL #: 3H RRCID -> 300035 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 13225 PERF. N/A

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

CHIPPER-TEDDY-NOLTE B WELL #: 2H RRCID -> 300154 COMPL. DATE 08/14/2025 TOTAL DEPTH 13520 PERF. N/A

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

MOJO UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 300155 COMPL. DATE 08/15/2025 TOTAL DEPTH 15895 PERF. N/A

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

CHIPPER-TEDDY-NOLTE A WELL #: 1H RRCID -> 300278 COMPL. DATE 08/24/2025 TOTAL DEPTH 13528 PERF. N/A

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2717	3	21	9	N	19					149
05	3100	N	5164	-0-	2064	2064	5157	3	7	9	N	6					155
06	3000	N	5894	-0-	2894	4958	5892	3	2	9	N	2					157
07	3100	N	4964	-0-	1864	6822	4964	3			N	-0-					157
08	10738	X	3916	-0-	-6822	-0-	3886	3	30	9	N	27					184
09	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					184

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260260 COMPL. DATE 08/05/2010 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
04	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			Y	-0-					-0-
05	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	3			Y	-0-					-0-
06	3240	X	3031	-0-	-209	-0-	3031	3			Y	-0-					-0-
07	3441	X	3200	-0-	-241	-0-	3200	3			Y	-0-					-0-
08	3720	X	3714	-0-	-6	-0-	3714	3			Y	-0-					-0-
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260676 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9304 - 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
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	310	3	28	9	Y	25	30	1			9
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	320	3	15	9	Y	14	14	1			9
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	311	3	14	9	Y	13	14	1			8
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	320	3	20	9	Y	18	22	1			4
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	319	3	6	9	Y	5	7	1			2
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DUNHAM, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 262202 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10628 - 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
04	2670	X	2662	-0-	-8	-0-	2621	3	41	9	Y	37	37	1			26
05	2759	X	2710	-0-	-49	-0-	2669	3	41	9	Y	37	46	1			17
06	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2796	3	37	9	Y	34	36	1			15
07	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3471	3	41	9	Y	37	28	1			24
08	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3464	3	35	9	Y	32	27	1			29
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					29

NORTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263346 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10850 - 16170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4006	3	9	9	Y	8					70
05	4216	X	3874	-0-	-342	-0-	3851	3	23	9	Y	21	43	1			48
06	4080	X	3803	-0-	-277	-0-	3795	3	8	9	Y	7					55
07	4216	X	3787	-0-	-429	-0-	3779	3	8	9	Y	7					62
08	4154	X	3649	-0-	-505	-0-	3643	3	6	9	Y	5					67
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					67

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263347 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 10365 PERF.11150 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3060	X	2379	-0-	-681	-0-	2377	3	2	9	Y	2					24
05	3162	X	3103	-0-	-59	-0-	3099	3	4	9	Y	4	15	1			13
06	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3087	3	2	9	Y	2					15
07	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2933	3	1	9	Y	1					16
08	3100	X	2835	-0-	-265	-0-	2834	3	1	9	Y	1					17
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					17

BATTS GU WELL #: 1H RRCID -> 270316 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10500 - 15051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	11446	3			N	-0-					60
05	11539	X	11539	-0-	-0-	-0-	11539	3			N	-0-					60
06	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	11216	3			N	-0-					60
07	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	11472	3			N	-0-					60
08	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	11135	3			N	-0-					60
09	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT					60

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE DOME OPERATING, LLC 076741
JOHN B. GRIMES WELL #: 1H RRCID -> 291861 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 10982 PERF.11153 - 21158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104820	X	82778	-0-	-22042	-0-	82778	3			N	-0-					-0-
05	108314	X	82692	-0-	-25622	-0-	82692	3			N	-0-					-0-
06	104400	X	78484	-0-	-25916	-0-	78484	3			N	-0-					-0-
07	102486	X	76512	-0-	-25974	-0-	76512	3			N	-0-					-0-
08	91853	X	75837	-0-	-16016	-0-	75837	3			N	-0-					-0-
09	82770	X	NO RPT	-0-	-82770	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BLUE DOME OPERATING, LLC //CONT.// 076741
JOHN B. GRIMES EAST WELL #: 2H RRCID -> 291862 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11202 - 21207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	79830	X	74914	-0-	-4916	-0-	74914	3			N	-0-					-0-
05	81282	X	74612	-0-	-6670	-0-	74612	3			N	-0-					-0-
06	75420	X	70625	-0-	-4795	-0-	70625	3			N	-0-					-0-
07	77934	X	69842	-0-	-8092	-0-	69842	3			N	-0-					-0-
08	77934	X	69536	-0-	-8398	-0-	69536	3			N	-0-					-0-
09	74910	X	NO RPT	-0-	-74910	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON-RUDD EAST WELL #: 2H RRCID -> 293311 COMPL. DATE 06/30/2022 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11256 - 19268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	88500	X	68271	-0-	-20229	-0-	68271	3			N	-0-					-0-
05	87730	X	73261	-0-	-14469	-0-	73261	3			N	-0-					-0-
06	78420	X	71180	-0-	-7240	-0-	71180	3			N	-0-					-0-
07	81034	X	72897	-0-	-8137	-0-	72897	3			N	-0-					-0-
08	78895	X	71857	-0-	-7038	-0-	71857	3			N	-0-					-0-
09	71190	X	NO RPT	-0-	-71190	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON-RUDD WELL #: 1H RRCID -> 293345 COMPL. DATE 06/30/2022 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11070 - 18505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	65850	X	55492	-0-	-10358	-0-	55492	3			N	-0-					-0-
05	64883	X	55343	-0-	-9540	-0-	55343	3			N	-0-					-0-
06	62640	X	52359	-0-	-10281	-0-	52359	3			N	-0-					-0-
07	61783	X	52714	-0-	-9069	-0-	52714	3			N	-0-					-0-
08	60636	X	52243	-0-	-8393	-0-	52243	3			N	-0-					-0-
09	55500	X	NO RPT	-0-	-55500	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLER WEST WELL #: 1H RRCID -> 293900 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11342 - 21485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	121438	-0-	121438	4555760	121438	3			N	-0-					-0-
05	0	W	118501	-0-	118501	4674261	118501	3			N	-0-					-0-
06	0	W	110873	-0-	110873	4785134	110873	3			N	-0-					-0-
07	0	W	109770	-0-	109770	4894904	109770	3			N	-0-					-0-
08	0	W	106570	-0-	106570	5001474	106570	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5001474					N	NO RPT					-0-

TILLER SHELBY WELL #: 3H RRCID -> 294190 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 11129 PERF.11085 - 20284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	119679	-0-	119679	4574700	119679	3			N	-0-					-0-
05	0	W	118245	-0-	118245	4692945	118245	3			N	-0-					-0-
06	0	W	108843	-0-	108843	4801788	108843	3			N	-0-					-0-
07	0	W	106135	-0-	106135	4907923	106135	3			N	-0-					-0-
08	0	W	103278	-0-	103278	5011201	103278	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5011201					N	NO RPT					-0-

TILLER EAST WELL #: 4H RRCID -> 294191 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11239 - 20186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	77571	-0-	77571	2571501	77571	3			N	-0-					-0-
05	0	W	76310	-0-	76310	2647811	76310	3			N	-0-					-0-
06	0	W	69902	-0-	69902	2717713	69902	3			N	-0-					-0-
07	0	W	68950	-0-	68950	2786663	68950	3			N	-0-					-0-
08	0	W	64304	-0-	64304	2850967	64304	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2850967					N	NO RPT					-0-

TILLER BIRDWELL WELL #: 2H RRCID -> 294246 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11204 - 21393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	135623	-0-	135623	4831615	135623	3			N	-0-					-0-
05	0	W	135227	-0-	135227	4966842	135227	3			N	-0-					-0-
06	0	W	125812	-0-	125812	5092654	125812	3			N	-0-					-0-
07	0	W	120851	-0-	120851	5213505	120851	3			N	-0-					-0-
08	0	W	116060	-0-	116060	5329565	116060	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5329565					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
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 262169 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13095 - 17252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	1017	1	3284	2	Y	-0-					-0-
05	4588	X	4530	-0-	-58	-0-	1103	1	3427	2	Y	-0-					-0-
06	4680	X	4355	-0-	-325	-0-	1072	1	3283	2	Y	-0-					-0-
07	4836	X	4473	-0-	-363	-0-	1151	1	3322	2	Y	-0-					-0-
08	4836	X	4456	-0-	-380	-0-	1118	1	3338	2	Y	-0-					-0-
09	4380	X	2736	-0-	-1644	-0-	2736	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
*12	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
*01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
*02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					N	-0-					-0-
*03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
*04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
*05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 263978 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13119 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	910	1	2935	2	Y	-0-					-0-
05	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	989	1	3087	2	Y	-0-					-0-
06	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	932	1	2873	2	Y	-0-					-0-
07	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	936	1	2994	2	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	985	1	2952	2	Y	-0-					-0-
09	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-

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
04	15990	X	14613	-0-	-1377	-0-	14613	2			N	-0-					-0-
05	16523	X	9497	-0-	-7026	-0-	9497	2			N	-0-					-0-
06	15990	X	15721	-0-	-269	-0-	15721	2			N	-0-					-0-
07	16523	X	10896	-0-	-5627	-0-	10896	2			N	-0-					-0-
08	15097	X	6136	-0-	-8961	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
09	15720	X	5139	-0-	-10581	-0-	5139	2			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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2025

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

RUSK 593 A WELL #: 1H RRCID -> 267087 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 12779 PERF.13095 - 16747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	360	1	1213	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	908	-0-	-456	-0-	253	1	655	2	Y	-0-					-0-
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	357	1	1045	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1179	-0-	-433	-0-	277	1	902	2	Y	-0-					-0-
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	298	1	892	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	650	-0-	-760	-0-	650	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
04	4770	X	4434	-0-	-336	-0-	1086	1	3348	2	Y	-0-					-0-
05	4929	X	4434	-0-	-495	-0-	1079	1	3355	2	Y	-0-					-0-
06	5760	X	4143	-0-	-1617	-0-	1008	1	3135	2	Y	-0-					-0-
07	5952	X	4411	-0-	-1541	-0-	1111	1	3300	2	Y	-0-					-0-
08	5952	X	4171	-0-	-1781	-0-	1043	1	3128	2	Y	-0-					-0-
09	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	7848	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
04	5280	X	4953	-0-	-327	-0-	1143	1	3810	2	Y	-0-					-0-
05	5456	X	5010	-0-	-446	-0-	1210	1	3800	2	Y	-0-					-0-
06	5280	X	4866	-0-	-414	-0-	1184	1	3682	2	Y	-0-					-0-
07	5456	X	4993	-0-	-463	-0-	1270	1	3723	2	Y	-0-					-0-
08	5332	X	5020	-0-	-312	-0-	1257	1	3763	2	Y	-0-					-0-
09	4950	X	3628	-0-	-1322	-0-	3628	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
04	4470	X	4229	-0-	-241	-0-	956	1	3273	2	Y	-0-					-0-
05	4619	X	4244	-0-	-375	-0-	1020	1	3224	2	Y	-0-					-0-
06	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	918	1	2886	2	Y	-0-					-0-
07	4371	X	3716	-0-	-655	-0-	911	1	2805	2	Y	-0-					-0-
08	4371	X	3820	-0-	-551	-0-	952	1	2868	2	Y	-0-					-0-
09	4230	X	1956	-0-	-2274	-0-	1956	2			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
04	45104	X	45104	-0-	-0-	-0-	45104	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	74589	X	74589	-0-	-0-	-0-	74589	2			N	-0-					-0-
07	45988	X	45988	-0-	-0-	-0-	45988	2			N	-0-					-0-
08	50892	X	50892	-0-	-0-	-0-	50892	2			N	-0-					-0-
09	39110	X	39110	-0-	-0-	-0-	39110	2			N	-0-					-0-

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
04	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	8283	3			Y	-0-					-0-
05	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	3			Y	-0-					-0-
06	8700	X	7435	-0-	-1265	-0-	7435	3			Y	-0-					-0-
07	8990	X	7646	-0-	-1344	-0-	7646	3			Y	-0-					-0-
08	8990	X	7366	-0-	-1624	-0-	7366	3			Y	-0-					-0-
09	8280	X	7389	-0-	-891	-0-	7389	3			Y	-0-					-0-

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
04	31920	X	28075	-0-	-3845	-0-	28075	3			N	-0-					-0-
05	32023	X	27770	-0-	-4253	-0-	27770	3			N	-0-					-0-
06	30420	X	28485	-0-	-1935	-0-	28485	3			N	-0-					-0-
07	30969	X	30341	-0-	-628	-0-	30341	3			N	-0-					-0-
08	29381	X	29381	-0-	-0-	-0-	29381	3			N	-0-					-0-
09	28500	X	28323	-0-	-177	-0-	28323	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

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
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DINO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283196 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 15713 PERF.14945 - 21211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37170	X	37170	-0-	-0-	-0-	37170	3			N	-0-					-0-
05	37293	X	2495	-0-	-34798	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
06	45335	X	45335	-0-	-0-	-0-	45335	3			N	-0-					-0-
07	39661	X	39661	-0-	-0-	-0-	39661	3			N	-0-					-0-
08	38487	X	38487	-0-	-0-	-0-	38487	3			N	-0-					-0-
09	36090	X	30953	-0-	-5137	-0-	30953	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
*04	21390	X	18924	-0-	-2466	-0-	18924	2			Y	-0-					-0-
05	20181	X	19252	-0-	-929	-0-	19252	2			Y	-0-					-0-
06	19530	X	18499	-0-	-1031	-0-	18499	2			Y	-0-					-0-
07	20181	X	18751	-0-	-1430	-0-	18751	2			Y	-0-					-0-
08	19685	X	14405	-0-	-5280	-0-	14405	2			Y	-0-					-0-
09	18930	X	18372	-0-	-558	-0-	18372	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
*04	20550	X	17399	-0-	-3151	-0-	17399	2			Y	-0-					-0-
05	20150	X	17654	-0-	-2496	-0-	17654	2			Y	-0-					-0-
06	19200	X	16842	-0-	-2358	-0-	16842	2			Y	-0-					-0-
07	19375	X	17955	-0-	-1420	-0-	17955	2			Y	-0-					-0-
08	18910	X	17939	-0-	-971	-0-	17939	2			Y	-0-					-0-
09	17400	X	17197	-0-	-203	-0-	17197	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
*04	25860	X	22571	-0-	-3289	-0-	22571	2			Y	-0-					-0-
05	25296	X	23224	-0-	-2072	-0-	23224	2			Y	-0-					-0-
06	23250	X	22267	-0-	-983	-0-	22267	2			Y	-0-					-0-
07	23808	X	23032	-0-	-776	-0-	23032	2			Y	-0-					-0-
08	23808	X	21606	-0-	-2202	-0-	21606	2			Y	-0-					-0-
09	22560	X	21428	-0-	-1132	-0-	21428	2			Y	-0-					-0-

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
*04	23370	X	21577	-0-	-1793	-0-	21577	2			Y	-0-					-0-
05	22940	X	21331	-0-	-1609	-0-	21331	2			Y	-0-					-0-
06	22200	X	20446	-0-	-1754	-0-	20446	2			Y	-0-					-0-
07	22940	X	21254	-0-	-1686	-0-	21254	2			Y	-0-					-0-
08	22289	X	18973	-0-	-3316	-0-	18973	2			Y	-0-					-0-
09	21570	X	18425	-0-	-3145	-0-	18425	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
04	24150	X	22221	-0-	-1929	-0-	22221	2			Y	-0-					-0-
05	24955	X	22910	-0-	-2045	-0-	22910	2			Y	-0-					-0-
06	22590	X	21485	-0-	-1105	-0-	21485	2			Y	-0-					-0-
07	22971	X	20513	-0-	-2458	-0-	20513	2			Y	-0-					-0-
08	22971	X	18461	-0-	-4510	-0-	18461	2			Y	-0-					-0-
09	22230	X	18895	-0-	-3335	-0-	18895	2			Y	-0-					-0-

BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283500 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13593 - 20732

04	16065	X	16065	-0-	-0-	-0-	16065	3			N	-0-					-0-
05	17542	X	17542	-0-	-0-	-0-	17542	3			N	-0-					-0-
06	16904	X	16904	-0-	-0-	-0-	16904	3			N	-0-					-0-
07	17337	X	17337	-0-	-0-	-0-	17337	3			N	-0-					-0-
08	17546	X	16328	-0-	-1218	-0-	16328	3			N	-0-					-0-
09	16980	X	16248	-0-	-732	-0-	16248	3			N	-0-					-0-

BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283744 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 14189 PERF.14207 - 20732

04	22710	X	20048	-0-	-2662	-0-	20048	3			N	-0-					-0-
05	22692	X	19115	-0-	-3577	-0-	19115	3			N	-0-					-0-
06	22440	X	17807	-0-	-4633	-0-	17807	3			N	-0-					-0-
07	23188	X	19162	-0-	-4026	-0-	19162	3			N	-0-					-0-
08	23188	X	17781	-0-	-5407	-0-	17781	3			N	-0-					-0-
09	20040	X	17538	-0-	-2502	-0-	17538	3			N	-0-					-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283767 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 16151 PERF.14822 - 23192

04	35157	X	35157	-0-	-0-	-0-	35157	2			N	-0-					-0-
05	34189	X	34189	-0-	-0-	-0-	34189	2			N	-0-					-0-
06	33837	X	33837	-0-	-0-	-0-	33837	2			N	-0-					-0-
07	35194	X	35194	-0-	-0-	-0-	35194	2			N	-0-					-0-
08	34842	X	34842	-0-	-0-	-0-	34842	2			N	-0-					-0-
09	33849	X	33849	-0-	-0-	-0-	33849	2			N	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 283860 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13585 - 21228

04	13200	X	11713	-0-	-1487	-0-	11713	2			N	-0-					-0-
05	12958	X	11946	-0-	-1012	-0-	11946	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	4805	-0-	-7645	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
07	12741	X	10249	-0-	-2492	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	11319	-0-	-895	-0-	11319	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	10364	-0-	-1336	-0-	10364	2			N	-0-					-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283946 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 14747 PERF.14346 - 22510

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

*04	25260	X	23012	-0-	-2248	-0-	23012	2			N	-0-					-0-
05	26102	X	21916	-0-	-4186	-0-	21916	2			N	-0-					-0-
06	25260	X	20620	-0-	-4640	-0-	20620	2			N	-0-					-0-
07	23777	X	21388	-0-	-2389	-0-	21388	2			N	-0-					-0-
08	23777	X	20093	-0-	-3684	-0-	20093	2			N	-0-					-0-
09	23010	X	18920	-0-	-4090	-0-	18920	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284004 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 15499 PERF.15734 - 22760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44525	X	44525	-0-	-0-	-0-	44525	3		N	-0-			-0-
05	39621	X	39621	-0-	-0-	-0-	39621	3		N	-0-			-0-
06	0	X	42901	-0-	42901	-0-	42901	3		N	-0-			-0-
07	48181	X	48181	-0-	-0-	-0-	48181	3		N	-0-			-0-
*08	43969	X	43969	-0-	-0-	-0-	43969	3		N	-0-			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284006 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 15160 PERF.15290 - 21332

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	41291	X	41291	-0-	-0-	-0-	41291	3		N	-0-			-0-
05	41350	X	41350	-0-	-0-	-0-	41350	3		N	-0-			-0-
06	43838	X	43838	-0-	-0-	-0-	43838	3		N	-0-			-0-
07	39739	X	39739	-0-	-0-	-0-	39739	3		N	-0-			-0-
*08	39005	X	39005	-0-	-0-	-0-	39005	3		N	-0-			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SABER GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284069 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16301 PERF.16287 - 23296

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 5HB RRCID -> 284070 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13999 - 21521

04	29070	X	25392	-0-	-3678	-0-	25392	2		N	-0-			-0-
05	28427	X	26643	-0-	-1784	-0-	26643	2		N	-0-			-0-
06	27510	X	22638	-0-	-4872	-0-	22638	2		N	-0-			-0-
07	30826	X	30826	-0-	-0-	-0-	30826	2		N	-0-			-0-
08	26939	X	24433	-0-	-2506	-0-	24433	2		N	-0-			-0-
09	25770	X	21484	-0-	-4286	-0-	21484	2		N	-0-			-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285046 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 14142 PERF.14143 - 23528

04	32957	X	32957	-0-	-0-	-0-	32957	2		N	-0-			-0-
05	100216	X	100216	-0-	-0-	-0-	100216	3		N	-0-			-0-
06	94459	X	94459	-0-	-0-	-0-	94459	3		N	-0-			-0-
07	95311	X	95311	-0-	-0-	-0-	95311	3		N	-0-			-0-
*08	91604	X	91604	-0-	-0-	-0-	91604	3		N	-0-			-0-
09	0	X	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

*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	48721	X	48721	-0-	-0-	-0-	48721	3		N	-0-			-0-
*06	46859	X	46859	-0-	-0-	-0-	46859	3		N	-0-			-0-
07	48138	X	48138	-0-	-0-	-0-	48138	3		N	-0-			-0-
*08	91604	X	91604	-0-	-0-	-0-	91604	3		N	-0-			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKIES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285250 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 16478 PERF.16256 - 23572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61110	X	8982	-0-	-52128	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
05	63147	X	-0-	-0-	-63147	-0-					N	-0-					-0-
06	59880	X	33346	-0-	-26534	-0-	33346	2			N	-0-					-0-
07	82985	X	82985	-0-	-0-	-0-	82985	2			N	-0-					-0-
08	53072	X	-0-	-0-	-53072	-0-					N	-0-					-0-
09	33360	X	-0-	-0-	-33360	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51942	X	51942	-0-	-0-	-0-	51942	2			N	-0-					-0-
05	55056	X	55056	-0-	-0-	-0-	55056	2			N	-0-					-0-
06	70381	X	70381	-0-	-0-	-0-	70381	2			N	-0-					-0-
07	93057	X	93057	-0-	-0-	-0-	93057	2			N	-0-					-0-
08	80624	X	80624	-0-	-0-	-0-	80624	2			N	-0-					-0-
09	74548	X	74548	-0-	-0-	-0-	74548	2			N	-0-					-0-

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
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEGO GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 285289 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 15408 PERF.16217 - 22117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32940	X	26210	-0-	-6730	-0-	26210	2			N	-0-					-0-
05	34038	X	26552	-0-	-7486	-0-	26552	2			N	-0-					-0-
06	32940	X	21675	-0-	-11265	-0-	21675	2			N	-0-					-0-
07	27094	X	25687	-0-	-1407	-0-	25687	2			N	-0-					-0-
08	27094	X	25135	-0-	-1959	-0-	25135	2			N	-0-					-0-
09	26220	X	20157	-0-	-6063	-0-	20157	2			N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285436 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13592 - 20645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77400	X	70606	-0-	-6794	-0-	70606	2			N	-0-					-0-
05	79267	X	65713	-0-	-13554	-0-	65713	2			N	-0-					-0-
06	76710	X	63803	-0-	-12907	-0-	63803	2			N	-0-					-0-
07	78337	X	67278	-0-	-11059	-0-	67278	2			N	-0-					-0-
08	74431	X	66339	-0-	-8092	-0-	66339	2			N	-0-					-0-
09	70620	X	66264	-0-	-4356	-0-	66264	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KOALA GAS UNIT WELL #: 6HB RRCID -> 285441 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14471 - 20116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41670	X	36017	-0-	-5653	-0-	36017	2			N	-0-					-0-
05	41168	X	35630	-0-	-5538	-0-	35630	2			N	-0-					-0-
06	38610	X	33924	-0-	-4686	-0-	33924	2			N	-0-					-0-
07	39122	X	34486	-0-	-4636	-0-	34486	2			N	-0-					-0-
08	38440	X	32040	-0-	-6400	-0-	32040	2			N	-0-					-0-
09	36030	X	33008	-0-	-3022	-0-	33008	2			N	-0-					-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285499 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 13992 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	42270	X	34995	-0-	-7275	-0-	34995	2			N	-0-					-0-
05	41044	X	35063	-0-	-5981	-0-	35063	2			N	-0-					-0-
06	37740	X	32747	-0-	-4993	-0-	32747	2			N	-0-					-0-
07	37882	X	33071	-0-	-4811	-0-	33071	2			N	-0-					-0-
08	36332	X	31982	-0-	-4350	-0-	31982	2			N	-0-					-0-
09	35010	X	30765	-0-	-4245	-0-	30765	2			N	-0-					-0-

PROTEUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285759 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 15128 PERF.14979 - 22548

04	47610	X	43325	-0-	-4285	-0-	43325	2			N	-0-					-0-
05	49166	X	34977	-0-	-14189	-0-	34977	2			N	-0-					-0-
06	71330	X	71330	-0-	-0-	-0-	71330	2			N	-0-					-0-
07	83857	X	83857	-0-	-0-	-0-	83857	2			N	-0-					-0-
08	69750	X	69750	-0-	-0-	-0-	69750	2			N	-0-					-0-
09	61223	X	61223	-0-	-0-	-0-	61223	2			N	-0-					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285828 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 15857 PERF.15398 - 22956

04	42330	X	29582	-0-	-12748	-0-	29582	2			N	-0-					-0-
05	43741	X	12464	-0-	-31277	-0-	12464	2			N	-0-					-0-
06	42330	X	36953	-0-	-5377	-0-	36953	2			N	-0-					-0-
07	41385	X	32579	-0-	-8806	-0-	32579	2			N	-0-					-0-
08	30566	X	30300	-0-	-266	-0-	30300	2			N	-0-					-0-
09	36960	X	26094	-0-	-10866	-0-	26094	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
VELO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285908 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 15895 PERF.15435 - 22849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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	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

04	41840	X	41840	-0-	-0-	-0-	41840	2			N	-0-					-0-
05	46052	X	46052	-0-	-0-	-0-	46052	2			N	-0-					-0-
06	40186	X	40186	-0-	-0-	-0-	40186	2			N	-0-					-0-
07	41895	X	41895	-0-	-0-	-0-	41895	2			N	-0-					-0-
08	45215	X	45215	-0-	-0-	-0-	45215	2			N	-0-					-0-
09	39108	X	39108	-0-	-0-	-0-	39108	2			N	-0-					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 286033 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 14580 PERF.15415 - 22824

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELO GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 286046 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 15592 PERF.15168 - 22032

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 286873 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 15866 PERF.15667 - 23063

04	32232	X	32232	-0-	-0-	-0-	32232	2			N	-0-					-0-
05	36679	X	36679	-0-	-0-	-0-	36679	2			N	-0-					-0-
06	34659	X	34659	-0-	-0-	-0-	34659	2			N	-0-					-0-
07	34025	X	34025	-0-	-0-	-0-	34025	2			N	-0-					-0-
08	36448	X	36448	-0-	-0-	-0-	36448	2			N	-0-					-0-
09	31569	X	31569	-0-	-0-	-0-	31569	2			N	-0-					-0-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286925 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 15623 PERF.15824 - 22578

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DRACOREX GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 286945 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 15234 PERF.15335 - 22091

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

ROCKIES GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 286977 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 16107 PERF.16362 - 23700

04	29460	X	21858	-0-	-7602	-0-	21858	2			N	-0-					-0-
05	34290	X	34290	-0-	-0-	-0-	34290	2			N	-0-					-0-
06	29760	X	26279	-0-	-3481	-0-	26279	2			N	-0-					-0-
07	30752	X	14175	-0-	-16577	-0-	14175	2			N	-0-					-0-
08	34286	X	30488	-0-	-3798	-0-	30488	2			N	-0-					-0-
09	33180	X	31559	-0-	-1621	-0-	31559	2			N	-0-					-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287178 COMPL. DATE 03/14/2019 TOTAL DEPTH 15561 PERF.15308 - 23328

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 287368 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13886 PERF.13780 - 21919

04	38430	X	32148	-0-	-6282	-0-	32148	3			N	-0-					-0-
05	38657	X	31479	-0-	-7178	-0-	31479	3			N	-0-					-0-
06	36300	X	30229	-0-	-6071	-0-	30229	3			N	-0-					-0-
07	37107	X	30945	-0-	-6162	-0-	30945	3			N	-0-					-0-
08	37107	X	29500	-0-	-7607	-0-	29500	3			N	-0-					-0-
09	32160	X	29630	-0-	-2530	-0-	29630	3			N	-0-					-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287594 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 14143 PERF.14206 - 23562

04	50979	X	50979	-0-	-0-	-0-	50979	2			N	-0-					-0-
05	50300	X	50300	-0-	-0-	-0-	50300	2			N	-0-					-0-
06	47229	X	47229	-0-	-0-	-0-	47229	2			N	-0-					-0-
07	48362	X	48362	-0-	-0-	-0-	48362	2			N	-0-					-0-
08	45766	X	45766	-0-	-0-	-0-	45766	2			N	-0-					-0-
09	46628	X	46628	-0-	-0-	-0-	46628	2			N	-0-					-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287617 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 13772 PERF.13909 - 18307

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287680 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 14081 PERF.13976 - 22642

04	110138	X	110138	-0-	-0-	-0-	110138	2			N	-0-					-0-
05	110452	X	110452	-0-	-0-	-0-	110452	2			N	-0-					-0-
06	104285	X	104285	-0-	-0-	-0-	104285	2			N	-0-					-0-
07	105820	X	105820	-0-	-0-	-0-	105820	2			N	-0-					-0-
08	100575	X	100575	-0-	-0-	-0-	100575	2			N	-0-					-0-
09	98025	X	98025	-0-	-0-	-0-	98025	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

KANGA GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287708 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13912 - 22428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TTOPS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288172 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 15572 PERF.15578 - 22547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	384904	X	384904	-0-	-0-	-0-	384904	2			N	-0-					-0-
05	188647	X	188647	-0-	-0-	-0-	188647	2			N	-0-					-0-
06	81732	X	81732	-0-	-0-	-0-	81732	2			N	-0-					-0-
07	67178	X	67178	-0-	-0-	-0-	67178	2			N	-0-					-0-
08	52642	X	52642	-0-	-0-	-0-	52642	2			N	-0-					-0-
09	41872	X	41872	-0-	-0-	-0-	41872	2			N	-0-					-0-

DENALI GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 288322 COMPL. DATE 07/16/2019 TOTAL DEPTH 16272 PERF.16124 - 21234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23000	X	23000	-0-	-0-	-0-	23000	2			N	-0-					-0-
05	23150	X	23150	-0-	-0-	-0-	23150	2			N	-0-					-0-
06	21427	X	21427	-0-	-0-	-0-	21427	2			N	-0-					-0-
07	22018	X	22018	-0-	-0-	-0-	22018	2			N	-0-					-0-
08	21777	X	21777	-0-	-0-	-0-	21777	2			N	-0-					-0-
09	20235	X	20235	-0-	-0-	-0-	20235	2			N	-0-					-0-

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
04	24450	X	20098	-0-	-4352	-0-	20098	2			N	-0-					-0-
05	24459	X	21830	-0-	-2629	-0-	21830	2			N	-0-					-0-
06	23400	X	19343	-0-	-4057	-0-	19343	2			N	-0-					-0-
07	23250	X	19925	-0-	-3325	-0-	19925	2			N	-0-					-0-
08	21824	X	19099	-0-	-2725	-0-	19099	2			N	-0-					-0-
09	21120	X	19242	-0-	-1878	-0-	19242	2			N	-0-					-0-

ALLOSAURUS GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 288367 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 15247 PERF.15921 - 23941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45931	X	45931	-0-	-0-	-0-	45931	2			N	-0-					-0-
05	46469	X	46469	-0-	-0-	-0-	46469	2			N	-0-					-0-
06	43871	X	43871	-0-	-0-	-0-	43871	2			N	-0-					-0-
07	43336	X	43336	-0-	-0-	-0-	43336	2			N	-0-					-0-
08	42997	X	42997	-0-	-0-	-0-	42997	2			N	-0-					-0-
09	43019	X	43019	-0-	-0-	-0-	43019	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288497 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 13850 PERF.14166 - 21402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49110	X	40902	-0-	-8208	-0-	40902	2			N	-0-					-0-
05	47523	X	41140	-0-	-6383	-0-	41140	2			N	-0-					-0-
06	44190	X	38869	-0-	-5321	-0-	38869	2			N	-0-					-0-
07	44175	X	39266	-0-	-4909	-0-	39266	2			N	-0-					-0-
08	43524	X	34651	-0-	-8873	-0-	34651	2			N	-0-					-0-
09	40890	X	40349	-0-	-541	-0-	40349	2			N	-0-					-0-

ALLOSAURUS GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 3HB RRCID -> 288540 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 15284 PERF.15675 - 22820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CALLISTO GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 288578 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13681 - 22692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23790	X	21584	-0-	-2206	-0-	21584	2			N	-0-					-0-
05	24988	X	24988	-0-	-0-	-0-	24988	2			N	-0-					-0-
06	23790	X	19177	-0-	-4613	-0-	19177	2			N	-0-					-0-
07	23963	X	20888	-0-	-3075	-0-	20888	2			N	-0-					-0-
08	24986	X	19844	-0-	-5142	-0-	19844	2			N	-0-					-0-
09	24180	X	19308	-0-	-4872	-0-	19308	2			N	-0-					-0-

BRONTO GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 288663 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 15994 PERF.15726 - 21640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EUROPA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288846 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 14559 PERF.14309 - 23115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35340	X	29629	-0-	-5711	-0-	29629	2			N	-0-					-0-
05	36518	X	23527	-0-	-12991	-0-	23527	2			N	-0-					-0-
06	35340	X	26217	-0-	-9123	-0-	26217	2			N	-0-					-0-
07	33945	X	25936	-0-	-8009	-0-	25936	2			N	-0-					-0-
08	30628	X	27246	-0-	-3382	-0-	27246	2			N	-0-					-0-
09	29640	X	29477	-0-	-163	-0-	29477	2			N	-0-					-0-

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
*04	57240	X	52437	-0-	-4803	-0-	52437	2			N	-0-					-0-
05	59148	X	54019	-0-	-5129	-0-	54019	2			N	-0-					-0-
06	56820	X	50608	-0-	-6212	-0-	50608	2			N	-0-					-0-
07	58652	X	51530	-0-	-7122	-0-	51530	2			N	-0-					-0-
08	55707	X	49612	-0-	-6095	-0-	49612	2			N	-0-					-0-
09	52440	X	46444	-0-	-5996	-0-	46444	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
04	49803	X	49803	-0-	-0-	-0-	49803	2			N	-0-					-0-
05	39017	X	39017	-0-	-0-	-0-	39017	2			N	-0-					-0-
06	30560	X	30560	-0-	-0-	-0-	30560	2			N	-0-					-0-
07	25802	X	25802	-0-	-0-	-0-	25802	2			N	-0-					-0-
08	23510	X	23510	-0-	-0-	-0-	23510	2			N	-0-					-0-
09	19139	X	19139	-0-	-0-	-0-	19139	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
04	59627	X	59627	-0-	-0-	-0-	59627	2			N	-0-					-0-
05	57480	X	57480	-0-	-0-	-0-	57480	2			N	-0-					-0-
06	51191	X	51191	-0-	-0-	-0-	51191	2			N	-0-					-0-
07	53041	X	53041	-0-	-0-	-0-	53041	2			N	-0-					-0-
08	50934	X	50934	-0-	-0-	-0-	50934	2			N	-0-					-0-
09	50183	X	50183	-0-	-0-	-0-	50183	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
04	32460	X	25191	-0-	-7269	-0-	25191	2			N	-0-					-0-
05	33542	X	25807	-0-	-7735	-0-	25807	2			N	-0-					-0-
06	32460	X	24722	-0-	-7738	-0-	24722	2			N	-0-					-0-
07	29388	X	25091	-0-	-4297	-0-	25091	2			N	-0-					-0-
08	26040	X	25346	-0-	-694	-0-	25346	2			N	-0-					-0-
09	25200	X	24726	-0-	-474	-0-	24726	2			N	-0-					-0-

GANYMEDE GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 289281 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 14548 PERF.13949 - 25564

04	88899	X	88899	-0-	-0-	-0-	88899	2			N	-0-					-0-
05	82752	X	82752	-0-	-0-	-0-	82752	2			N	-0-					-0-
06	80508	X	80508	-0-	-0-	-0-	80508	2			N	-0-					-0-
07	82237	X	82237	-0-	-0-	-0-	82237	2			N	-0-					-0-
08	80572	X	80572	-0-	-0-	-0-	80572	2			N	-0-					-0-
09	81402	X	81402	-0-	-0-	-0-	81402	2			N	-0-					-0-

RHEA GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 289359 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 14389 PERF.13744 - 23388

04	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 245600 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14008 - 14224

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					11
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					11
06	990	N	521	-0-	-469	-0-	521	2			N	-0-					11
07	558	N	386	-0-	-172	-0-	386	2			N	-0-					11
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					11
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					11

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 220368 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 10806

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222327 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9538 - 11672

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					72
05	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					72
06	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					72
07	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					72
08	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					72
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-

GIBSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243199 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10614 - 14130

04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	Y	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MCKENZIE WELL #: 1H RRCID -> 243217 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11730 - 15670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					112
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					112
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					112
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					112
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			Y	-0-					112
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

STEEG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10670 - 14550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	N	124	-0-	-236	-0-	124	3			Y	-0-					18
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			Y	-0-					18
06	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	3			Y	-0-					18
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					18
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					18
09	180	N	15	-0-	-165	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

JONES, PENNY WELL #: 8H RRCID -> 245571 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10925 - 15905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1560	N	1230	-0-	-330	-0-	1230	3			Y	-0-					106
05	1457	N	1227	-0-	-230	-0-	1227	3			Y	-0-					106
06	1230	N	1129	-0-	-101	-0-	1129	3			Y	-0-					106
07	1271	N	1137	-0-	-134	-0-	1137	3			Y	-0-					106
08	1240	N	1141	-0-	-99	-0-	1141	3			Y	-0-					106
09	1140	N	604	-0-	-536	-0-	604	2			Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 15H RRCID -> 246243 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11602 - 14810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	N	672	-0-	-48	-0-	672	3			Y	-0-					37
05	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	3			Y	-0-					37
06	690	N	625	-0-	-65	-0-	625	3			Y	-0-					37
07	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	3			Y	-0-					37
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					37
09	630	N	584	-0-	-46	-0-	584	2			Y	-0-					-0-

AGNOR WELL #: 6H RRCID -> 246603 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10103 - 14000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	114	-0-	-36	-0-	107	3	7	9	Y	6					21
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					21
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			Y	-0-					21
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					21
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					21
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246605 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11501 - 14108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GREEN, F.C. WELL #: 13H RRCID -> 248054 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11001 - 14463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1317	-0-	-33	-0-	169	1	1148	3	N	-0-					55
05	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	186	1	1204	3	N	3					58
							3	9									
06	1380	N	1196	-0-	-184	-0-	155	1	1041	3	N	-0-					58
07	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	184	1	1177	3	N	2					60
							2	9									
08	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	189	1	1194	3	N	-0-					60
09	1200	N	868	-0-	-332	-0-	868	2			N	-0-					-0-

CORSA RESOURCES, LLC 100584
NEAL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265529 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10214 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3932	2	44	9	N	40					159
05	4030	X	3921	-0-	-109	-0-	3818	2	103	9	N	94	175	1			78
06	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3789	2	75	9	N	68					146
07	4123	X	3660	-0-	-463	-0-	3635	2	25	9	N	23					169
08	4123	X	3725	-0-	-398	-0-	3635	2	90	9	N	82	174	1			77
09	3990	X	2533	-0-	-1457	-0-	2533	2			N	-0-					77

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 243266 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 243267 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9222 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1110	X	649	-0-	-461	-0-	68	1	581	2	Y	-0-					-0-
05	1147	X	717	-0-	-430	-0-	75	1	642	2	Y	-0-					-0-
06	1050	X	663	-0-	-387	-0-	73	1	590	2	Y	-0-					-0-
07	1085	X	659	-0-	-426	-0-	76	1	583	2	Y	-0-					-0-
08	744	X	719	-0-	-25	-0-	92	1	627	2	Y	-0-					-0-
09	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-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
04	T. A.		1161	-0-	1161	6804	108	1	975	2	Y	71	48	1			39
							78	9									
05	T. A.		1065	-0-	1065	7869	98	1	911	2	Y	51	63	1			27
							56	9									
06	T. A.		1083	-0-	1083	8952	96	1	898	2	Y	81	74	1			34
							89	9									
07	9991	X	1039	-0-	-8952	-0-	94	1	882	2	Y	57	67	1			24
							63	9									
08	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	140	1	1244	2	Y	74	84	1			14
							81	9									
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 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
04	T. A.		8890	-0-	8890	35447	886	1	8004	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		8767	-0-	8767	44214	854	1	7913	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		8292	-0-	8292	52506	798	1	7494	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		8276	-0-	8276	60782	795	1	7481	2	Y	-0-					-0-
08	69161	X	8379	-0-	-60782	-0-	848	1	7531	2	Y	-0-					-0-
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245860 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11572 - 12466

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	3000	X	960	-0-	-2040	-0-	95	1	857	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
05	3100	X	1143	-0-	-1957	-0-	111	1	1025	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
06	3000	X	1497	-0-	-1503	-0-	143	1	1343	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
07	3255	X	1545	-0-	-1710	-0-	148	1	1389	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
08	2232	X	1326	-0-	-906	-0-	133	1	1186	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					1

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 11570

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ANTHONY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247546 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10760 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

RILEY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 247657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.11090 - 12272

04	T. A.		5811	-0-	5811	53936	579	1	5232	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		5074	-0-	5074	59010	494	1	4580	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		4551	-0-	4551	63561	438	1	4113	2	Y	-0-					-0-
07	67683	X	4122	-0-	-63561	-0-	396	1	3726	2	Y	-0-					-0-
08	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	369	1	3279	2	Y	-0-					-0-
09	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10945 PERF.11275 - 15593

04	4620	X	1763	-0-	-2857	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-
06	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					-0-
07	27528	X	27528	-0-	-0-	-0-	27528	2			N	-0-					-0-
08	25208	X	25208	-0-	-0-	-0-	25208	2			N	-0-					-0-
09	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250120 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 11008

04	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	873	1	4608	2	Y	-0-					7
05	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	920	1	4721	2	Y	-0-					7
06	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	884	1	4600	2	Y	-0-					7
07	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	944	1	4838	2	Y	-0-					7
*08	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	994	1	4773	2	Y	-0-					7
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					7

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 3H RRCID -> 250242 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11235 - 15800

04	2670	X	2648	-0-	-22	-0-	2648	2			N	-0-					12
05	2759	X	2640	-0-	-119	-0-	2640	2			N	-0-					12
06	2640	X	2607	-0-	-33	-0-	2607	2			N	-0-					12
07	2914	X	2458	-0-	-456	-0-	2458	2			N	-0-					12
*08	2914	X	2381	-0-	-533	-0-	2381	2			N	-0-					12
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					12

WILLIAMS, J.K. WELL #: 7H RRCID -> 250842 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11174 - 15338

04	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	146	1	2416	2	Y	-0-					-0-
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	99	1	1602	2	Y	-0-					-0-
06	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	155	1	2385	2	Y	-0-					-0-
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	118	1	1736	2	Y	-0-					-0-
08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	141	1	2185	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					-0-

C&E TRICE WELL #: 2H RRCID -> 251594 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10987 - 14638

04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	933	-0-	-338	-0-	933	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	23	1	378	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	295	-0-	-387	-0-	17	1	278	2	Y	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	34	1	525	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	168	-0-	-235	-0-	11	1	157	2	Y	-0-					-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	31	1	487	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-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
04	T. A.		14	-0-	14	2906	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		6596	-0-	6596	9502	643	1	5953	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		8973	-0-	8973	18475	857	1	8042	2	Y	67	39	1			28
							74	9									
07	25450	X	6975	-0-	-18475	-0-	665	1	6260	2	Y	45	54	1			19
							50	9									
08	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	536	1	4760	2	Y	55	64	1			10
							61	9									
09	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	1470	N	1369	-0-	-101	-0-	136	1	1231	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	136	1	1259	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	129	1	1208	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	130	1	1220	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	136	1	1208	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KAIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255065 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11519 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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_____ 09/24/2025

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
VAUGHAN GU 1 WELL #: 4HR RRCID -> 255493 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11042 - 15428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	234	1	2113	2	Y	16	11	1			9
							18	9									
05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	229	1	2119	2	Y	12	15	1			6
							13	9									
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	191	1	1792	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
07	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	213	1	2001	2	Y	12	13	1			5
							13	9									
08	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	214	1	1898	2	Y	15	17	1			3
							17	9									
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					3

HAY, BILLY HARRIS GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255577 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11242 - 16033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		2520	-0-	2520	12991	144	1	2376	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	T. A.		2526	-0-	2526	15517	146	1	2380	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		2448	-0-	2448	17965	149	1	2299	2	Y	-0-					-0-
07	20407	X	2442	-0-	-17965	-0-	156	1	2286	2	Y	-0-					-0-
08	2511	N	2218	-0-	-293	-0-	135	1	2083	2	Y	-0-					-0-
09	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDWARD WESTMORELAND GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 256066 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11456 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3180	X	2216	-0-	-964	-0-	448	1	1768	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	1830	-0-	-1456	-0-	452	1	1378	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	348	-0-	-2802	-0-	61	1	287	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
08	2976	X	422	-0-	-2554	-0-	74	1	348	2	N	-0-					-0-
09	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	279	1	2525	2	Y	7	4	1			4
							8	9									
05	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	260	1	2412	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
06	2220	X	2080	-0-	-140	-0-	199	1	1873	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
07	2263	X	2081	-0-	-182	-0-	199	1	1876	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
08	2294	X	1962	-0-	-332	-0-	198	1	1756	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
09	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					1

BILLY HARRIS HAY GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 257773 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11708 - 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
04	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	161	1	2664	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	151	1	2456	2	Y	-0-					-0-
06	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	139	1	2150	2	Y	-0-					-0-
07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	148	1	2181	2	Y	-0-					-0-
08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	150	1	2314	2	Y	-0-					-0-
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCRAE HAY GU WELL #: 5H RRCID -> 258167 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11228 - 16291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	500	1	3148	2	Y	-0-					-0-
05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	563	1	2964	2	Y	-0-					-0-
06	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	429	1	2697	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2559	-0-	-572	-0-	487	1	2072	2	Y	-0-					-0-
08	3131	X	2937	-0-	-194	-0-	462	1	2475	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 258359 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11744 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	990	1	8450	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
05	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	677	1	5781	2	Y	-0-					2
06	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	971	1	8235	2	Y	23	23	1			2
							25	9									
07	5425	X	5249	-0-	-176	-0-	547	1	4702	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	1064	1	8964	2	Y	23	17	1			6
							25	9									
09	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					6

BRAMMER PAN WELL #: 1H RRCID -> 270452 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11342 - 16425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8940	X	7395	-0-	-1545	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	7684	-0-	-1554	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7453	-0-	-1157	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	7414	-0-	-1421	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
08	14625	X	14625	-0-	-0-	-0-	14625	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285391 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11390 - 19220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35076	X	35076	-0-	-0-	-0-	35076	2			N	-0-					-0-
05	75613	X	75613	-0-	-0-	-0-	75613	2			N	-0-					-0-
06	55411	X	55411	-0-	-0-	-0-	55411	2			N	-0-					-0-
07	41578	X	41578	-0-	-0-	-0-	41578	2			N	-0-					-0-
08	40277	X	40277	-0-	-0-	-0-	40277	2			N	-0-					-0-
09	24900	X	NO RPT	-0-	-24900	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285424 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10903 - 18413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28020	X	26091	-0-	-1929	-0-	3	1	26088	2	Y	-0-					2
05	32831	X	32831	-0-	-0-	-0-	3	1	32821	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
06	26700	X	23731	-0-	-2969	-0-	23716	2	15	9	Y	14	7	1			10
07	30287	X	18287	-0-	-12000	-0-	18263	2	24	9	Y	22	25	1			7
08	26970	X	23457	-0-	-3513	-0-	1	1	23445	2	Y	10	13	1			4
							11	9									
09	26100	X	NO RPT	-0-	-26100	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	30750	X	26994	-0-	-3756	-0-	3	1	26985	2	Y	5					22
							6	9									
05	30969	X	8787	-0-	-22182	-0-	1	1	8757	2	Y	26	34	1			14
							29	9									
06	29850	X	20810	-0-	-9040	-0-	20699	2	111	9	Y	101	43	1			72
07	29698	X	20144	-0-	-9554	-0-	20038	2	106	9	Y	96	136	1			32
08	23492	X	23492	-0-	-0-	-0-	1	1	23451	2	Y	36	53	1			15
							40	9									
09	21360	X	NO RPT	-0-	-21360	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	28770	X	27139	-0-	-1631	-0-	27139	2			N	-0-					-0-
05	56469	X	56469	-0-	-0-	-0-	56469	2			N	-0-					-0-
06	44772	X	44772	-0-	-0-	-0-	44772	2			N	-0-					-0-
07	36324	X	36324	-0-	-0-	-0-	36324	2			N	-0-					-0-
08	35185	X	33550	-0-	-1635	-0-	33550	2			N	-0-					-0-
09	34050	X	NO RPT	-0-	-34050	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MINK HV GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285810 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11468 - 17707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25410	X	23538	-0-	-1872	-0-	90	1	23448	2	N	-0-					-0-
05	26009	X	24058	-0-	-1951	-0-	93	1	23965	2	N	-0-					-0-
06	24870	X	23198	-0-	-1672	-0-	90	1	23108	2	N	-0-					-0-
07	25327	X	23781	-0-	-1546	-0-	93	1	23688	2	N	-0-					-0-
08	25234	X	23563	-0-	-1671	-0-	62	1	23501	2	N	-0-					-0-
09	23550	X	NO RPT	-0-	-23550	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	48870	X	40594	-0-	-8276	-0-	137	1	40457	2	N	-0-					-0-
05	48112	X	34483	-0-	-13629	-0-	129	1	34354	2	N	-0-					-0-
06	46080	X	36400	-0-	-9680	-0-	159	1	36241	2	N	-0-					-0-
07	45694	X	42970	-0-	-2724	-0-	162	1	42808	2	N	-0-					-0-
08	44857	X	43496	-0-	-1361	-0-	180	1	43316	2	N	-0-					-0-
09	40590	X	NO RPT	-0-	-40590	-0-					N	NO RPT					-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
04	46020	X	39373	-0-	-6647	-0-	133	1	39240	2	N	-0-					-0-
05	46407	X	32208	-0-	-14199	-0-	121	1	32087	2	N	-0-					-0-
06	44340	X	34157	-0-	-10183	-0-	149	1	34008	2	N	-0-					-0-
07	43989	X	39008	-0-	-4981	-0-	148	1	38860	2	N	-0-					-0-
08	43090	X	38728	-0-	-4362	-0-	161	1	38567	2	N	-0-					-0-
09	39360	X	NO RPT	-0-	-39360	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL B HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 285825 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10900 - 18488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21120	X	18972	-0-	-2148	-0-	18972	2			N	-0-					-0-
05	21824	X	19488	-0-	-2336	-0-	19488	2			N	-0-					-0-
06	21120	X	18159	-0-	-2961	-0-	18159	2			N	-0-					-0-
07	21576	X	18595	-0-	-2981	-0-	18595	2			N	-0-					-0-
08	20181	X	18982	-0-	-1199	-0-	18982	2			N	-0-					-0-
09	18960	X	NO RPT	-0-	-18960	-0-					N	NO RPT					-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
04	31800	X	28870	-0-	-2930	-0-	3	1	28850	2	Y	15					64
							17	9									
05	36860	X	36860	-0-	-0-	-0-	4	1	36743	2	Y	103	111	1			56
							113	9									
06	31800	X	20869	-0-	-10931	-0-	20806	2	63	9	Y	57	72	1			41
07	32860	X	19019	-0-	-13841	-0-	18888	2	131	9	Y	119	120	1			40
08	24273	X	24273	-0-	-0-	-0-	1	1	24216	2	Y	51	70	1			21
							56	9									
09	22620	X	NO RPT	-0-	-22620	-0-					Y	NO RPT					21

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
HULL B HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285872 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11190 - 18272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28680	X	23546	-0-	-5134	-0-	23546	2			N	-0-					-0-
05	28489	X	23857	-0-	-4632	-0-	23857	2			N	-0-					-0-
06	25650	X	22273	-0-	-3377	-0-	22273	2			N	-0-					-0-
07	26505	X	18642	-0-	-7863	-0-	18642	2			N	-0-					-0-
08	25048	X	21585	-0-	-3463	-0-	21585	2			N	-0-					-0-
09	23550	X	NO RPT	-0-	-23550	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL B HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 285873 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10576 PERF.11163 - 18613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29310	X	26403	-0-	-2907	-0-	26403	2			N	-0-					-0-
05	30163	X	26965	-0-	-3198	-0-	26965	2			N	-0-					-0-
06	29040	X	25484	-0-	-3556	-0-	25484	2			N	-0-					-0-
07	29760	X	25940	-0-	-3820	-0-	25940	2			N	-0-					-0-
08	28427	X	25451	-0-	-2976	-0-	25451	2			N	-0-					-0-
09	26400	X	NO RPT	-0-	-26400	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285895 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10974 - 18636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24930	X	23542	-0-	-1388	-0-	2 3	1 9	23537	2	Y	3					10
05	29618	X	29618	-0-	-0-	-0-	3 57	1 9	29558	2	Y	52	34	1			28
06	23970	X	19956	-0-	-4014	-0-	19887	2	69	9	Y	63	46	1			45
07	27342	X	18117	-0-	-9225	-0-	18102	2	15	9	Y	14	54	1			5
08	22258	X	22206	-0-	-52	-0-	1 70	1 9	22135	2	Y	64	42	1			27
09	21540	X	NO RPT	-0-	-21540	-0-					Y	NO RPT					27

HULL B HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 285964 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11202 - 18477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22380	X	22380	-0-	-0-	-0-	22380	2			N	-0-					-0-
05	22532	X	22532	-0-	-0-	-0-	22532	2			N	-0-					-0-
06	21141	X	21141	-0-	-0-	-0-	21141	2			N	-0-					-0-
07	21514	X	21510	-0-	-4	-0-	21510	2			N	-0-					-0-
08	21970	X	21970	-0-	-0-	-0-	21970	2			N	-0-					-0-
09	20820	X	NO RPT	-0-	-20820	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE JEAN HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285966 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11902 - 19901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35670	X	30801	-0-	-4869	-0-	10	1	30791	2	N	-0-					-0-
05	36704	X	30467	-0-	-6237	-0-	10	1	30457	2	N	-0-					-0-
06	34800	X	29525	-0-	-5275	-0-	8	1	29517	2	N	-0-					-0-
07	35805	X	32062	-0-	-3743	-0-	9	1	32053	2	N	-0-					-0-
08	35557	X	30382	-0-	-5175	-0-	8	1	30374	2	N	-0-					-0-
09	30810	X	NO RPT	-0-	-30810	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE JEAN HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286030 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11760 - 19759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37110	X	29874	-0-	-7236	-0-	9	1	29865	2	N	-0-					-0-
05	36828	X	30096	-0-	-6732	-0-	10	1	30086	2	N	-0-					-0-
06	34890	X	29058	-0-	-5832	-0-	8	1	29050	2	N	-0-					-0-
07	36053	X	31579	-0-	-4474	-0-	8	1	31571	2	N	-0-					-0-
08	34224	X	30872	-0-	-3352	-0-	8	1	30864	2	N	-0-					-0-
09	29880	X	NO RPT	-0-	-29880	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

HULL A HV UNIT K WELL #: 11H RRCID -> 286164 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11070 - 18275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	30960	X	28364	-0-	-2596	-0-	119	1	28245	2	Y	-0-			-0-
05	31992	X	28415	-0-	-3577	-0-	123	1	28292	2	Y	-0-			-0-
06	30960	X	26783	-0-	-4177	-0-	119	1	26664	2	Y	-0-			-0-
07	31713	X	27321	-0-	-4392	-0-	123	1	27198	2	Y	-0-			-0-
*08	28551	X	27851	-0-	-700	-0-	123	1	27728	2	Y	-0-			-0-
09	27630	X	NO RPT	-0-	-27630	-0-					Y	NO RPT			-0-

HULL A HV UNIT L WELL #: 12H RRCID -> 286165 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11018 - 18416

04	29220	X	27004	-0-	-2216	-0-	114	1	26890	2	Y	-0-			-0-
05	30194	X	27295	-0-	-2899	-0-	118	1	27177	2	Y	-0-			-0-
06	29220	X	25694	-0-	-3526	-0-	114	1	25580	2	Y	-0-			-0-
07	30194	X	26201	-0-	-3993	-0-	118	1	26083	2	Y	-0-			-0-
*08	27094	X	26537	-0-	-557	-0-	117	1	26420	2	Y	-0-			-0-
09	26220	X	NO RPT	-0-	-26220	-0-					Y	NO RPT			-0-

CRENSHAW HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286167 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11291 - 19838

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRENSHAW HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286168 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11243 - 19661

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	204462					N	-0-			-0-
05	T. A.		58735	-0-	58735	263197	189	1	58546	2	N	-0-			-0-
06	T. A.		58311	-0-	58311	321508	240	1	58071	2	N	-0-			-0-
07	379906	X	58398	-0-	-321508	-0-	217	1	58181	2	N	-0-			-0-
08	58745	X	57344	-0-	-1401	-0-	217	1	57127	2	N	-0-			-0-
09	58320	X	NO RPT	-0-	-58320	-0-					N	NO RPT			-0-

HULL A HV UNIT M WELL #: 13H RRCID -> 286170 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11130 - 18528

04	36090	X	32580	-0-	-3510	-0-	137	1	32443	2	Y	-0-			-0-
05	37293	X	33031	-0-	-4262	-0-	143	1	32888	2	Y	-0-			-0-
06	35850	X	31113	-0-	-4737	-0-	138	1	30975	2	Y	-0-			-0-
07	35681	X	31777	-0-	-3904	-0-	143	1	31634	2	Y	-0-			-0-
*08	32426	X	32376	-0-	-50	-0-	143	1	32233	2	Y	-0-			-0-
09	31380	X	NO RPT	-0-	-31380	-0-					Y	NO RPT			-0-

WESTMORELAND E HV GAS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286772 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11522 - 20242

04	31590	X	16809	-0-	-14781	-0-	40	1	16769	2	N	-0-			-0-
05	32643	X	31405	-0-	-1238	-0-	126	1	31279	2	N	-0-			-0-
06	31590	X	20612	-0-	-10978	-0-	84	1	20528	2	N	-0-			-0-
07	31124	X	-0-	-0-	-31124	-0-					N	-0-			-0-
08	31403	X	29098	-0-	-2305	-0-	114	1	28984	2	N	-0-			-0-
09	30390	X	NO RPT	-0-	-30390	-0-					N	NO RPT			-0-

WESTMORELAND E HV GAS UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286835 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11815 - 20415

04	37650	X	22381	-0-	-15269	-0-	53	1	22328	2	N	-0-			-0-
05	39525	X	35765	-0-	-3760	-0-	144	1	35621	2	N	-0-			-0-
06	38250	X	23110	-0-	-15140	-0-	94	1	23016	2	N	-0-			-0-
07	35464	X	-0-	-0-	-35464	-0-					N	-0-			-0-
08	35774	X	30477	-0-	-5297	-0-	119	1	30358	2	N	-0-			-0-
09	34620	X	NO RPT	-0-	-34620	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

MATTIE JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286911 COMPL. DATE 02/10/2019 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11429 - 18937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	34470	X	30555	-0-	-3915	-0-	5	1	30550	2	N	-0-			-0-
05	35619	X	30071	-0-	-5548	-0-	5	1	30066	2	N	-0-			-0-
06	33870	X	26217	-0-	-7653	-0-	5	1	26212	2	N	-0-			-0-
07	31837	X	27148	-0-	-4689	-0-	5	1	27143	2	N	-0-			-0-
08	31589	X	27178	-0-	-4411	-0-	5	1	27173	2	N	-0-			-0-
09	30570	X	NO RPT	-0-	-30570	-0-					N	NO RPT			-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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
04	36750	X	32807	-0-	-3943	-0-	6	1	32801	2	N	-0-			-0-
05	37975	X	32287	-0-	-5688	-0-	6	1	32281	2	N	-0-			-0-
06	36750	X	29424	-0-	-7326	-0-	6	1	29418	2	N	-0-			-0-
07	35836	X	30813	-0-	-5023	-0-	6	1	30807	2	N	-0-			-0-
08	35495	X	30358	-0-	-5137	-0-	6	1	30352	2	N	-0-			-0-
09	32820	X	NO RPT	-0-	-32820	-0-					N	NO RPT			-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286960 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11625 - 21186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30660	X	27010	-0-	-3650	-0-	94	1	26916	2	N	-0-			-0-
05	30535	X	27345	-0-	-3190	-0-	106	1	27239	2	N	-0-			-0-
06	27660	X	25752	-0-	-1908	-0-	109	1	25643	2	N	-0-			-0-
07	28706	X	26143	-0-	-2563	-0-	105	1	26038	2	N	-0-			-0-
08	28706	X	23873	-0-	-4833	-0-	96	1	23777	2	N	-0-			-0-
09	27000	X	NO RPT	-0-	-27000	-0-					N	NO RPT			-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 286964 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 10412 PERF.11505 - 20305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36330	X	30290	-0-	-6040	-0-	105	1	30185	2	N	-0-			-0-
05	34069	X	30744	-0-	-3325	-0-	119	1	30625	2	N	-0-			-0-
06	30660	X	29137	-0-	-1523	-0-	124	1	29013	2	N	-0-			-0-
07	31682	X	29678	-0-	-2004	-0-	119	1	29559	2	N	-0-			-0-
08	31341	X	27822	-0-	-3519	-0-	111	1	27711	2	N	-0-			-0-
09	30300	X	NO RPT	-0-	-30300	-0-					N	NO RPT			-0-

HULL A HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286965 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11142 - 18190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25443	X	25443	-0-	-0-	-0-	203	1	25240	2	Y	-0-			-0-
05	25287	X	25287	-0-	-0-	-0-	204	1	25083	2	Y	-0-			-0-
06	23790	X	23790	-0-	-0-	-0-	205	1	23585	2	Y	-0-			-0-
07	23741	X	23741	-0-	-0-	-0-	210	1	23531	2	Y	-0-			-0-
*08	25017	X	23319	-0-	-1698	-0-	202	1	23117	2	Y	-0-			-0-
09	24210	X	NO RPT	-0-	-24210	-0-					Y	NO RPT			-0-

WESTMORELAND E HV GAS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286967 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11177 PERF.11646 - 21180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39600	X	19456	-0-	-20144	-0-	46	1	19410	2	N	-0-			-0-
05	41602	X	40616	-0-	-986	-0-	164	1	40452	2	N	-0-			-0-
06	40260	X	26774	-0-	-13486	-0-	109	1	26665	2	N	-0-			-0-
07	37975	X	-0-	-0-	-37975	-0-					N	-0-			-0-
08	40610	X	38610	-0-	-2000	-0-	151	1	38459	2	N	-0-			-0-
09	39300	X	NO RPT	-0-	-39300	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

HERNDON HV EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286969 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 11318 PERF.12024 - 19160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	48150	X	47851	-0-	-299	-0-	30	1	47821	2	N	-0-			-0-
05	50189	X	45134	-0-	-5055	-0-	17	1	45117	2	N	-0-			-0-
06	48570	X	42951	-0-	-5619	-0-	16	1	42935	2	N	-0-			-0-
07	50189	X	41482	-0-	-8707	-0-	17	1	41465	2	N	-0-			-0-
08	50189	X	41665	-0-	-8524	-0-	17	1	41648	2	N	-0-			-0-
09	47850	X	NO RPT	-0-	-47850	-0-					N	NO RPT			-0-

RUPPE TRUST-SUTTON HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286990 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 11144 PERF.11667 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	53100	X	42367	-0-	-10733	-0-	4220	1	38147	2	N	-0-			-0-
05	54870	X	42427	-0-	-12443	-0-	4134	1	38293	2	N	-0-			-0-
06	48180	X	39795	-0-	-8385	-0-	3831	1	35964	2	N	-0-			-0-
07	47306	X	38996	-0-	-8310	-0-	3746	1	35250	2	N	-0-			-0-
08	46655	X	37003	-0-	-9652	-0-	3743	1	33260	2	N	-0-			-0-
09	42360	X	NO RPT	-0-	-42360	-0-					N	NO RPT			-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287058 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11494 - 20964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	36060	X	33415	-0-	-2645	-0-	116	1	33299	2	N	-0-			-0-
05	35619	X	32590	-0-	-3029	-0-	126	1	32464	2	N	-0-			-0-
06	31770	X	30621	-0-	-1149	-0-	130	1	30491	2	N	-0-			-0-
07	34534	X	31069	-0-	-3465	-0-	125	1	30944	2	N	-0-			-0-
08	34534	X	29282	-0-	-5252	-0-	117	1	29165	2	N	-0-			-0-
09	33420	X	NO RPT	-0-	-33420	-0-					N	NO RPT			-0-

HERNDON HV EAST UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287073 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11999 - 19333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	41490	X	38315	-0-	-3175	-0-	24	1	38291	2	N	-0-			-0-
05	42408	X	36925	-0-	-5483	-0-	14	1	36911	2	N	-0-			-0-
06	41040	X	35214	-0-	-5826	-0-	14	1	35200	2	N	-0-			-0-
07	42811	X	35143	-0-	-7668	-0-	14	1	35129	2	N	-0-			-0-
08	42811	X	34928	-0-	-7883	-0-	14	1	34914	2	N	-0-			-0-
09	38310	X	NO RPT	-0-	-38310	-0-					N	NO RPT			-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287099 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11677 - 20663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	23400	X	21704	-0-	-1696	-0-	75	1	21629	2	N	-0-			-0-
05	24149	X	21790	-0-	-2359	-0-	84	1	21706	2	N	-0-			-0-
06	22080	X	20595	-0-	-1485	-0-	87	1	20508	2	N	-0-			-0-
07	22971	X	20911	-0-	-2060	-0-	84	1	20827	2	N	-0-			-0-
08	22971	X	19625	-0-	-3346	-0-	79	1	19546	2	N	-0-			-0-
09	21690	X	NO RPT	-0-	-21690	-0-					N	NO RPT			-0-

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287299 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11020 - 18618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	32197	X	32197	-0-	-0-	-0-	1049	1	31148	2	Y	-0-			-0-
05	32021	X	32021	-0-	-0-	-0-	107	1	31914	2	Y	-0-			-0-
06	28500	X	19469	-0-	-9031	-0-	19452	2	17	9	Y	15	13 1		2
07	32674	X	23569	-0-	-9105	-0-	23478	2	91	9	Y	83	76 1		9
08	33974	X	33974	-0-	-0-	-0-	1	1	33964	2	Y	8	15 1		2
							9	9							
09	14760	X	NO RPT	-0-	-14760	-0-					Y	NO RPT			2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
04	28650	X	21085	-0-	-7565	-0-	168	1	20917	2	Y	-0-					-0-
05	29047	X	22061	-0-	-6986	-0-	178	1	21883	2	Y	-0-					-0-
06	24600	X	19104	-0-	-5496	-0-	165	1	18939	2	Y	-0-					-0-
07	25420	X	19639	-0-	-5781	-0-	173	1	19466	2	Y	-0-					-0-
*08	23064	X	20930	-0-	-2134	-0-	181	1	20749	2	Y	-0-					-0-
09	21360	X	NO RPT	-0-	-21360	-0-					Y	NO RPT					-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
04	22260	X	3308	-0-	-18952	-0-	108	1	3200	2	Y	-0-					10
05	26682	X	26682	-0-	-0-	-0-	89	1	26551	2	Y	38	36	1			12
							42	9									
06	22260	X	20231	-0-	-2029	-0-	20154	2	77	9	Y	70	71	1			11
07	23046	X	23046	-0-	-0-	-0-	22936	2	110	9	Y	100	100	1			11
08	30309	X	30309	-0-	-0-	-0-	1	1	30245	2	Y	57	55	1			13
							63	9									
09	16620	X	NO RPT	-0-	-16620	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	19890	X	16822	-0-	-3068	-0-	55	1	16767	2	N	-0-					-0-
05	19220	X	16729	-0-	-2491	-0-	64	1	16665	2	N	-0-					-0-
06	18210	X	16027	-0-	-2183	-0-	70	1	15957	2	N	-0-					-0-
07	18135	X	16220	-0-	-1915	-0-	64	1	16156	2	N	-0-					-0-
08	18135	X	16000	-0-	-2135	-0-	63	1	15937	2	N	-0-					-0-
09	16830	X	NO RPT	-0-	-16830	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287446 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11686 - 19438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40350	X	33909	-0-	-6441	-0-	122	1	33787	2	N	-0-					-0-
05	39308	X	33600	-0-	-5708	-0-	132	1	33468	2	N	-0-					-0-
06	35820	X	31321	-0-	-4499	-0-	128	1	31193	2	N	-0-					-0-
07	35929	X	31401	-0-	-4528	-0-	125	1	31276	2	N	-0-					-0-
08	35030	X	26237	-0-	-8793	-0-	107	1	26130	2	N	-0-					-0-
09	33900	X	NO RPT	-0-	-33900	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287447 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11412 - 19662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	52500	X	47187	-0-	-5313	-0-	170	1	47017	2	N	-0-					-0-
05	50220	X	48360	-0-	-1860	-0-	190	1	48170	2	N	-0-					-0-
06	48600	X	45012	-0-	-3588	-0-	184	1	44828	2	N	-0-					-0-
07	49693	X	45058	-0-	-4635	-0-	179	1	44879	2	N	-0-					-0-
08	48763	X	31533	-0-	-17230	-0-	129	1	31404	2	N	-0-					-0-
09	47190	X	NO RPT	-0-	-47190	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287493 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10635 PERF.11173 - 18568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36270	X	5799	-0-	-30471	-0-	189	1	5610	2	Y	-0-					1
05	40946	X	40946	-0-	-0-	-0-	137	1	40809	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	36120	X	22811	-0-	-13309	-0-	22704	2	107	9	Y	97	81	1			16
07	29667	X	24062	-0-	-5605	-0-	23853	2	209	9	Y	190	184	1			22
08	34597	X	34597	-0-	-0-	-0-	1	1	34433	2	Y	148	137	1			33
							163	9									
09	20940	X	NO RPT	-0-	-20940	-0-					Y	NO RPT					33

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
04	28050	X	4750	-0-	-23300	-0-	155	1	4592	2	Y	3					44
							3	9									
05	28985	X	18028	-0-	-10957	-0-	60	1	17834	2	Y	122	128	1			38
							134	9									
06	28050	X	21418	-0-	-6632	-0-	21257	2	161	9	Y	146	160	1			24
07	27714	X	23640	-0-	-4074	-0-	23401	2	239	9	Y	217	216	1			25
08	33949	X	33949	-0-	-0-	-0-	1	1	33785	2	Y	148	140	1			33
							163	9									
09	10830	X	NO RPT	-0-	-10830	-0-					Y	NO RPT					33

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
04	55920	X	43565	-0-	-12355	-0-	157	1	43408	2	N	-0-					-0-
05	53909	X	43977	-0-	-9932	-0-	173	1	43804	2	N	-0-					-0-
06	49860	X	41012	-0-	-8848	-0-	168	1	40844	2	N	-0-					-0-
07	49104	X	40512	-0-	-8592	-0-	161	1	40351	2	N	-0-					-0-
08	45012	X	27993	-0-	-17019	-0-	114	1	27879	2	N	-0-					-0-
09	43560	X	NO RPT	-0-	-43560	-0-					N	NO RPT					-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288132 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11450 - 21592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40050	X	37330	-0-	-2720	-0-	133	1	37197	2	N	-0-					-0-
05	38996	X	38996	-0-	-0-	-0-	142	1	38854	2	N	-0-					-0-
06	35992	X	35992	-0-	-0-	-0-	153	1	35839	2	N	-0-					-0-
07	43679	X	32651	-0-	-11028	-0-	125	1	32526	2	N	-0-					-0-
08	43679	X	36025	-0-	-7654	-0-	144	1	35881	2	N	-0-					-0-
09	37740	X	NO RPT	-0-	-37740	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 288144 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF.11108 - 17980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32068	X	32068	-0-	-0-	-0-	297	1	31519	2	Y	229	201	1			71
							252	9									
05	41237	X	41237	-0-	-0-	-0-	359	1	40516	2	Y	329	356	1			44
							362	9									
06	30570	X	26685	-0-	-3885	-0-	229	1	26295	2	Y	146	86	1			104
							161	9									
07	33139	X	26091	-0-	-7048	-0-	232	1	25682	2	Y	161	241	1			24
							177	9									
08	30287	X	25876	-0-	-4411	-0-	234	1	25624	2	Y	16	36	1			4
							18	9									
09	29310	X	NO RPT	-0-	-29310	-0-					Y	NO RPT					4

ABNEY RK B HV WELL #: 1H RRCID -> 288192 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11454 - 20501

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

ABNEY RK B HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288193 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11247 - 20067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	69570	X	52478	-0-	-17092	-0-	187	1	52291	2	N	-0-					-0-
05	70215	X	57527	-0-	-12688	-0-	217	1	57310	2	N	-0-					-0-
06	62520	X	41099	-0-	-21421	-0-	179	1	40920	2	N	-0-					-0-
07	66936	X	66936	-0-	-0-	-0-	267	1	66669	2	N	-0-					-0-
08	63116	X	60707	-0-	-2409	-0-	240	1	60467	2	N	-0-					-0-
09	55680	X	NO RPT	-0-	-55680	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ABNEY RK B HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288195 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 11037 PERF.11365 - 20309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47580	X	23303	-0-	-24277	-0-	83	1	23220	2	N	-0-					-0-
05	48112	X	-0-	-0-	-48112	-0-					N	-0-					-0-
06	44760	X	7028	-0-	-37732	-0-	31	1	6997	2	N	-0-					-0-
07	57543	X	57543	-0-	-0-	-0-	229	1	57314	2	N	-0-					-0-
08	43989	X	41334	-0-	-2655	-0-	163	1	41171	2	N	-0-					-0-
09	23310	X	NO RPT	-0-	-23310	-0-					N	NO RPT					-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288325 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11585 - 21688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45930	X	42178	-0-	-3752	-0-	151	1	42027	2	N	-0-					-0-
05	41749	X	41749	-0-	-0-	-0-	152	1	41597	2	N	-0-					-0-
06	39659	X	39659	-0-	-0-	-0-	168	1	39491	2	N	-0-					-0-
07	50933	X	42177	-0-	-8756	-0-	162	1	42015	2	N	-0-					-0-
08	50933	X	44113	-0-	-6820	-0-	176	1	43937	2	N	-0-					-0-
09	42180	X	NO RPT	-0-	-42180	-0-					N	NO RPT					-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288339 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11290 - 21493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49020	X	46400	-0-	-2620	-0-	166	1	46234	2	N	-0-					-0-
05	47219	X	47219	-0-	-0-	-0-	172	1	47047	2	N	-0-					-0-
06	44688	X	44688	-0-	-0-	-0-	189	1	44499	2	N	-0-					-0-
07	52297	X	46414	-0-	-5883	-0-	178	1	46236	2	N	-0-					-0-
08	52297	X	44084	-0-	-8213	-0-	176	1	43908	2	N	-0-					-0-
09	46410	X	NO RPT	-0-	-46410	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288345 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11808 - 21009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41520	X	37133	-0-	-4387	-0-	126	1	37007	2	N	-0-					-0-
05	42036	X	32967	-0-	-9069	-0-	121	1	32846	2	N	-0-					-0-
06	45466	X	45466	-0-	-0-	-0-	194	1	45272	2	N	-0-					-0-
07	42675	X	42675	-0-	-0-	-0-	164	1	42511	2	N	-0-					-0-
08	41102	X	41102	-0-	-0-	-0-	163	1	40939	2	N	-0-					-0-
09	45030	X	NO RPT	-0-	-45030	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288361 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11229 - 23505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	72390	X	56004	-0-	-16386	-0-	522	1	55412	2	Y	64	59	1			20
							70	9									
05	74152	X	55373	-0-	-18779	-0-	486	1	54775	2	Y	102	108	1			14
							112	9									
06	70740	X	65087	-0-	-5653	-0-	560	1	64393	2	Y	122	49	1			87
							134	9									
07	73377	X	64591	-0-	-8786	-0-	576	1	63912	2	Y	94	167	1			14
							103	9									
08	67828	X	64710	-0-	-3118	-0-	584	1	63968	2	Y	144	122	1			36
							158	9									
09	65100	X	NO RPT	-0-	-65100	-0-					Y	NO RPT					36

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
04	58710	X	42614	-0-	-16096	-0-	397	1	42199	2	Y	16	11	1			5
							18	9									
05	59489	X	47731	-0-	-11758	-0-	417	1	47076	2	Y	216	192	1			29
							238	9									
06	56490	X	47243	-0-	-9247	-0-	407	1	46790	2	Y	42	41	1			30
							46	9									
07	57133	X	46670	-0-	-10463	-0-	417	1	46192	2	Y	55	77	1			8
							61	9									
08	48360	X	45544	-0-	-2816	-0-	412	1	45114	2	Y	16	20	1			4
							18	9									
09	46800	X	NO RPT	-0-	-46800	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	43560	X	36964	-0-	-6596	-0-	125	1	36839	2	N	-0-					-0-
05	44020	X	32625	-0-	-11395	-0-	120	1	32505	2	N	-0-					-0-
06	44969	X	44969	-0-	-0-	-0-	192	1	44777	2	N	-0-					-0-
07	45684	X	45684	-0-	-0-	-0-	176	1	45508	2	N	-0-					-0-
08	44085	X	44085	-0-	-0-	-0-	175	1	43910	2	N	-0-					-0-
09	44970	X	NO RPT	-0-	-44970	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	34470	X	28088	-0-	-6382	-0-	98	1	27990	2	N	-0-					-0-
05	35402	X	28544	-0-	-6858	-0-	108	1	28436	2	N	-0-					-0-
06	34260	X	27119	-0-	-7141	-0-	116	1	27003	2	N	-0-					-0-
07	33015	X	18604	-0-	-14411	-0-	73	1	18531	2	N	-0-					-0-
08	30845	X	-0-	-0-	-30845	-0-					N	-0-					-0-
09	28080	X	NO RPT	-0-	-28080	-0-					N	NO RPT					-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
04	71310	X	46682	-0-	-24628	-0-	164	1	46518	2	N	-0-					-0-
05	68851	X	46806	-0-	-22045	-0-	178	1	46628	2	N	-0-					-0-
06	59010	X	44940	-0-	-14070	-0-	192	1	44748	2	N	-0-					-0-
07	54870	X	44800	-0-	-10070	-0-	175	1	44625	2	N	-0-					-0-
08	51708	X	-0-	-0-	-51708	-0-					N	-0-					-0-
09	46680	X	NO RPT	-0-	-46680	-0-					N	NO RPT					-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
04	78480	X	71548	-0-	-6932	-0-	22	1	71526	2	N	-0-					-0-
05	80135	X	71878	-0-	-8257	-0-	19	1	71859	2	N	-0-					-0-
06	77550	X	66762	-0-	-10788	-0-	19	1	66743	2	N	-0-					-0-
07	78306	X	62607	-0-	-15699	-0-	39	1	62568	2	N	-0-					-0-
08	75919	X	56749	-0-	-19170	-0-	20	1	56729	2	N	-0-					-0-
09	71550	X	NO RPT	-0-	-71550	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES-CURTIS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288580 COMPL. DATE 02/04/2020 TOTAL DEPTH 11433 PERF.11691 - 21889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55020	X	43516	-0-	-11504	-0-	14	1	43502	2	N	-0-					-0-
05	53444	X	43058	-0-	-10386	-0-	12	1	43046	2	N	-0-					-0-
06	51480	X	39805	-0-	-11675	-0-	11	1	39794	2	N	-0-					-0-
07	50220	X	37016	-0-	-13204	-0-	23	1	36993	2	N	-0-					-0-
08	47430	X	33124	-0-	-14306	-0-	11	1	33113	2	N	-0-					-0-
09	43530	X	NO RPT	-0-	-43530	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MCLOFFLIN HV UNIT 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
04	49020	X	38133	-0-	-10887	-0-	134	1	37999	2	N	-0-					-0-
05	46717	X	38144	-0-	-8573	-0-	145	1	37999	2	N	-0-					-0-
06	42420	X	34643	-0-	-7777	-0-	148	1	34495	2	N	-0-					-0-
07	43183	X	33703	-0-	-9480	-0-	132	1	33571	2	N	-0-					-0-
08	42625	X	39465	-0-	-3160	-0-	155	1	39310	2	N	-0-					-0-
09	38130	X	NO RPT	-0-	-38130	-0-					N	NO RPT					-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
04	63120	X	49658	-0-	-13462	-0-	174	1	49484	2	N	-0-					-0-
05	65224	X	49990	-0-	-15234	-0-	190	1	49800	2	N	-0-					-0-
06	58020	X	47458	-0-	-10562	-0-	203	1	47255	2	N	-0-					-0-
07	56296	X	37916	-0-	-18380	-0-	148	1	37768	2	N	-0-					-0-
08	54591	X	-0-	-0-	-54591	-0-					N	-0-					-0-
09	49650	X	NO RPT	-0-	-49650	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	47370	X	33760	-0-	-13610	-0-	314	1	33361	2	Y	77	88	1			24
							85	9									
05	48143	X	36286	-0-	-11857	-0-	319	1	35961	2	Y	5	28	1			1
							6	9									
06	44970	X	38928	-0-	-6042	-0-	335	1	38593	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	45291	X	39881	-0-	-5410	-0-	356	1	39525	2	Y	-0-					-0-
08	41230	X	38696	-0-	-2534	-0-	350	1	38346	2	Y	-0-					-0-
09	38940	X	NO RPT	-0-	-38940	-0-					Y	NO RPT					-0-

POPE JEAN HV UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 289082 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11751 - 18734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	67380	X	19817	-0-	-47563	-0-	6	1	19811	2	N	-0-					-0-
05	75849	X	75849	-0-	-0-	-0-	26	1	75823	2	N	-0-					-0-
06	67239	X	67239	-0-	-0-	-0-	18	1	67221	2	N	-0-					-0-
07	59879	X	59879	-0-	-0-	-0-	16	1	59863	2	N	-0-					-0-
08	73315	X	53032	-0-	-20283	-0-	14	1	53018	2	N	-0-					-0-
09	70950	X	NO RPT	-0-	-70950	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE JEAN HV UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 289083 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11721 - 18417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	88243	X	88243	-0-	-0-	-0-	28	1	88215	2	N	-0-					-0-
05	78049	X	78049	-0-	-0-	-0-	26	1	78023	2	N	-0-					-0-
06	46380	X	44157	-0-	-2223	-0-	12	1	44145	2	N	-0-					-0-
07	50425	X	50425	-0-	-0-	-0-	13	1	50412	2	N	-0-					-0-
08	63180	X	63180	-0-	-0-	-0-	17	1	63163	2	N	-0-					-0-
09	46380	X	NO RPT	-0-	-46380	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE JEAN HV UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 289100 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11773 - 18927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	70290	X	70069	-0-	-221	-0-	22	1	70047	2	N	-0-					-0-
05	70432	X	60584	-0-	-9848	-0-	20	1	60564	2	N	-0-					-0-
06	68160	X	55747	-0-	-12413	-0-	15	1	55732	2	N	-0-					-0-
07	78027	X	57930	-0-	-20097	-0-	15	1	57915	2	N	-0-					-0-
08	78027	X	55820	-0-	-22207	-0-	15	1	55805	2	N	-0-					-0-
09	70080	X	NO RPT	-0-	-70080	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
POPE JEAN WEST HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 289271 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11777 - 22417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	72720	X	62382	-0-	-10338	-0-	21	1	62361	2	N	-0-			-0-
05	73284	X	64748	-0-	-8536	-0-	31	1	64717	2	N	-0-			-0-
06	68580	X	61363	-0-	-7217	-0-	30	1	61333	2	N	-0-			-0-
07	69037	X	60904	-0-	-8133	-0-	62	1	60842	2	N	-0-			-0-
08	66960	X	57868	-0-	-9092	-0-	16	1	57852	2	N	-0-			-0-
09	62670	X	NO RPT	-0-	-62670	-0-					N	NO RPT			-0-

HIGHTOWER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 289272 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11406 - 21008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	51150	X	42745	-0-	-8405	-0-	151	1	42594	2	N	-0-			-0-
05	52855	X	42910	-0-	-9945	-0-	157	1	42753	2	N	-0-			-0-
06	49110	X	40637	-0-	-8473	-0-	169	1	40468	2	N	-0-			-0-
07	49383	X	40629	-0-	-8754	-0-	156	1	40473	2	N	-0-			-0-
08	47244	X	38928	-0-	-8316	-0-	157	1	38771	2	N	-0-			-0-
09	42750	X	NO RPT	-0-	-42750	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	39990	X	33637	-0-	-6353	-0-	119	1	33518	2	N	-0-			-0-
05	40858	X	33408	-0-	-7450	-0-	122	1	33286	2	N	-0-			-0-
06	38640	X	31490	-0-	-7150	-0-	131	1	31359	2	N	-0-			-0-
07	38409	X	31370	-0-	-7039	-0-	120	1	31250	2	N	-0-			-0-
08	37076	X	29198	-0-	-7878	-0-	118	1	29080	2	N	-0-			-0-
09	33630	X	NO RPT	-0-	-33630	-0-					N	NO RPT			-0-

POPE JEAN WEST HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289278 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11841 - 22445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HIGHTOWER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 289279 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 10904 PERF.11368 - 19768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43680	X	37750	-0-	-5930	-0-	133	1	37617	2	N	-0-			-0-
05	45136	X	37768	-0-	-7368	-0-	138	1	37630	2	N	-0-			-0-
06	42780	X	35456	-0-	-7324	-0-	147	1	35309	2	N	-0-			-0-
07	42749	X	36008	-0-	-6741	-0-	138	1	35870	2	N	-0-			-0-
08	41168	X	34520	-0-	-6648	-0-	139	1	34381	2	N	-0-			-0-
09	37740	X	NO RPT	-0-	-37740	-0-					N	NO RPT			-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
04	45540	X	38974	-0-	-6566	-0-	137	1	38837	2	N	-0-			-0-
05	46562	X	38594	-0-	-7968	-0-	141	1	38453	2	N	-0-			-0-
06	43950	X	36852	-0-	-7098	-0-	153	1	36699	2	N	-0-			-0-
07	43648	X	37283	-0-	-6365	-0-	143	1	37140	2	N	-0-			-0-
08	41943	X	35526	-0-	-6417	-0-	143	1	35383	2	N	-0-			-0-
09	38970	X	NO RPT	-0-	-38970	-0-					N	NO RPT			-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 289400 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11313 - 20111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42240	X	37611	-0-	-4629	-0-	128	1	37483	2	N	-0-			-0-
05	42811	X	37985	-0-	-4826	-0-	139	1	37846	2	N	-0-			-0-
06	40680	X	34700	-0-	-5980	-0-	148	1	34552	2	N	-0-			-0-
07	40517	X	35452	-0-	-5065	-0-	136	1	35316	2	N	-0-			-0-
08	40083	X	34633	-0-	-5450	-0-	138	1	34495	2	N	-0-			-0-
09	37620	X	NO RPT	-0-	-37620	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
04	43860	X	38726	-0-	-5134	-0-	131	1	38595	2	N	-0-			-0-
05	43865	X	39968	-0-	-3897	-0-	147	1	39821	2	N	-0-			-0-
06	41790	X	36256	-0-	-5534	-0-	155	1	36101	2	N	-0-			-0-
07	42718	X	37271	-0-	-5447	-0-	143	1	37128	2	N	-0-			-0-
08	40021	X	36197	-0-	-3824	-0-	144	1	36053	2	N	-0-			-0-
09	38730	X	NO RPT	-0-	-38730	-0-					N	NO RPT			-0-

ABNEY 1215 HV UNIT 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
04	57420	X	47431	-0-	-9989	-0-	155	1	47276	2	N	-0-			-0-
05	55490	X	47772	-0-	-7718	-0-	184	1	47588	2	N	-0-			-0-
06	52560	X	45836	-0-	-6724	-0-	200	1	45636	2	N	-0-			-0-
07	51987	X	46797	-0-	-5190	-0-	184	1	46613	2	N	-0-			-0-
08	51925	X	46738	-0-	-5187	-0-	185	1	46553	2	N	-0-			-0-
09	47430	X	NO RPT	-0-	-47430	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	42360	X	36157	-0-	-6203	-0-	12	1	36145	2	N	-0-			-0-
05	43524	X	36205	-0-	-7319	-0-	10	1	36195	2	N	-0-			-0-
06	38700	X	31897	-0-	-6803	-0-	10	1	31887	2	N	-0-			-0-
07	38750	X	5533	-0-	-33217	-0-	5533	2			N	-0-			-0-
08	38750	X	20625	-0-	-18125	-0-	3	1	20622	2	N	-0-			-0-
09	36150	X	NO RPT	-0-	-36150	-0-					N	NO RPT			-0-

TALLEY-WEISS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290079 COMPL. DATE 06/21/2020 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11358 - 17854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	44460	X	38185	-0-	-6275	-0-	13	1	38172	2	N	-0-			-0-
05	44857	X	39245	-0-	-5612	-0-	11	1	39234	2	N	-0-			-0-
06	40110	X	33450	-0-	-6660	-0-	10	1	33440	2	N	-0-			-0-
07	39463	X	8088	-0-	-31375	-0-	8088	2			N	-0-			-0-
08	39463	X	23634	-0-	-15829	-0-	3	1	23631	2	N	-0-			-0-
09	38190	X	NO RPT	-0-	-38190	-0-					N	NO RPT			-0-

MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290086 COMPL. DATE 04/15/2020 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11522 - 20423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	60750	X	60676	-0-	-74	-0-	19	1	60657	2	N	-0-			-0-
05	64325	X	58398	-0-	-5927	-0-	16	1	58382	2	N	-0-			-0-
06	62250	X	53375	-0-	-8875	-0-	16	1	53359	2	N	-0-			-0-
07	64325	X	52893	-0-	-11432	-0-	16	1	52877	2	N	-0-			-0-
08	64325	X	50965	-0-	-13360	-0-	8	1	50957	2	N	-0-			-0-
09	60690	X	NO RPT	-0-	-60690	-0-					N	NO RPT			-0-

MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290112 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11808 - 20125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	92160	X	89906	-0-	-2254	-0-	28	1	89878	2	N	-0-			-0-
05	97247	X	88336	-0-	-8911	-0-	25	1	88311	2	N	-0-			-0-
06	94110	X	81560	-0-	-12550	-0-	24	1	81536	2	N	-0-			-0-
07	97247	X	81437	-0-	-15810	-0-	25	1	81412	2	N	-0-			-0-
08	96627	X	79132	-0-	-17495	-0-	12	1	79120	2	N	-0-			-0-
09	89910	X	NO RPT	-0-	-89910	-0-					N	NO RPT			-0-

MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290113 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11580 - 20578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	78600	X	70923	-0-	-7677	-0-	22	1	70901	2	N	-0-			-0-
05	80228	X	73198	-0-	-7030	-0-	21	1	73177	2	N	-0-			-0-
06	77640	X	70130	-0-	-7510	-0-	21	1	70109	2	N	-0-			-0-
07	80228	X	70070	-0-	-10158	-0-	21	1	70049	2	N	-0-			-0-
08	77345	X	68441	-0-	-8904	-0-	11	1	68430	2	N	-0-			-0-
09	70920	X	NO RPT	-0-	-70920	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ABNEY 1215 HV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290114 COMPL. DATE 03/28/2020 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11241 - 19838

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

MESA MINERALS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290145 COMPL. DATE 08/02/2020 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11693 - 19862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	45120	X	40878	-0-	-4242	-0-	13	1	40865	2	N	-0-			-0-
05	45446	X	37978	-0-	-7468	-0-	13	1	37965	2	N	-0-			-0-
06	43980	X	34403	-0-	-9577	-0-	11	1	34392	2	N	-0-			-0-
07	43772	X	1316	-0-	-42456	-0-	1316	2			N	-0-			-0-
08	42253	X	24173	-0-	-18080	-0-	4	1	24169	2	N	-0-			-0-
09	40890	X	NO RPT	-0-	-40890	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	40410	X	35656	-0-	-4754	-0-	12	1	35644	2	N	-0-			-0-
05	41757	X	35404	-0-	-6353	-0-	10	1	35394	2	N	-0-			-0-
06	37260	X	31179	-0-	-6081	-0-	10	1	31169	2	N	-0-			-0-
07	38471	X	9239	-0-	-29232	-0-	9239	2			N	-0-			-0-
08	38471	X	21384	-0-	-17087	-0-	3	1	21381	2	N	-0-			-0-
09	35670	X	NO RPT	-0-	-35670	-0-					N	NO RPT			-0-

HERNDON HV WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290262 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11600 - 18655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	59610	X	54830	-0-	-4780	-0-	18	1	54812	2	N	-0-			-0-
05	60171	X	55444	-0-	-4727	-0-	20	1	55424	2	N	-0-			-0-
06	57420	X	52811	-0-	-4609	-0-	10	1	52801	2	N	-0-			-0-
07	58218	X	41259	-0-	-16959	-0-	11	1	41248	2	N	-0-			-0-
08	65096	X	65096	-0-	-0-	-0-	28	1	65068	2	N	-0-			-0-
09	54840	X	NO RPT	-0-	-54840	-0-					N	NO RPT			-0-

MESA MINERALS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290280 COMPL. DATE 07/29/2020 TOTAL DEPTH 11081 PERF.11527 - 20972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	47580	X	43257	-0-	-4323	-0-	14	1	43243	2	N	-0-			-0-
05	49166	X	40365	-0-	-8801	-0-	13	1	40352	2	N	-0-			-0-
06	46890	X	39532	-0-	-7358	-0-	13	1	39519	2	N	-0-			-0-
07	46438	X	4008	-0-	-42430	-0-	4008	2			N	-0-			-0-
08	44702	X	27437	-0-	-17265	-0-	4	1	27433	2	N	-0-			-0-
09	43260	X	NO RPT	-0-	-43260	-0-					N	NO RPT			-0-

HERNDON HV WEST UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290472 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11485 - 19933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	53880	X	47323	-0-	-6557	-0-	15	1	47308	2	N	-0-			-0-
05	53165	X	47333	-0-	-5832	-0-	17	1	47316	2	N	-0-			-0-
06	49950	X	42838	-0-	-7112	-0-	8	1	42830	2	N	-0-			-0-
07	50747	X	13473	-0-	-37274	-0-	4	1	13469	2	N	-0-			-0-
08	50065	X	6170	-0-	-43895	-0-	3	1	6167	2	N	-0-			-0-
09	47310	X	NO RPT	-0-	-47310	-0-					N	NO RPT			-0-

MESA MINERALS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290534 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11647 - 21192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	73620	X	62743	-0-	-10877	-0-	20	1	62723	2	N	-0-			-0-
05	73346	X	59040	-0-	-14306	-0-	20	1	59020	2	N	-0-			-0-
06	70560	X	57977	-0-	-12583	-0-	19	1	57958	2	N	-0-			-0-
07	68944	X	8087	-0-	-60857	-0-	8087	2			N	-0-			-0-
08	64821	X	34237	-0-	-30584	-0-	5	1	34232	2	N	-0-			-0-
09	62730	X	NO RPT	-0-	-62730	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT 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
04	57390	X	50227	-0-	-7163	-0-	173	1	50054	2	N	-0-			-0-
05	58094	X	50416	-0-	-7678	-0-	186	1	50230	2	N	-0-			-0-
06	55920	X	48838	-0-	-7082	-0-	201	1	48637	2	N	-0-			-0-
07	56079	X	49030	-0-	-7049	-0-	190	1	48840	2	N	-0-			-0-
08	55614	X	48765	-0-	-6849	-0-	198	1	48567	2	N	-0-			-0-
09	50220	X	NO RPT	-0-	-50220	-0-					N	NO RPT			-0-

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290546 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11328 - 21131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	41940	X	36164	-0-	-5776	-0-	124	1	36040	2	N	-0-			-0-
05	43555	X	36633	-0-	-6922	-0-	135	1	36498	2	N	-0-			-0-
06	42150	X	35145	-0-	-7005	-0-	145	1	35000	2	N	-0-			-0-
07	41230	X	35544	-0-	-5686	-0-	138	1	35406	2	N	-0-			-0-
08	40579	X	35357	-0-	-5222	-0-	144	1	35213	2	N	-0-			-0-
09	36150	X	NO RPT	-0-	-36150	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	72330	X	63947	-0-	-8383	-0-	225	1	63722	2	N	-0-			-0-
05	72943	X	64711	-0-	-8232	-0-	243	1	64468	2	N	-0-			-0-
06	68400	X	60757	-0-	-7643	-0-	256	1	60501	2	N	-0-			-0-
07	69626	X	61719	-0-	-7907	-0-	239	1	61480	2	N	-0-			-0-
08	68913	X	61238	-0-	-7675	-0-	246	1	60992	2	N	-0-			-0-
09	63960	X	NO RPT	-0-	-63960	-0-					N	NO RPT			-0-

BRYSON A1 HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290558 COMPL. DATE 08/12/2020 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11312 - 21115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	100860	X	91011	-0-	-9849	-0-	320	1	90691	2	N	-0-			-0-
05	101866	X	92465	-0-	-9401	-0-	347	1	92118	2	N	-0-			-0-
06	96360	X	79870	-0-	-16490	-0-	336	1	79534	2	N	-0-			-0-
07	97402	X	88673	-0-	-8729	-0-	344	1	88329	2	N	-0-			-0-
08	96255	X	87524	-0-	-8731	-0-	351	1	87173	2	N	-0-			-0-
09	91020	X	NO RPT	-0-	-91020	-0-					N	NO RPT			-0-

G.D. MCKAY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290571 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11573 - 21695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	92520	X	53518	-0-	-39002	-0-	186	1	53332	2	N	-0-			-0-
05	88753	X	53386	-0-	-35367	-0-	202	1	53184	2	N	-0-			-0-
06	85890	X	50551	-0-	-35339	-0-	216	1	50335	2	N	-0-			-0-
07	68138	X	50811	-0-	-17327	-0-	194	1	50617	2	N	-0-			-0-
08	60698	X	49144	-0-	-11554	-0-	196	1	48948	2	N	-0-			-0-
09	53520	X	NO RPT	-0-	-53520	-0-					N	NO RPT			-0-

G.D. MCKAY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290573 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11102 - 23301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	67770	X	42369	-0-	-25401	-0-	147	1	42222	2	N	-0-			-0-
05	71176	X	43785	-0-	-27391	-0-	166	1	43619	2	N	-0-			-0-
06	68880	X	41655	-0-	-27225	-0-	178	1	41477	2	N	-0-			-0-
07	51057	X	39637	-0-	-11420	-0-	152	1	39485	2	N	-0-			-0-
08	48577	X	43481	-0-	-5096	-0-	173	1	43308	2	N	-0-			-0-
09	42360	X	NO RPT	-0-	-42360	-0-					N	NO RPT			-0-

G.D. MCKAY HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290577 COMPL. DATE 11/04/2020 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11410 - 21747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	46140	X	45844	-0-	-296	-0-	161	1	45683	2	N	-0-			-0-
05	47678	X	46696	-0-	-982	-0-	175	1	46521	2	N	-0-			-0-
06	46140	X	42352	-0-	-3788	-0-	172	1	42180	2	N	-0-			-0-
07	47678	X	45729	-0-	-1949	-0-	178	1	45551	2	N	-0-			-0-
08	47678	X	45026	-0-	-2652	-0-	181	1	44845	2	N	-0-			-0-
09	45840	X	NO RPT	-0-	-45840	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
04	48780	X	44382	-0-	-4398	-0-	155	1	44227	2	N	-0-			-0-
05	50406	X	45440	-0-	-4966	-0-	171	1	45269	2	N	-0-			-0-
06	48780	X	44002	-0-	-4778	-0-	185	1	43817	2	N	-0-			-0-
07	48608	X	44469	-0-	-4139	-0-	174	1	44295	2	N	-0-			-0-
08	47926	X	44014	-0-	-3912	-0-	177	1	43837	2	N	-0-			-0-
09	44370	X	NO RPT	-0-	-44370	-0-					N	NO RPT			-0-

BRYSON A1 HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290580 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 10969 PERF.11377 - 21280

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

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
04	99930	X	93047	-0-	-6883	-0-	323	1	92724	2	N	-0-			-0-
05	103261	X	86544	-0-	-16717	-0-	315	1	86229	2	N	-0-			-0-
06	99930	X	78518	-0-	-21412	-0-	336	1	78182	2	N	-0-			-0-
07	103261	X	75339	-0-	-27922	-0-	293	1	75046	2	N	-0-			-0-
08	103261	X	70676	-0-	-32585	-0-	290	1	70386	2	N	-0-			-0-
09	93060	X	NO RPT	-0-	-93060	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290582 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11489 - 20524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	92220	X	70903	-0-	-21317	-0-	247	1	70656	2	N	-0-			-0-
05	96875	X	66675	-0-	-30200	-0-	243	1	66432	2	N	-0-			-0-
06	93750	X	61670	-0-	-32080	-0-	264	1	61406	2	N	-0-			-0-
07	84599	X	60304	-0-	-24295	-0-	234	1	60070	2	N	-0-			-0-
08	84599	X	57571	-0-	-27028	-0-	237	1	57334	2	N	-0-			-0-
09	70890	X	NO RPT	-0-	-70890	-0-					N	NO RPT			-0-

HERNDON HV WEST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290593 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11737 - 19235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	74340	X	65281	-0-	-9059	-0-	21	1	65260	2	N	-0-			-0-
05	75237	X	65720	-0-	-9517	-0-	24	1	65696	2	N	-0-			-0-
06	70860	X	60402	-0-	-10458	-0-	12	1	60390	2	N	-0-			-0-
07	71796	X	20853	-0-	-50943	-0-	6	1	20847	2	N	-0-			-0-
08	68603	X	1	-0-	-68602	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	65280	X	NO RPT	-0-	-65280	-0-					N	NO RPT			-0-

MESA MINERALS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290611 COMPL. DATE 08/03/2020 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11593 - 21087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	62760	X	53146	-0-	-9614	-0-	17	1	53129	2	N	-0-			-0-
05	62620	X	49411	-0-	-13209	-0-	16	1	49395	2	N	-0-			-0-
06	59700	X	48838	-0-	-10862	-0-	16	1	48822	2	N	-0-			-0-
07	58900	X	3034	-0-	-55866	-0-	3034	2			N	-0-			-0-
08	54932	X	28643	-0-	-26289	-0-	5	1	28638	2	N	-0-			-0-
09	53160	X	NO RPT	-0-	-53160	-0-					N	NO RPT			-0-

JORDAN-CALDWELL HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290626 COMPL. DATE 09/21/2020 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11327 - 21995

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
JORDAN-CALDWELL HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290627 COMPL. DATE 09/24/2020 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11566 - 22172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	80100	X	71365	-0-	-8735	-0-	254	1	71111	2	N	-0-			-0-
05	80910	X	72512	-0-	-8398	-0-	278	1	72234	2	N	-0-			-0-
06	77040	X	68812	-0-	-8228	-0-	284	1	68528	2	N	-0-			-0-
07	78864	X	70117	-0-	-8747	-0-	277	1	69840	2	N	-0-			-0-
08	76353	X	69743	-0-	-6610	-0-	280	1	69463	2	N	-0-			-0-
09	71370	X	NO RPT	-0-	-71370	-0-					N	NO RPT			-0-

G.D. MCKAY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290656 COMPL. DATE 12/02/2020 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11452 - 20936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	57270	X	40593	-0-	-16677	-0-	142	1	40451	2	N	-0-			-0-
05	59179	X	41181	-0-	-17998	-0-	155	1	41026	2	N	-0-			-0-
06	52710	X	39251	-0-	-13459	-0-	165	1	39086	2	N	-0-			-0-
07	48546	X	39725	-0-	-8821	-0-	155	1	39570	2	N	-0-			-0-
08	44950	X	39589	-0-	-5361	-0-	159	1	39430	2	N	-0-			-0-
09	40590	X	NO RPT	-0-	-40590	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	58920	X	48123	-0-	-10797	-0-	165	1	47958	2	N	-0-			-0-
05	57815	X	48924	-0-	-8891	-0-	181	1	48743	2	N	-0-			-0-
06	54030	X	46028	-0-	-8002	-0-	189	1	45839	2	N	-0-			-0-
07	54219	X	45612	-0-	-8607	-0-	177	1	45435	2	N	-0-			-0-
08	52793	X	46088	-0-	-6705	-0-	187	1	45901	2	N	-0-			-0-
09	48120	X	NO RPT	-0-	-48120	-0-					N	NO RPT			-0-

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290662 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11334 - 21397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	48270	X	40149	-0-	-8121	-0-	138	1	40011	2	N	-0-			-0-
05	49879	X	40421	-0-	-9458	-0-	149	1	40272	2	N	-0-			-0-
06	47370	X	37756	-0-	-9614	-0-	155	1	37601	2	N	-0-			-0-
07	46469	X	37824	-0-	-8645	-0-	147	1	37677	2	N	-0-			-0-
08	45043	X	37672	-0-	-7371	-0-	153	1	37519	2	N	-0-			-0-
09	40140	X	NO RPT	-0-	-40140	-0-					N	NO RPT			-0-

G.D. MCKAY HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290679 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11492 - 20628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	64230	X	43725	-0-	-20505	-0-	153	1	43572	2	N	-0-			-0-
05	66371	X	43947	-0-	-22424	-0-	165	1	43782	2	N	-0-			-0-
06	57540	X	41734	-0-	-15806	-0-	175	1	41559	2	N	-0-			-0-
07	48112	X	42023	-0-	-6089	-0-	164	1	41859	2	N	-0-			-0-
08	47151	X	41717	-0-	-5434	-0-	168	1	41549	2	N	-0-			-0-
09	43740	X	NO RPT	-0-	-43740	-0-					N	NO RPT			-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290691 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11295 - 21304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	53340	X	37467	-0-	-15873	-0-	132	1	37335	2	N	-0-			-0-
05	51212	X	44798	-0-	-6414	-0-	168	1	44630	2	N	-0-			-0-
06	54116	X	54116	-0-	-0-	-0-	222	1	53894	2	N	-0-			-0-
07	48790	X	48790	-0-	-0-	-0-	189	1	48601	2	N	-0-			-0-
08	45384	X	45077	-0-	-307	-0-	177	1	44900	2	N	-0-			-0-
09	54120	X	NO RPT	-0-	-54120	-0-					N	NO RPT			-0-

AARON JETER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290694 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11248 - 20195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	63510	X	45732	-0-	-17778	-0-	155	1	45577	2	N	-0-			-0-
05	65627	X	52709	-0-	-12918	-0-	200	1	52509	2	N	-0-			-0-
06	57420	X	51047	-0-	-6373	-0-	209	1	50838	2	N	-0-			-0-
07	54963	X	52045	-0-	-2918	-0-	202	1	51843	2	N	-0-			-0-
08	53568	X	50215	-0-	-3353	-0-	202	1	50013	2	N	-0-			-0-
09	51060	X	NO RPT	-0-	-51060	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
AARON JETER DEEP GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290705 COMPL. DATE 02/22/2021 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11446 - 20340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	66030	X	51383	-0-	-14647	-0-	175	1	51208	2	N	-0-			-0-
05	64883	X	53636	-0-	-11247	-0-	203	1	53433	2	N	-0-			-0-
06	61800	X	51637	-0-	-10163	-0-	211	1	51426	2	N	-0-			-0-
07	59489	X	51903	-0-	-7586	-0-	201	1	51702	2	N	-0-			-0-
08	59489	X	50081	-0-	-9408	-0-	201	1	49880	2	N	-0-			-0-
09	51900	X	NO RPT	-0-	-51900	-0-					N	NO RPT			-0-

G.D. MCKAY HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290761 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11342 - 21379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	59130	X	53673	-0-	-5457	-0-	188	1	53485	2	N	-0-			-0-
05	59861	X	54615	-0-	-5246	-0-	205	1	54410	2	N	-0-			-0-
06	66564	X	66564	-0-	-0-	-0-	271	1	66293	2	N	-0-			-0-
07	57567	X	52768	-0-	-4799	-0-	205	1	52563	2	N	-0-			-0-
08	57164	X	52802	-0-	-4362	-0-	212	1	52590	2	N	-0-			-0-
09	60330	X	NO RPT	-0-	-60330	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	75510	X	63655	-0-	-11855	-0-	226	1	63429	2	N	-0-			-0-
05	74741	X	64933	-0-	-9808	-0-	249	1	64684	2	N	-0-			-0-
06	70050	X	62046	-0-	-8004	-0-	256	1	61790	2	N	-0-			-0-
07	69874	X	63332	-0-	-6542	-0-	250	1	63082	2	N	-0-			-0-
08	68355	X	61498	-0-	-6857	-0-	247	1	61251	2	N	-0-			-0-
09	63660	X	NO RPT	-0-	-63660	-0-					N	NO RPT			-0-

G.D. MCKAY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290887 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11823 - 21050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	84030	X	50919	-0-	-33111	-0-	177	1	50742	2	N	-0-			-0-
05	86831	X	50255	-0-	-36576	-0-	190	1	50065	2	N	-0-			-0-
06	84030	X	48169	-0-	-35861	-0-	206	1	47963	2	N	-0-			-0-
07	71393	X	47266	-0-	-24127	-0-	181	1	47085	2	N	-0-			-0-
08	57784	X	47449	-0-	-10335	-0-	189	1	47260	2	N	-0-			-0-
09	50910	X	NO RPT	-0-	-50910	-0-					N	NO RPT			-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290989 COMPL. DATE 02/05/2021 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11371 - 21881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	37560	X	37530	-0-	-30	-0-	132	1	37398	2	N	-0-			-0-
05	40112	X	40112	-0-	-0-	-0-	151	1	39961	2	N	-0-			-0-
06	45985	X	45985	-0-	-0-	-0-	189	1	45796	2	N	-0-			-0-
07	45095	X	45095	-0-	-0-	-0-	173	1	44922	2	N	-0-			-0-
08	40242	X	40242	-0-	-0-	-0-	158	1	40084	2	N	-0-			-0-
09	37560	X	NO RPT	-0-	-37560	-0-					N	NO RPT			-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290990 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11349 - 21352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	49980	X	40380	-0-	-9600	-0-	142	1	40238	2	N	-0-			-0-
05	51646	X	41546	-0-	-10100	-0-	156	1	41390	2	N	-0-			-0-
06	48480	X	39194	-0-	-9286	-0-	161	1	39033	2	N	-0-			-0-
07	48174	X	38963	-0-	-9211	-0-	150	1	38813	2	N	-0-			-0-
08	46810	X	37699	-0-	-9111	-0-	148	1	37551	2	N	-0-			-0-
09	40380	X	NO RPT	-0-	-40380	-0-					N	NO RPT			-0-

FURRH-CARTER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291018 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11214 - 21518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	58830	X	49822	-0-	-9008	-0-	172	1	49650	2	N	-0-			-0-
05	59768	X	48974	-0-	-10794	-0-	186	1	48788	2	N	-0-			-0-
06	56100	X	46353	-0-	-9747	-0-	194	1	46159	2	N	-0-			-0-
07	55614	X	45644	-0-	-9970	-0-	176	1	45468	2	N	-0-			-0-
08	54901	X	42364	-0-	-12537	-0-	170	1	42194	2	N	-0-			-0-
09	49830	X	NO RPT	-0-	-49830	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
04	47280	X	37814	-0-	-9466	-0-	133	1	37681	2	N	-0-			-0-
05	47368	X	38679	-0-	-8689	-0-	145	1	38534	2	N	-0-			-0-
06	45540	X	36250	-0-	-9290	-0-	149	1	36101	2	N	-0-			-0-
07	43090	X	36357	-0-	-6733	-0-	140	1	36217	2	N	-0-			-0-
08	42284	X	34957	-0-	-7327	-0-	137	1	34820	2	N	-0-			-0-
09	37800	X	NO RPT	-0-	-37800	-0-					N	NO RPT			-0-

FURRH-CARTER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291030 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11357 - 21560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	64260	X	48584	-0-	-15676	-0-	168	1	48416	2	N	-0-			-0-
05	64697	X	52882	-0-	-11815	-0-	201	1	52681	2	N	-0-			-0-
06	60930	X	57364	-0-	-3566	-0-	240	1	57124	2	N	-0-			-0-
07	59427	X	54475	-0-	-4952	-0-	210	1	54265	2	N	-0-			-0-
08	57505	X	49447	-0-	-8058	-0-	198	1	49249	2	N	-0-			-0-
09	57360	X	NO RPT	-0-	-57360	-0-					N	NO RPT			-0-

GUILL-FURRH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291035 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11910 - 19970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	47040	X	41747	-0-	-5293	-0-	147	1	41600	2	N	-0-			-0-
05	47926	X	42161	-0-	-5765	-0-	157	1	42004	2	N	-0-			-0-
06	45870	X	39693	-0-	-6177	-0-	161	1	39532	2	N	-0-			-0-
07	46748	X	40044	-0-	-6704	-0-	157	1	39887	2	N	-0-			-0-
08	45570	X	39460	-0-	-6110	-0-	159	1	39301	2	N	-0-			-0-
09	41760	X	NO RPT	-0-	-41760	-0-					N	NO RPT			-0-

FURRH-CARTER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291065 COMPL. DATE 02/09/2021 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11450 - 21750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	77070	X	56754	-0-	-20316	-0-	196	1	56558	2	N	-0-			-0-
05	76632	X	57283	-0-	-19349	-0-	218	1	57065	2	N	-0-			-0-
06	71250	X	55343	-0-	-15907	-0-	232	1	55111	2	N	-0-			-0-
07	70184	X	57712	-0-	-12472	-0-	222	1	57490	2	N	-0-			-0-
08	67332	X	52988	-0-	-14344	-0-	213	1	52775	2	N	-0-			-0-
09	56760	X	NO RPT	-0-	-56760	-0-					N	NO RPT			-0-

FURRH-CARTER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291066 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11439 - 18892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	43860	X	36111	-0-	-7749	-0-	125	1	35986	2	N	-0-			-0-
05	44206	X	36744	-0-	-7462	-0-	140	1	36604	2	N	-0-			-0-
06	41520	X	34502	-0-	-7018	-0-	144	1	34358	2	N	-0-			-0-
07	40734	X	35209	-0-	-5525	-0-	136	1	35073	2	N	-0-			-0-
08	39525	X	32967	-0-	-6558	-0-	132	1	32835	2	N	-0-			-0-
09	36120	X	NO RPT	-0-	-36120	-0-					N	NO RPT			-0-

GUILL-FURRH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291076 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11286 - 21365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	27690	X	23288	-0-	-4402	-0-	82	1	23206	2	N	-0-			-0-
05	28551	X	20072	-0-	-8479	-0-	75	1	19997	2	N	-0-			-0-
06	27630	X	20081	-0-	-7549	-0-	81	1	20000	2	N	-0-			-0-
07	27218	X	23078	-0-	-4140	-0-	91	1	22987	2	N	-0-			-0-
08	27001	X	23101	-0-	-3900	-0-	93	1	23008	2	N	-0-			-0-
09	23280	X	NO RPT	-0-	-23280	-0-					N	NO RPT			-0-

GUILL-FURRH HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291091 COMPL. DATE 02/16/2021 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11607 - 20187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	44040	X	40267	-0-	-3773	-0-	142	1	40125	2	N	-0-			-0-
05	45136	X	40808	-0-	-4328	-0-	152	1	40656	2	N	-0-			-0-
06	42210	X	37715	-0-	-4495	-0-	153	1	37562	2	N	-0-			-0-
07	43834	X	40531	-0-	-3303	-0-	159	1	40372	2	N	-0-			-0-
08	43834	X	36973	-0-	-6861	-0-	149	1	36824	2	N	-0-			-0-
09	40260	X	NO RPT	-0-	-40260	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

GUILL-FURRH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291206 COMPL. DATE 02/15/2021 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11477 - 21429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	71040	X	58757	-0-	-12283	-0-	207	1	58550	2	N	-0-			-0-
05	72819	X	40567	-0-	-32252	-0-	151	1	40416	2	N	-0-			-0-
06	69090	X	36793	-0-	-32297	-0-	149	1	36644	2	N	-0-			-0-
07	68882	X	49282	-0-	-19600	-0-	194	1	49088	2	N	-0-			-0-
08	67766	X	51689	-0-	-16077	-0-	208	1	51481	2	N	-0-			-0-
09	58770	X	NO RPT	-0-	-58770	-0-					N	NO RPT			-0-

SPARKS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 291218 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11536 - 20236

04	85570	X	85570	-0-	-0-	-0-	298	1	85272	2	N	-0-			-0-
05	74078	X	74078	-0-	-0-	-0-	276	1	73802	2	N	-0-			-0-
06	66660	X	46581	-0-	-20079	-0-	150	1	46431	2	N	-0-			-0-
07	68882	X	-0-	-0-	-68882	-0-					N	-0-			-0-
08	68882	X	60186	-0-	-8696	-0-	243	1	59943	2	N	-0-			-0-
09	66660	X	NO RPT	-0-	-66660	-0-					N	NO RPT			-0-

SPARKS HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 291219 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11426 - 19976

04	73213	X	73213	-0-	-0-	-0-	255	1	72958	2	N	-0-			-0-
05	66650	X	65855	-0-	-795	-0-	246	1	65609	2	N	-0-			-0-
06	64500	X	43584	-0-	-20916	-0-	141	1	43443	2	N	-0-			-0-
07	66650	X	-0-	-0-	-66650	-0-					N	-0-			-0-
08	77254	X	77254	-0-	-0-	-0-	311	1	76943	2	N	-0-			-0-
09	64500	X	NO RPT	-0-	-64500	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS-GULLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291225 COMPL. DATE 05/29/2021 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11210 - 22116

04	108720	X	85763	-0-	-22957	-0-	305	1	85458	2	N	-0-			-0-
05	109027	X	87484	-0-	-21543	-0-	332	1	87152	2	N	-0-			-0-
06	101580	X	77767	-0-	-23813	-0-	327	1	77440	2	N	-0-			-0-
07	97464	X	77214	-0-	-20250	-0-	306	1	76908	2	N	-0-			-0-
08	94302	X	84158	-0-	-10144	-0-	332	1	83826	2	N	-0-			-0-
09	85770	X	NO RPT	-0-	-85770	-0-					N	NO RPT			-0-

SPARKS HV UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 291231 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11290 - 20609

04	81775	X	81775	-0-	-0-	-0-	285	1	81490	2	N	-0-			-0-
05	77462	X	77462	-0-	-0-	-0-	289	1	77173	2	N	-0-			-0-
06	61800	X	55572	-0-	-6228	-0-	179	1	55393	2	N	-0-			-0-
07	74307	X	24999	-0-	-49308	-0-	29	1	24970	2	N	-0-			-0-
08	86539	X	86539	-0-	-0-	-0-	349	1	86190	2	N	-0-			-0-
09	71910	X	NO RPT	-0-	-71910	-0-					N	NO RPT			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291240 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11113 - 20565

04	66240	X	61994	-0-	-4246	-0-	217	1	61777	2	N	-0-			-0-
05	68448	X	61059	-0-	-7389	-0-	233	1	60826	2	N	-0-			-0-
06	66240	X	58799	-0-	-7441	-0-	247	1	58552	2	N	-0-			-0-
07	68448	X	59653	-0-	-8795	-0-	233	1	59420	2	N	-0-			-0-
08	66123	X	58320	-0-	-7803	-0-	233	1	58087	2	N	-0-			-0-
09	61980	X	NO RPT	-0-	-61980	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS-GULLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291244 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10933 PERF.11154 - 22126

04	74670	X	66025	-0-	-8645	-0-	235	1	65790	2	N	-0-			-0-
05	76539	X	67860	-0-	-8679	-0-	257	1	67603	2	N	-0-			-0-
06	72270	X	64829	-0-	-7441	-0-	273	1	64556	2	N	-0-			-0-
07	71734	X	63588	-0-	-8146	-0-	252	1	63336	2	N	-0-			-0-
08	70587	X	65148	-0-	-5439	-0-	257	1	64891	2	N	-0-			-0-
09	66030	X	NO RPT	-0-	-66030	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291257 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10877 - 20479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	50880	X	43322	-0-	-7558	-0-	154	1	43168	2	N	-0-			-0-
05	51026	X	43452	-0-	-7574	-0-	160	1	43292	2	N	-0-			-0-
06	46560	X	42103	-0-	-4457	-0-	174	1	41929	2	N	-0-			-0-
07	48112	X	41078	-0-	-7034	-0-	162	1	40916	2	N	-0-			-0-
08	47089	X	42683	-0-	-4406	-0-	170	1	42513	2	N	-0-			-0-
09	43320	X	NO RPT	-0-	-43320	-0-					N	NO RPT			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 291258 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11095 - 20549

04	63810	X	53241	-0-	-10569	-0-	189	1	53052	2	N	-0-			-0-
05	64449	X	52981	-0-	-11468	-0-	195	1	52786	2	N	-0-			-0-
06	58740	X	51158	-0-	-7582	-0-	211	1	50947	2	N	-0-			-0-
07	59303	X	48645	-0-	-10658	-0-	191	1	48454	2	N	-0-			-0-
08	58125	X	54068	-0-	-4057	-0-	215	1	53853	2	N	-0-			-0-
09	53250	X	NO RPT	-0-	-53250	-0-					N	NO RPT			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 291335 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10967 - 20569

04	56130	X	49066	-0-	-7064	-0-	174	1	48892	2	N	-0-			-0-
05	56017	X	48746	-0-	-7271	-0-	179	1	48567	2	N	-0-			-0-
06	53610	X	46964	-0-	-6646	-0-	194	1	46770	2	N	-0-			-0-
07	55397	X	47133	-0-	-8264	-0-	185	1	46948	2	N	-0-			-0-
08	53351	X	47989	-0-	-5362	-0-	191	1	47798	2	N	-0-			-0-
09	49080	X	NO RPT	-0-	-49080	-0-					N	NO RPT			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 291336 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11245 - 19795

04	76470	X	65995	-0-	-10475	-0-	234	1	65761	2	N	-0-			-0-
05	76384	X	65507	-0-	-10877	-0-	241	1	65266	2	N	-0-			-0-
06	72570	X	63094	-0-	-9476	-0-	261	1	62833	2	N	-0-			-0-
07	74989	X	59801	-0-	-15188	-0-	236	1	59565	2	N	-0-			-0-
08	72447	X	66032	-0-	-6415	-0-	262	1	65770	2	N	-0-			-0-
09	66000	X	NO RPT	-0-	-66000	-0-					N	NO RPT			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291386 COMPL. DATE 05/29/2021 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11203 - 20691

04	77370	X	68826	-0-	-8544	-0-	241	1	68585	2	N	-0-			-0-
05	79267	X	68992	-0-	-10275	-0-	263	1	68729	2	N	-0-			-0-
06	76710	X	65839	-0-	-10871	-0-	277	1	65562	2	N	-0-			-0-
07	75764	X	66973	-0-	-8791	-0-	262	1	66711	2	N	-0-			-0-
08	73749	X	65562	-0-	-8187	-0-	262	1	65300	2	N	-0-			-0-
09	68820	X	NO RPT	-0-	-68820	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291397 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11691 - 21293

04	82260	X	72338	-0-	-9922	-0-	23	1	72315	2	N	-0-			-0-
05	82460	X	73010	-0-	-9450	-0-	21	1	72989	2	N	-0-			-0-
06	77400	X	68331	-0-	-9069	-0-	14	1	68317	2	N	-0-			-0-
07	78492	X	68216	-0-	-10276	-0-	15	1	68201	2	N	-0-			-0-
08	75299	X	68315	-0-	-6984	-0-	15	1	68300	2	N	-0-			-0-
09	72330	X	NO RPT	-0-	-72330	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGLEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291398 COMPL. DATE 03/24/2021 TOTAL DEPTH 11296 PERF.11563 - 21466

04	69060	X	58422	-0-	-10638	-0-	18	1	58404	2	N	-0-			-0-
05	67177	X	58931	-0-	-8246	-0-	17	1	58914	2	N	-0-			-0-
06	63750	X	54910	-0-	-8840	-0-	11	1	54899	2	N	-0-			-0-
07	63953	X	54434	-0-	-9519	-0-	12	1	54422	2	N	-0-			-0-
08	61597	X	53788	-0-	-7809	-0-	12	1	53776	2	N	-0-			-0-
09	58410	X	NO RPT	-0-	-58410	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

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
04	90060	X	77810	-0-	-12250	-0-	24	1	77786	2	N	-0-			-0-
05	88846	X	78652	-0-	-10194	-0-	17	1	78635	2	N	-0-			-0-
06	84180	X	73853	-0-	-10327	-0-	16	1	73837	2	N	-0-			-0-
07	84661	X	73914	-0-	-10747	-0-	17	1	73897	2	N	-0-			-0-
08	81561	X	73374	-0-	-8187	-0-	17	1	73357	2	N	-0-			-0-
09	77820	X	NO RPT	-0-	-77820	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGLEY HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291400 COMPL. DATE 03/25/2021 TOTAL DEPTH 11398 PERF.11658 - 21166

04	78090	X	66667	-0-	-11423	-0-	21	1	66646	2	N	-0-			-0-
05	79515	X	67832	-0-	-11683	-0-	14	1	67818	2	N	-0-			-0-
06	73350	X	63708	-0-	-9642	-0-	14	1	63694	2	N	-0-			-0-
07	73501	X	64052	-0-	-9449	-0-	14	1	64038	2	N	-0-			-0-
08	71207	X	63210	-0-	-7997	-0-	14	1	63196	2	N	-0-			-0-
09	66660	X	NO RPT	-0-	-66660	-0-					N	NO RPT			-0-

SPARKS HV UNIT J WELL #: 10H RRCID -> 291409 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11482 - 20801

04	69166	X	69166	-0-	-0-	-0-	241	1	68925	2	N	-0-			-0-
05	65230	X	65230	-0-	-0-	-0-	243	1	64987	2	N	-0-			-0-
06	49710	X	46696	-0-	-3014	-0-	151	1	46545	2	N	-0-			-0-
07	65689	X	21848	-0-	-43841	-0-	25	1	21823	2	N	-0-			-0-
08	65689	X	53006	-0-	-12683	-0-	214	1	52792	2	N	-0-			-0-
09	63570	X	NO RPT	-0-	-63570	-0-					N	NO RPT			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291451 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11062 - 20514

04	58890	X	48817	-0-	-10073	-0-	171	1	48646	2	N	-0-			-0-
05	56606	X	49059	-0-	-7547	-0-	187	1	48872	2	N	-0-			-0-
06	54780	X	46722	-0-	-8058	-0-	196	1	46526	2	N	-0-			-0-
07	56606	X	47800	-0-	-8806	-0-	187	1	47613	2	N	-0-			-0-
08	52421	X	46498	-0-	-5923	-0-	186	1	46312	2	N	-0-			-0-
09	48810	X	NO RPT	-0-	-48810	-0-					N	NO RPT			-0-

J.K. ABNEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291470 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11231 - 22934

04	79230	X	60502	-0-	-18728	-0-	210	1	60292	2	N	-0-			-0-
05	81871	X	63578	-0-	-18293	-0-	240	1	63338	2	N	-0-			-0-
06	78570	X	49135	-0-	-29435	-0-	204	1	48931	2	N	-0-			-0-
07	76539	X	67843	-0-	-8696	-0-	265	1	67578	2	N	-0-			-0-
08	73315	X	61879	-0-	-11436	-0-	250	1	61629	2	N	-0-			-0-
09	61530	X	NO RPT	-0-	-61530	-0-					N	NO RPT			-0-

J.K. ABNEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291471 COMPL. DATE 06/20/2021 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11355 - 23212

04	73380	X	60465	-0-	-12915	-0-	210	1	60255	2	N	-0-			-0-
05	74741	X	63141	-0-	-11600	-0-	238	1	62903	2	N	-0-			-0-
06	69120	X	48645	-0-	-20475	-0-	202	1	48443	2	N	-0-			-0-
07	70587	X	67507	-0-	-3080	-0-	264	1	67243	2	N	-0-			-0-
08	66991	X	60014	-0-	-6977	-0-	243	1	59771	2	N	-0-			-0-
09	61110	X	NO RPT	-0-	-61110	-0-					N	NO RPT			-0-

J.K. ABNEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291631 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11285 - 23213

04	77610	X	59776	-0-	-17834	-0-	207	1	59569	2	N	-0-			-0-
05	78399	X	64880	-0-	-13519	-0-	244	1	64636	2	N	-0-			-0-
06	72060	X	52295	-0-	-19765	-0-	218	1	52077	2	N	-0-			-0-
07	73036	X	68180	-0-	-4856	-0-	267	1	67913	2	N	-0-			-0-
08	70091	X	62828	-0-	-7263	-0-	254	1	62574	2	N	-0-			-0-
09	62790	X	NO RPT	-0-	-62790	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MOSELEY HV UNIT 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
04	45360	X	39163	-0-	-6197	-0-	136	1	39027	2	N	-0-			-0-
05	45229	X	41125	-0-	-4104	-0-	153	1	40972	2	N	-0-			-0-
06	43770	X	40731	-0-	-3039	-0-	169	1	40562	2	N	-0-			-0-
07	43803	X	39084	-0-	-4719	-0-	152	1	38932	2	N	-0-			-0-
08	43152	X	38442	-0-	-4710	-0-	152	1	38290	2	N	-0-			-0-
09	40740	X	NO RPT	-0-	-40740	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291674 COMPL. DATE 03/15/2021 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11541 - 21143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	43890	X	38493	-0-	-5397	-0-	12	1	38481	2	N	-0-			-0-
05	43617	X	38709	-0-	-4908	-0-	11	1	38698	2	N	-0-			-0-
06	41520	X	36546	-0-	-4974	-0-	7	1	36539	2	N	-0-			-0-
07	41571	X	36778	-0-	-4793	-0-	8	1	36770	2	N	-0-			-0-
08	40114	X	36256	-0-	-3858	-0-	8	1	36248	2	N	-0-			-0-
09	38490	X	NO RPT	-0-	-38490	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	51990	X	40722	-0-	-11268	-0-	144	1	40578	2	N	-0-			-0-
05	50685	X	39813	-0-	-10872	-0-	164	1	39649	2	N	-0-			-0-
06	47670	X	40398	-0-	-7272	-0-	174	1	40224	2	N	-0-			-0-
07	47027	X	40579	-0-	-6448	-0-	164	1	40415	2	N	-0-			-0-
08	45725	X	39495	-0-	-6230	-0-	165	1	39330	2	N	-0-			-0-
09	40710	X	NO RPT	-0-	-40710	-0-					N	NO RPT			-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
04	59160	X	50693	-0-	-8467	-0-	175	1	50518	2	N	-0-			-0-
05	61132	X	51901	-0-	-9231	-0-	194	1	51707	2	N	-0-			-0-
06	57390	X	49362	-0-	-8028	-0-	211	1	49151	2	N	-0-			-0-
07	55149	X	48889	-0-	-6260	-0-	186	1	48703	2	N	-0-			-0-
08	55149	X	48278	-0-	-6871	-0-	199	1	48079	2	N	-0-			-0-
09	50700	X	NO RPT	-0-	-50700	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDERS 'A' HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292169 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11368 - 21422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60900	X	48513	-0-	-12387	-0-	171	1	48342	2	N	-0-			-0-
05	57784	X	51433	-0-	-6351	-0-	194	1	51239	2	N	-0-			-0-
06	53850	X	49113	-0-	-4737	-0-	204	1	48909	2	N	-0-			-0-
07	54529	X	49881	-0-	-4648	-0-	194	1	49687	2	N	-0-			-0-
08	51429	X	50964	-0-	-465	-0-	203	1	50761	2	N	-0-			-0-
09	49770	X	NO RPT	-0-	-49770	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDERS 'A' HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292178 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11191 - 21245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61020	X	52015	-0-	-9005	-0-	184	1	51831	2	N	-0-			-0-
05	61318	X	52109	-0-	-9209	-0-	197	1	51912	2	N	-0-			-0-
06	58710	X	50002	-0-	-8708	-0-	208	1	49794	2	N	-0-			-0-
07	57784	X	52760	-0-	-5024	-0-	206	1	52554	2	N	-0-			-0-
08	53754	X	52574	-0-	-1180	-0-	210	1	52364	2	N	-0-			-0-
09	52020	X	NO RPT	-0-	-52020	-0-					N	NO RPT			-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
04	107580	X	78615	-0-	-28965	-0-	25	1	78590	2	N	-0-			-0-
05	102362	X	78073	-0-	-24289	-0-	19	1	78054	2	N	-0-			-0-
06	90600	X	72387	-0-	-18213	-0-	18	1	72369	2	N	-0-			-0-
07	89435	X	73092	-0-	-16343	-0-	14	1	73078	2	N	-0-			-0-
08	84444	X	70846	-0-	-13598	-0-	19	1	70827	2	N	-0-			-0-
09	78630	X	NO RPT	-0-	-78630	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

HOOPER HV UNIT 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
04	68730	X	56736	-0-	-11994	-0-	18	1	56718	2	N	-0-			-0-
05	66681	X	59963	-0-	-6718	-0-	14	1	59949	2	N	-0-			-0-
06	63360	X	55824	-0-	-7536	-0-	14	1	55810	2	N	-0-			-0-
07	63302	X	53662	-0-	-9640	-0-	10	1	53652	2	N	-0-			-0-
08	63302	X	53239	-0-	-10063	-0-	14	1	53225	2	N	-0-			-0-
09	58020	X	NO RPT	-0-	-58020	-0-					N	NO RPT			-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
04	73230	X	60346	-0-	-12884	-0-	19	1	60327	2	N	-0-			-0-
05	72354	X	61147	-0-	-11207	-0-	15	1	61132	2	N	-0-			-0-
06	67440	X	57140	-0-	-10300	-0-	14	1	57126	2	N	-0-			-0-
07	66991	X	58150	-0-	-8841	-0-	11	1	58139	2	N	-0-			-0-
08	64852	X	57032	-0-	-7820	-0-	15	1	57017	2	N	-0-			-0-
09	60360	X	NO RPT	-0-	-60360	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	48360	X	40719	-0-	-7641	-0-	13	1	40706	2	N	-0-			-0-
05	48205	X	40789	-0-	-7416	-0-	13	1	40776	2	N	-0-			-0-
06	44850	X	37992	-0-	-6858	-0-	13	1	37979	2	N	-0-			-0-
07	44764	X	38204	-0-	-6560	-0-	13	1	38191	2	N	-0-			-0-
08	43121	X	36881	-0-	-6240	-0-	7	1	36874	2	N	-0-			-0-
09	40710	X	NO RPT	-0-	-40710	-0-					N	NO RPT			-0-

STROUD HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292459 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11211 - 19560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	54210	X	43953	-0-	-10257	-0-	156	1	43797	2	N	-0-			-0-
05	55180	X	42764	-0-	-12416	-0-	177	1	42587	2	N	-0-			-0-
06	51210	X	43333	-0-	-7877	-0-	186	1	43147	2	N	-0-			-0-
07	49910	X	43679	-0-	-6231	-0-	177	1	43502	2	N	-0-			-0-
08	49445	X	42207	-0-	-7238	-0-	176	1	42031	2	N	-0-			-0-
09	43950	X	NO RPT	-0-	-43950	-0-					N	NO RPT			-0-

HOOPER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292460 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11809 - 21931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	73020	X	60457	-0-	-12563	-0-	19	1	60438	2	N	-0-			-0-
05	72602	X	59761	-0-	-12841	-0-	14	1	59747	2	N	-0-			-0-
06	66030	X	56065	-0-	-9965	-0-	14	1	56051	2	N	-0-			-0-
07	66867	X	56503	-0-	-10364	-0-	11	1	56492	2	N	-0-			-0-
08	63674	X	55403	-0-	-8271	-0-	15	1	55388	2	N	-0-			-0-
09	60450	X	NO RPT	-0-	-60450	-0-					N	NO RPT			-0-

SABINE ROYALTY NORTH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292467 COMPL. DATE 12/04/2021 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11600 - 19748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	73590	X	62767	-0-	-10823	-0-	20	1	62747	2	N	-0-			-0-
05	74028	X	63253	-0-	-10775	-0-	21	1	63232	2	N	-0-			-0-
06	68640	X	59259	-0-	-9381	-0-	20	1	59239	2	N	-0-			-0-
07	68913	X	59956	-0-	-8957	-0-	21	1	59935	2	N	-0-			-0-
08	66278	X	58246	-0-	-8032	-0-	10	1	58236	2	N	-0-			-0-
09	62760	X	NO RPT	-0-	-62760	-0-					N	NO RPT			-0-

MCLAURIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 292476 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11544 - 19643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	52800	X	43491	-0-	-9309	-0-	158	1	43333	2	N	-0-			-0-
05	47895	X	43959	-0-	-3936	-0-	146	1	43813	2	N	-0-			-0-
06	46350	X	40825	-0-	-5525	-0-	174	1	40651	2	N	-0-			-0-
07	46903	X	39866	-0-	-7037	-0-	150	1	39716	2	N	-0-			-0-
08	46097	X	37062	-0-	-9035	-0-	146	1	36916	2	N	-0-			-0-
09	43500	X	NO RPT	-0-	-43500	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SABINE ROYALTY NORTH HV UNIT 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
04	97470	X	83142	-0-	-14328	-0-	27	1	83115	2	N	-0-			-0-
05	97402	X	83686	-0-	-13716	-0-	28	1	83658	2	N	-0-			-0-
06	91410	X	78919	-0-	-12491	-0-	27	1	78892	2	N	-0-			-0-
07	91264	X	79076	-0-	-12188	-0-	28	1	79048	2	N	-0-			-0-
08	88350	X	77550	-0-	-10800	-0-	14	1	77536	2	N	-0-			-0-
09	83130	X	NO RPT	-0-	-83130	-0-					N	NO RPT			-0-

MCLAURIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292530 COMPL. DATE 01/09/2022 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11408 - 21010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	66090	X	43164	-0-	-22926	-0-	146	1	43018	2	N	-0-			-0-
05	54591	X	42970	-0-	-11621	-0-	149	1	42821	2	N	-0-			-0-
06	50070	X	40486	-0-	-9584	-0-	176	1	40310	2	N	-0-			-0-
07	51739	X	41331	-0-	-10408	-0-	180	1	41151	2	N	-0-			-0-
08	48639	X	42674	-0-	-5965	-0-	165	1	42509	2	N	-0-			-0-
09	43170	X	NO RPT	-0-	-43170	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	78930	X	67906	-0-	-11024	-0-	241	1	67665	2	N	-0-			-0-
05	80910	X	68737	-0-	-12173	-0-	259	1	68478	2	N	-0-			-0-
06	78300	X	65060	-0-	-13240	-0-	272	1	64788	2	N	-0-			-0-
07	76012	X	64918	-0-	-11094	-0-	258	1	64660	2	N	-0-			-0-
08	73997	X	63873	-0-	-10124	-0-	259	1	63614	2	N	-0-			-0-
09	67920	X	NO RPT	-0-	-67920	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDERS 'A' HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292572 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11412 - 21375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	70080	X	59676	-0-	-10404	-0-	211	1	59465	2	N	-0-			-0-
05	71176	X	60433	-0-	-10743	-0-	228	1	60205	2	N	-0-			-0-
06	66720	X	57406	-0-	-9314	-0-	238	1	57168	2	N	-0-			-0-
07	66216	X	58021	-0-	-8195	-0-	226	1	57795	2	N	-0-			-0-
08	61659	X	56831	-0-	-4828	-0-	227	1	56604	2	N	-0-			-0-
09	59670	X	NO RPT	-0-	-59670	-0-					N	NO RPT			-0-

MCLAURIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292594 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11527 - 19528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	44580	X	38968	-0-	-5612	-0-	142	1	38826	2	N	-0-			-0-
05	44082	X	39786	-0-	-4296	-0-	133	1	39653	2	N	-0-			-0-
06	42600	X	36584	-0-	-6016	-0-	156	1	36428	2	N	-0-			-0-
07	41478	X	34367	-0-	-7111	-0-	129	1	34238	2	N	-0-			-0-
08	41478	X	33881	-0-	-7597	-0-	133	1	33748	2	N	-0-			-0-
09	38970	X	NO RPT	-0-	-38970	-0-					N	NO RPT			-0-

MCLAURIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292612 COMPL. DATE 01/08/2022 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11517 - 21270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	59400	X	45299	-0-	-14101	-0-	154	1	45145	2	N	-0-			-0-
05	56699	X	46263	-0-	-10436	-0-	161	1	46102	2	N	-0-			-0-
06	54870	X	42303	-0-	-12567	-0-	184	1	42119	2	N	-0-			-0-
07	53816	X	44207	-0-	-9609	-0-	192	1	44015	2	N	-0-			-0-
08	50809	X	45706	-0-	-5103	-0-	176	1	45530	2	N	-0-			-0-
09	45300	X	NO RPT	-0-	-45300	-0-					N	NO RPT			-0-

JACKSON-FURRH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292613 COMPL. DATE 12/13/2021 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11333 - 21509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	82260	X	69543	-0-	-12717	-0-	247	1	69296	2	N	-0-			-0-
05	83204	X	71775	-0-	-11429	-0-	271	1	71504	2	N	-0-			-0-
06	78630	X	67276	-0-	-11354	-0-	281	1	66995	2	N	-0-			-0-
07	77996	X	68508	-0-	-9488	-0-	272	1	68236	2	N	-0-			-0-
08	76601	X	66481	-0-	-10120	-0-	270	1	66211	2	N	-0-			-0-
09	69540	X	NO RPT	-0-	-69540	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
JACKSON-FURRH HV UNIT 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
04	75960	X	65120	-0-	-10840	-0-	231	1	64889	2	N	-0-			-0-
05	76508	X	64898	-0-	-11610	-0-	245	1	64653	2	N	-0-			-0-
06	72630	X	61580	-0-	-11050	-0-	257	1	61323	2	N	-0-			-0-
07	71641	X	61703	-0-	-9938	-0-	245	1	61458	2	N	-0-			-0-
08	71176	X	60437	-0-	-10739	-0-	246	1	60191	2	N	-0-			-0-
09	65130	X	NO RPT	-0-	-65130	-0-					N	NO RPT			-0-

STROUD HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 292718 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11275 - 19576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	52230	X	46305	-0-	-5925	-0-	160	1	46145	2	N	-0-			-0-
05	53971	X	47207	-0-	-6764	-0-	177	1	47030	2	N	-0-			-0-
06	49560	X	45035	-0-	-4525	-0-	192	1	44843	2	N	-0-			-0-
07	50623	X	45817	-0-	-4806	-0-	174	1	45643	2	N	-0-			-0-
08	50623	X	45261	-0-	-5362	-0-	186	1	45075	2	N	-0-			-0-
09	46320	X	NO RPT	-0-	-46320	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	59490	X	50021	-0-	-9469	-0-	16	1	50005	2	N	-0-			-0-
05	59644	X	48104	-0-	-11540	-0-	14	1	48090	2	N	-0-			-0-
06	54780	X	43660	-0-	-11120	-0-	13	1	43647	2	N	-0-			-0-
07	54808	X	45355	-0-	-9453	-0-	14	1	45341	2	N	-0-			-0-
08	53196	X	45573	-0-	-7623	-0-	7	1	45566	2	N	-0-			-0-
09	50010	X	NO RPT	-0-	-50010	-0-					N	NO RPT			-0-

HOOPER HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 292720 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11668 - 19270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	68610	X	58006	-0-	-10604	-0-	19	1	57987	2	N	-0-			-0-
05	68417	X	55804	-0-	-12613	-0-	16	1	55788	2	N	-0-			-0-
06	63090	X	50194	-0-	-12896	-0-	15	1	50179	2	N	-0-			-0-
07	63302	X	51588	-0-	-11714	-0-	16	1	51572	2	N	-0-			-0-
08	61380	X	50934	-0-	-10446	-0-	8	1	50926	2	N	-0-			-0-
09	58020	X	NO RPT	-0-	-58020	-0-					N	NO RPT			-0-

HOOPER HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 292722 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 11344 PERF.11634 - 18938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	73200	X	60872	-0-	-12328	-0-	20	1	60852	2	N	-0-			-0-
05	73377	X	59440	-0-	-13937	-0-	17	1	59423	2	N	-0-			-0-
06	68040	X	53233	-0-	-14807	-0-	16	1	53217	2	N	-0-			-0-
07	67642	X	54900	-0-	-12742	-0-	17	1	54883	2	N	-0-			-0-
08	65596	X	55144	-0-	-10452	-0-	8	1	55136	2	N	-0-			-0-
09	60870	X	NO RPT	-0-	-60870	-0-					N	NO RPT			-0-

HOOPER HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 292760 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11867 - 19312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	65910	X	55852	-0-	-10058	-0-	18	1	55834	2	N	-0-			-0-
05	66278	X	53795	-0-	-12483	-0-	15	1	53780	2	N	-0-			-0-
06	61500	X	48353	-0-	-13147	-0-	15	1	48338	2	N	-0-			-0-
07	62031	X	51540	-0-	-10491	-0-	16	1	51524	2	N	-0-			-0-
08	60109	X	51770	-0-	-8339	-0-	8	1	51762	2	N	-0-			-0-
09	55860	X	NO RPT	-0-	-55860	-0-					N	NO RPT			-0-

STROUD HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 292778 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11529 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	40080	X	33621	-0-	-6459	-0-	116	1	33505	2	N	-0-			-0-
05	39959	X	33485	-0-	-6474	-0-	125	1	33360	2	N	-0-			-0-
06	37500	X	32148	-0-	-5352	-0-	137	1	32011	2	N	-0-			-0-
07	37572	X	35626	-0-	-1946	-0-	136	1	35490	2	N	-0-			-0-
08	36921	X	34546	-0-	-2375	-0-	142	1	34404	2	N	-0-			-0-
09	33630	X	NO RPT	-0-	-33630	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

MOSELEY HV UNIT 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
04	57960	X	50671	-0-	-7289	-0-	175	1	50496	2	N	-0-			-0-
05	57381	X	50631	-0-	-6750	-0-	189	1	50442	2	N	-0-			-0-
06	54480	X	47850	-0-	-6630	-0-	199	1	47651	2	N	-0-			-0-
07	55490	X	48597	-0-	-6893	-0-	189	1	48408	2	N	-0-			-0-
08	55490	X	48004	-0-	-7486	-0-	190	1	47814	2	N	-0-			-0-
09	50670	X	NO RPT	-0-	-50670	-0-					N	NO RPT			-0-

MOSELEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293113 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11285 - 23743

04	81090	X	66194	-0-	-14896	-0-	229	1	65965	2	N	-0-			-0-
05	76849	X	66321	-0-	-10528	-0-	247	1	66074	2	N	-0-			-0-
06	73980	X	62834	-0-	-11146	-0-	261	1	62573	2	N	-0-			-0-
07	73935	X	64042	-0-	-9893	-0-	249	1	63793	2	N	-0-			-0-
08	72323	X	62449	-0-	-9874	-0-	247	1	62202	2	N	-0-			-0-
09	66180	X	NO RPT	-0-	-66180	-0-					N	NO RPT			-0-

MOSELEY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293202 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11267 - 19662

04	51330	X	42420	-0-	-8910	-0-	150	1	42270	2	N	-0-			-0-
05	51863	X	42940	-0-	-8923	-0-	162	1	42778	2	N	-0-			-0-
06	48990	X	41058	-0-	-7932	-0-	170	1	40888	2	N	-0-			-0-
07	47616	X	41367	-0-	-6249	-0-	161	1	41206	2	N	-0-			-0-
08	43834	X	41123	-0-	-2711	-0-	164	1	40959	2	N	-0-			-0-
09	42420	X	NO RPT	-0-	-42420	-0-					N	NO RPT			-0-

MOSELEY HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293284 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11427 - 19879

04	57450	X	46544	-0-	-10906	-0-	164	1	46380	2	N	-0-			-0-
05	57877	X	47757	-0-	-10120	-0-	180	1	47577	2	N	-0-			-0-
06	54600	X	45368	-0-	-9232	-0-	188	1	45180	2	N	-0-			-0-
07	54932	X	45473	-0-	-9459	-0-	177	1	45296	2	N	-0-			-0-
08	48081	X	46980	-0-	-1101	-0-	188	1	46792	2	N	-0-			-0-
09	46530	X	NO RPT	-0-	-46530	-0-					N	NO RPT			-0-

ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293298 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11432 - 22838

04	106260	X	90715	-0-	-15545	-0-	317	1	90398	2	N	-0-			-0-
05	105958	X	90715	-0-	-15243	-0-	336	1	90379	2	N	-0-			-0-
06	98100	X	84866	-0-	-13234	-0-	358	1	84508	2	N	-0-			-0-
07	95511	X	85709	-0-	-9802	-0-	334	1	85375	2	N	-0-			-0-
08	95511	X	82808	-0-	-12703	-0-	330	1	82478	2	N	-0-			-0-
09	90720	X	NO RPT	-0-	-90720	-0-					N	NO RPT			-0-

ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293300 COMPL. DATE 02/13/2022 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11421 - 19720

04	66720	X	54148	-0-	-12572	-0-	189	1	53959	2	N	-0-			-0-
05	66712	X	55525	-0-	-11187	-0-	206	1	55319	2	N	-0-			-0-
06	62670	X	52407	-0-	-10263	-0-	221	1	52186	2	N	-0-			-0-
07	63705	X	52126	-0-	-11579	-0-	203	1	51923	2	N	-0-			-0-
08	60822	X	51220	-0-	-9602	-0-	204	1	51016	2	N	-0-			-0-
09	54150	X	NO RPT	-0-	-54150	-0-					N	NO RPT			-0-

ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293301 COMPL. DATE 02/15/2022 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11274 - 19472

04	50550	X	41125	-0-	-9425	-0-	144	1	40981	2	N	-0-			-0-
05	50561	X	41709	-0-	-8852	-0-	154	1	41555	2	N	-0-			-0-
06	45990	X	39389	-0-	-6601	-0-	166	1	39223	2	N	-0-			-0-
07	45911	X	39995	-0-	-5916	-0-	156	1	39839	2	N	-0-			-0-
08	44981	X	39008	-0-	-5973	-0-	156	1	38852	2	N	-0-			-0-
09	41130	X	NO RPT	-0-	-41130	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
04	61770	X	45607	-0-	-16163	-0-	160	1	45447	2	N	-0-			-0-
05	58714	X	46451	-0-	-12263	-0-	172	1	46279	2	N	-0-			-0-
06	50790	X	43854	-0-	-6936	-0-	185	1	43669	2	N	-0-			-0-
07	51150	X	44732	-0-	-6418	-0-	174	1	44558	2	N	-0-			-0-
08	49507	X	44660	-0-	-4847	-0-	178	1	44482	2	N	-0-			-0-
09	45600	X	NO RPT	-0-	-45600	-0-					N	NO RPT			-0-

C.M. ABNEY 'A' HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293470 COMPL. DATE 05/29/2022 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11296 - 22362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	102462	X	102462	-0-	-0-	-0-	355	1	102107	2	N	-0-			-0-
05	91636	X	75919	-0-	-15717	-0-	298	1	75621	2	N	-0-			-0-
06	86190	X	69411	-0-	-16779	-0-	285	1	69126	2	N	-0-			-0-
07	104780	X	66009	-0-	-38771	-0-	250	1	65759	2	N	-0-			-0-
08	104780	X	38818	-0-	-65962	-0-	157	1	38661	2	N	-0-			-0-
09	101400	X	NO RPT	-0-	-101400	-0-					N	NO RPT			-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	72450	X	55325	-0-	-17125	-0-	192	1	55133	2	N	-0-			-0-
05	70122	X	57093	-0-	-13029	-0-	215	1	56878	2	N	-0-			-0-
06	65910	X	53095	-0-	-12815	-0-	221	1	52874	2	N	-0-			-0-
07	63984	X	54339	-0-	-9645	-0-	213	1	54126	2	N	-0-			-0-
08	60264	X	53172	-0-	-7092	-0-	215	1	52957	2	N	-0-			-0-
09	55320	X	NO RPT	-0-	-55320	-0-					N	NO RPT			-0-

BRYSON A1 HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293512 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10656 PERF.11432 - 20912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	78450	X	59974	-0-	-18476	-0-	208	1	59766	2	N	-0-			-0-
05	77779	X	61205	-0-	-16574	-0-	231	1	60974	2	N	-0-			-0-
06	72000	X	57570	-0-	-14430	-0-	239	1	57331	2	N	-0-			-0-
07	69874	X	57146	-0-	-12728	-0-	224	1	56922	2	N	-0-			-0-
08	66495	X	57713	-0-	-8782	-0-	233	1	57480	2	N	-0-			-0-
09	59970	X	NO RPT	-0-	-59970	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDERS 'A' HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293521 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11249 - 23333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	99480	X	64313	-0-	-35167	-0-	224	1	64089	2	N	-0-			-0-
05	100378	X	70546	-0-	-29832	-0-	263	1	70283	2	N	-0-			-0-
06	87900	X	68637	-0-	-19263	-0-	289	1	68348	2	N	-0-			-0-
07	86242	X	74827	-0-	-11415	-0-	285	1	74542	2	N	-0-			-0-
08	84382	X	176	-0-	-84206	-0-	176	2			N	-0-			-0-
09	68640	X	NO RPT	-0-	-68640	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDERS 'A' HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293524 COMPL. DATE 05/28/2022 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11376 - 23233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	113190	X	86311	-0-	-26879	-0-	301	1	86010	2	N	-0-			-0-
05	110980	X	89287	-0-	-21693	-0-	333	1	88954	2	N	-0-			-0-
06	101250	X	83872	-0-	-17378	-0-	353	1	83519	2	N	-0-			-0-
07	99386	X	75785	-0-	-23601	-0-	289	1	75496	2	N	-0-			-0-
08	98177	X	178	-0-	-97999	-0-	178	2			N	-0-			-0-
09	86400	X	NO RPT	-0-	-86400	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDERS 'A' HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293525 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11188 - 23422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	108990	X	81442	-0-	-27548	-0-	284	1	81158	2	N	-0-			-0-
05	104997	X	81301	-0-	-23696	-0-	303	1	80998	2	N	-0-			-0-
06	95880	X	68519	-0-	-27361	-0-	288	1	68231	2	N	-0-			-0-
07	93217	X	77641	-0-	-15576	-0-	296	1	77345	2	N	-0-			-0-
08	93217	X	182	-0-	-93035	-0-	182	2			N	-0-			-0-
09	81450	X	NO RPT	-0-	-81450	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
04	87812	X	87812	-0-	-0-	-0-	305	1	87507	2	N	-0-			-0-
05	79670	X	66276	-0-	-13394	-0-	260	1	66016	2	N	-0-			-0-
06	74670	X	62178	-0-	-12492	-0-	255	1	61923	2	N	-0-			-0-
07	90737	X	56575	-0-	-34162	-0-	215	1	56360	2	N	-0-			-0-
08	90737	X	35489	-0-	-55248	-0-	143	1	35346	2	N	-0-			-0-
09	87810	X	NO RPT	-0-	-87810	-0-					N	NO RPT			-0-

FIELDS-ISAACS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293655 COMPL. DATE 06/20/2022 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11161 - 22849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	87966	X	87966	-0-	-0-	-0-	309	1	87657	2	N	-0-			-0-
05	89755	X	89755	-0-	-0-	-0-	336	1	89419	2	N	-0-			-0-
06	84224	X	84224	-0-	-0-	-0-	361	1	83863	2	N	-0-			-0-
07	84549	X	84549	-0-	-0-	-0-	336	1	84213	2	N	-0-			-0-
08	81809	X	81809	-0-	-0-	-0-	336	1	81473	2	N	-0-			-0-
09	15420	X	NO RPT	-0-	-15420	-0-					N	NO RPT			-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
04	64110	X	52016	-0-	-12094	-0-	186	1	51830	2	N	-0-			-0-
05	62372	X	52235	-0-	-10137	-0-	192	1	52043	2	N	-0-			-0-
06	58770	X	49188	-0-	-9582	-0-	200	1	48988	2	N	-0-			-0-
07	58187	X	47577	-0-	-10610	-0-	192	1	47385	2	N	-0-			-0-
08	58187	X	45107	-0-	-13080	-0-	177	1	44930	2	N	-0-			-0-
09	52020	X	NO RPT	-0-	-52020	-0-					N	NO RPT			-0-

C.M. ABNEY 'A' HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293733 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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
04	76260	X	58905	-0-	-17355	-0-	204	1	58701	2	N	-0-			-0-
05	74958	X	60309	-0-	-14649	-0-	227	1	60082	2	N	-0-			-0-
06	70770	X	56637	-0-	-14133	-0-	236	1	56401	2	N	-0-			-0-
07	68200	X	57485	-0-	-10715	-0-	225	1	57260	2	N	-0-			-0-
08	64759	X	57158	-0-	-7601	-0-	231	1	56927	2	N	-0-			-0-
09	58920	X	NO RPT	-0-	-58920	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDSON-MORELOCK HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293754 COMPL. DATE 08/06/2022 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11118 - 21289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97560	X	70025	-0-	-27535	-0-	241	1	69784	2	N	-0-			-0-
05	95759	X	70256	-0-	-25503	-0-	250	1	70006	2	N	-0-			-0-
06	89430	X	66004	-0-	-23426	-0-	279	1	65725	2	N	-0-			-0-
07	84258	X	64455	-0-	-19803	-0-	255	1	64200	2	N	-0-			-0-
08	77841	X	63040	-0-	-14801	-0-	257	1	62783	2	N	-0-			-0-
09	70020	X	NO RPT	-0-	-70020	-0-					N	NO RPT			-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
04	47160	X	39777	-0-	-7383	-0-	140	1	39637	2	N	-0-			-0-
05	47275	X	40773	-0-	-6502	-0-	154	1	40619	2	N	-0-			-0-
06	45750	X	38959	-0-	-6791	-0-	162	1	38797	2	N	-0-			-0-
07	44826	X	39004	-0-	-5822	-0-	152	1	38852	2	N	-0-			-0-
08	41106	X	38836	-0-	-2270	-0-	155	1	38681	2	N	-0-			-0-
09	39780	X	NO RPT	-0-	-39780	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
04	79290	X	64001	-0-	-15289	-0-	220	1	63781	2	N	-0-			-0-
05	79639	X	64701	-0-	-14938	-0-	230	1	64471	2	N	-0-			-0-
06	74340	X	64206	-0-	-10134	-0-	271	1	63935	2	N	-0-			-0-
07	72633	X	62349	-0-	-10284	-0-	245	1	62104	2	N	-0-			-0-
08	69719	X	60226	-0-	-9493	-0-	246	1	59980	2	N	-0-			-0-
09	64200	X	NO RPT	-0-	-64200	-0-					N	NO RPT			-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
04	76590	X	57255	-0-	-19335	-0-	204	1	57051	2	N	-0-			-0-
05	71114	X	57551	-0-	-13563	-0-	211	1	57340	2	N	-0-			-0-
06	65970	X	54126	-0-	-11844	-0-	220	1	53906	2	N	-0-			-0-
07	66216	X	52220	-0-	-13996	-0-	211	1	52009	2	N	-0-			-0-
08	64883	X	49545	-0-	-15338	-0-	195	1	49350	2	N	-0-			-0-
09	57270	X	NO RPT	-0-	-57270	-0-					N	NO RPT			-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
04	87330	X	71758	-0-	-15572	-0-	252	1	71506	2	N	-0-			-0-
05	88040	X	71308	-0-	-16732	-0-	265	1	71043	2	N	-0-			-0-
06	81690	X	64997	-0-	-16693	-0-	263	1	64734	2	N	-0-			-0-
07	81127	X	66604	-0-	-14523	-0-	262	1	66342	2	N	-0-			-0-
08	77934	X	65821	-0-	-12113	-0-	265	1	65556	2	N	-0-			-0-
09	71760	X	NO RPT	-0-	-71760	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293852 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11377 - 21162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109110	X	85176	-0-	-23934	-0-	300	1	84876	2	N	-0-			-0-
05	102207	X	84492	-0-	-17715	-0-	314	1	84178	2	N	-0-			-0-
06	95070	X	73840	-0-	-21230	-0-	299	1	73541	2	N	-0-			-0-
07	94550	X	80742	-0-	-13808	-0-	317	1	80425	2	N	-0-			-0-
08	91667	X	78818	-0-	-12849	-0-	317	1	78501	2	N	-0-			-0-
09	85170	X	NO RPT	-0-	-85170	-0-					N	NO RPT			-0-

FIELDS-ISAACS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293871 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11289 - 20236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65886	X	65886	-0-	-0-	-0-	231	1	65655	2	N	-0-			-0-
05	67419	X	67419	-0-	-0-	-0-	253	1	67166	2	N	-0-			-0-
06	62681	X	62681	-0-	-0-	-0-	269	1	62412	2	N	-0-			-0-
07	63562	X	63562	-0-	-0-	-0-	253	1	63309	2	N	-0-			-0-
08	61545	X	61545	-0-	-0-	-0-	253	1	61292	2	N	-0-			-0-
09	12270	X	NO RPT	-0-	-12270	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	141780	X	102216	-0-	-39564	-0-	362	1	101854	2	N	-0-			-0-
05	140399	X	117280	-0-	-23119	-0-	443	1	116837	2	N	-0-			-0-
06	130410	X	118604	-0-	-11806	-0-	486	1	118118	2	N	-0-			-0-
07	123938	X	114704	-0-	-9234	-0-	453	1	114251	2	N	-0-			-0-
08	118730	X	107989	-0-	-10741	-0-	430	1	107559	2	N	-0-			-0-
09	118590	X	NO RPT	-0-	-118590	-0-					N	NO RPT			-0-

MINNIE BELL HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293929 COMPL. DATE 10/19/2022 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11365 - 26139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	151620	X	106559	-0-	-45061	-0-	377	1	106182	2	N	-0-			-0-
05	148924	X	84067	-0-	-64857	-0-	318	1	83749	2	N	-0-			-0-
06	136980	X	13879	-0-	-123101	-0-	57	1	13822	2	N	-0-			-0-
07	137268	X	131168	-0-	-6100	-0-	519	1	130649	2	N	-0-			-0-
08	128309	X	117598	-0-	-10711	-0-	468	1	117130	2	N	-0-			-0-
09	106560	X	NO RPT	-0-	-106560	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

BRYSON A1 HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 293930 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11461 - 20354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105150	X	89014	-0-	-16136	-0-	313	1	88701	2	N	-0-			-0-
05	104005	X	89691	-0-	-14314	-0-	337	1	89354	2	N	-0-			-0-
06	98820	X	71349	-0-	-27471	-0-	300	1	71049	2	N	-0-			-0-
07	101060	X	98261	-0-	-2799	-0-	381	1	97880	2	N	-0-			-0-
08	101060	X	79784	-0-	-21276	-0-	320	1	79464	2	N	-0-			-0-
09	89010	X	NO RPT	-0-	-89010	-0-					N	NO RPT			-0-

BRYSON A1 HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 293931 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11353 - 22158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93420	X	79928	-0-	-13492	-0-	281	1	79647	2	N	-0-			-0-
05	92628	X	80005	-0-	-12623	-0-	301	1	79704	2	N	-0-			-0-
06	86310	X	59415	-0-	-26895	-0-	250	1	59165	2	N	-0-			-0-
07	90737	X	86463	-0-	-4274	-0-	335	1	86128	2	N	-0-			-0-
08	90737	X	70319	-0-	-20418	-0-	282	1	70037	2	N	-0-			-0-
09	79920	X	NO RPT	-0-	-79920	-0-					N	NO RPT			-0-

BRYSON A1 HV UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 293932 COMPL. DATE 10/16/2022 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11548 - 22288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	113430	X	94310	-0-	-19120	-0-	332	1	93978	2	N	-0-			-0-
05	112065	X	93967	-0-	-18098	-0-	353	1	93614	2	N	-0-			-0-
06	105930	X	70619	-0-	-35311	-0-	297	1	70322	2	N	-0-			-0-
07	107756	X	95983	-0-	-11773	-0-	375	1	95608	2	N	-0-			-0-
08	107756	X	79587	-0-	-28169	-0-	319	1	79268	2	N	-0-			-0-
09	94320	X	NO RPT	-0-	-94320	-0-					N	NO RPT			-0-

HOOPER HV UNIT J WELL #: 10H RRCID -> 293941 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11656 - 22246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	101070	X	84091	-0-	-16979	-0-	26	1	84065	2	N	-0-			-0-
05	98859	X	80795	-0-	-18064	-0-	24	1	80771	2	N	-0-			-0-
06	87510	X	74171	-0-	-13339	-0-	23	1	74148	2	N	-0-			-0-
07	88691	X	72864	-0-	-15827	-0-	24	1	72840	2	N	-0-			-0-
08	86893	X	70653	-0-	-16240	-0-	13	1	70640	2	N	-0-			-0-
09	84090	X	NO RPT	-0-	-84090	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294051 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11453 - 19653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	77700	X	62938	-0-	-14762	-0-	221	1	62717	2	N	-0-			-0-
05	78399	X	62449	-0-	-15950	-0-	232	1	62217	2	N	-0-			-0-
06	72960	X	58607	-0-	-14353	-0-	238	1	58369	2	N	-0-			-0-
07	84579	X	84579	-0-	-0-	-0-	332	1	84247	2	N	-0-			-0-
08	84221	X	84221	-0-	-0-	-0-	339	1	83882	2	N	-0-			-0-
09	62940	X	NO RPT	-0-	-62940	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 294061 COMPL. DATE 08/07/2022 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11377 - 21162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	86880	X	68206	-0-	-18674	-0-	240	1	67966	2	N	-0-			-0-
05	87203	X	63670	-0-	-23533	-0-	237	1	63433	2	N	-0-			-0-
06	82440	X	40340	-0-	-42100	-0-	164	1	40176	2	N	-0-			-0-
07	81871	X	41131	-0-	-40740	-0-	162	1	40969	2	N	-0-			-0-
08	78740	X	43852	-0-	-34888	-0-	176	1	43676	2	N	-0-			-0-
09	68220	X	NO RPT	-0-	-68220	-0-					N	NO RPT			-0-

HOOPER HV UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 294068 COMPL. DATE 09/07/2022 TOTAL DEPTH 11374 PERF.11819 - 22364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	163170	X	127362	-0-	-35808	-0-	40	1	127322	2	N	-0-			-0-
05	159929	X	128036	-0-	-31893	-0-	38	1	127998	2	N	-0-			-0-
06	143970	X	118378	-0-	-25592	-0-	37	1	118341	2	N	-0-			-0-
07	145948	X	115183	-0-	-30765	-0-	38	1	115145	2	N	-0-			-0-
08	138725	X	98998	-0-	-39727	-0-	18	1	98980	2	N	-0-			-0-
09	127350	X	NO RPT	-0-	-127350	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

MINNIE BELL HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294619 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11302 - 25936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	148170	X	102496	-0-	-45674	-0-	363	1	102133	2	N	-0-			-0-
05	146382	X	81551	-0-	-64831	-0-	308	1	81243	2	N	-0-			-0-
06	136080	X	14069	-0-	-122011	-0-	58	1	14011	2	N	-0-			-0-
07	133672	X	127484	-0-	-6188	-0-	504	1	126980	2	N	-0-			-0-
08	127875	X	117438	-0-	-10437	-0-	468	1	116970	2	N	-0-			-0-
09	102510	X	NO RPT	-0-	-102510	-0-					N	NO RPT			-0-

MINNIE BELL HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 294620 COMPL. DATE 10/25/2022 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11385 - 20413

04	100980	X	69844	-0-	-31136	-0-	247	1	69597	2	N	-0-			-0-
05	98673	X	53581	-0-	-45092	-0-	202	1	53379	2	N	-0-			-0-
06	93750	X	-0-	-0-	-93750	-0-					N	-0-			-0-
07	89278	X	89278	-0-	-0-	-0-	353	1	88925	2	N	-0-			-0-
08	100556	X	100556	-0-	-0-	-0-	401	1	100155	2	N	-0-			-0-
09	69840	X	NO RPT	-0-	-69840	-0-					N	NO RPT			-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 295949 COMPL. DATE 04/01/2023 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11545 - 21298

04	117840	X	102234	-0-	-15606	-0-	361	1	101873	2	N	-0-			-0-
05	106640	X	66082	-0-	-40558	-0-	247	1	65835	2	N	-0-			-0-
06	107273	X	107273	-0-	-0-	-0-	431	1	106842	2	N	-0-			-0-
07	105648	X	100413	-0-	-5235	-0-	335	1	100078	2	N	-0-			-0-
08	112382	X	112382	-0-	-0-	-0-	448	1	111934	2	N	-0-			-0-
09	107280	X	NO RPT	-0-	-107280	-0-					N	NO RPT			-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 295950 COMPL. DATE 04/01/2023 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11303 - 20939

04	141540	X	108156	-0-	-33384	-0-	382	1	107774	2	N	-0-			-0-
05	139965	X	77363	-0-	-62602	-0-	290	1	77073	2	N	-0-			-0-
06	130230	X	104393	-0-	-25837	-0-	419	1	103974	2	N	-0-			-0-
07	130572	X	93364	-0-	-37208	-0-	311	1	93053	2	N	-0-			-0-
08	125426	X	104359	-0-	-21067	-0-	416	1	103943	2	N	-0-			-0-
09	108150	X	NO RPT	-0-	-108150	-0-					N	NO RPT			-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 295951 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11450 - 21207

04	116640	X	86996	-0-	-29644	-0-	308	1	86688	2	N	-0-			-0-
05	114235	X	71964	-0-	-42271	-0-	270	1	71694	2	N	-0-			-0-
06	105690	X	86700	-0-	-18990	-0-	360	1	86340	2	N	-0-			-0-
07	102889	X	74334	-0-	-28555	-0-	246	1	74088	2	N	-0-			-0-
08	96069	X	82323	-0-	-13746	-0-	329	1	81994	2	N	-0-			-0-
09	87000	X	NO RPT	-0-	-87000	-0-					N	NO RPT			-0-

CRENSHAW-STUDDARD HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 295980 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11490 - 18859

04	90090	X	56666	-0-	-33424	-0-	197	1	56469	2	N	-0-			-0-
05	76043	X	56572	-0-	-19471	-0-	211	1	56361	2	N	-0-			-0-
06	67740	X	52190	-0-	-15550	-0-	218	1	51972	2	N	-0-			-0-
07	66340	X	51496	-0-	-14844	-0-	198	1	51298	2	N	-0-			-0-
08	63736	X	49022	-0-	-14714	-0-	198	1	48824	2	N	-0-			-0-
09	56670	X	NO RPT	-0-	-56670	-0-					N	NO RPT			-0-

CRENSHAW-STUDDARD HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 295986 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11438 - 25391

04	T. A.		193344	-0-	193344	1120715	673	1	192671	2	N	-0-			-0-
05	T. A.		184097	-0-	184097	1304812	688	1	183409	2	N	-0-			-0-
06	T. A.		170190	-0-	170190	1475002	712	1	169478	2	N	-0-			-0-
07	1641446	X	166444	-0-	-1475002	-0-	639	1	165805	2	N	-0-			-0-
08	158331	X	158331	-0-	-0-	-0-	639	1	157692	2	N	-0-			-0-
09	193350	X	NO RPT	-0-	-193350	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MCJIMSEY-WOOLWORTH HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 295996 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11778 - 21993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	114870	X	86824	-0-	-28046	-0-	304	1	86520	2	N	-0-			-0-
05	112468	X	96671	-0-	-15797	-0-	364	1	96307	2	N	-0-			-0-
06	130269	X	130269	-0-	-0-	-0-	545	1	129724	2	N	-0-			-0-
07	119955	X	119955	-0-	-0-	-0-	476	1	119479	2	N	-0-			-0-
08	97159	X	97159	-0-	-0-	-0-	387	1	96772	2	N	-0-			-0-
09	130260	X	NO RPT	-0-	-130260	-0-					N	NO RPT			-0-

MCJIMSEY-WOOLWORTH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296005 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11530 - 22133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	131520	X	100150	-0-	-31370	-0-	351	1	99799	2	N	-0-			-0-
05	127999	X	42521	-0-	-85478	-0-	160	1	42361	2	N	-0-			-0-
06	118800	X	13182	-0-	-105618	-0-	55	1	13127	2	N	-0-			-0-
07	131646	X	131646	-0-	-0-	-0-	522	1	131124	2	N	-0-			-0-
08	109833	X	106598	-0-	-3235	-0-	424	1	106174	2	N	-0-			-0-
09	100140	X	NO RPT	-0-	-100140	-0-					N	NO RPT			-0-

HARRISON HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296019 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11497 - 21789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	135420	X	100669	-0-	-34751	-0-	356	1	100313	2	N	-0-			-0-
05	132463	X	88869	-0-	-43594	-0-	334	1	88535	2	N	-0-			-0-
06	122370	X	100504	-0-	-21866	-0-	418	1	100086	2	N	-0-			-0-
07	119195	X	90749	-0-	-28446	-0-	298	1	90451	2	N	-0-			-0-
08	112220	X	99506	-0-	-12714	-0-	397	1	99109	2	N	-0-			-0-
09	100680	X	NO RPT	-0-	-100680	-0-					N	NO RPT			-0-

MCJIMSEY-WOOLWORTH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296021 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 11081 PERF.11577 - 22244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	68730	X	50585	-0-	-18145	-0-	177	1	50408	2	N	-0-			-0-
05	66371	X	17951	-0-	-48420	-0-	68	1	17883	2	N	-0-			-0-
06	61590	X	-0-	-0-	-61590	-0-					N	-0-			-0-
07	63867	X	63867	-0-	-0-	-0-	253	1	63614	2	N	-0-			-0-
08	80027	X	80027	-0-	-0-	-0-	319	1	79708	2	N	-0-			-0-
09	50580	X	NO RPT	-0-	-50580	-0-					N	NO RPT			-0-

TROSPER-JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296032 COMPL. DATE 07/26/2023 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11478 - 21133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	200160	X	140808	-0-	-59352	-0-	491	1	140317	2	N	-0-			-0-
05	192913	X	139903	-0-	-53010	-0-	518	1	139385	2	N	-0-			-0-
06	171360	X	128800	-0-	-42560	-0-	539	1	128261	2	N	-0-			-0-
07	170624	X	125875	-0-	-44749	-0-	502	1	125373	2	N	-0-			-0-
08	158596	X	120519	-0-	-38077	-0-	481	1	120038	2	N	-0-			-0-
09	140820	X	NO RPT	-0-	-140820	-0-					N	NO RPT			-0-

ANTHONY-LANCASTER HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296033 COMPL. DATE 08/02/2023 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11421 - 23414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	167100	X	129223	-0-	-37877	-0-	452	1	128771	2	N	-0-			-0-
05	161014	X	127460	-0-	-33554	-0-	472	1	126988	2	N	-0-			-0-
06	150030	X	121900	-0-	-28130	-0-	516	1	121384	2	N	-0-			-0-
07	145018	X	118631	-0-	-26387	-0-	458	1	118173	2	N	-0-			-0-
08	141887	X	115266	-0-	-26621	-0-	459	1	114807	2	N	-0-			-0-
09	129210	X	NO RPT	-0-	-129210	-0-					N	NO RPT			-0-

ANTHONY-COLEMAN HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296044 COMPL. DATE 07/29/2023 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11434 - 23734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	182610	X	136669	-0-	-45941	-0-	478	1	136191	2	N	-0-			-0-
05	174282	X	132118	-0-	-42164	-0-	489	1	131629	2	N	-0-			-0-
06	162060	X	112023	-0-	-50037	-0-	474	1	111549	2	N	-0-			-0-
07	155093	X	122172	-0-	-32921	-0-	472	1	121700	2	N	-0-			-0-
08	150195	X	118501	-0-	-31694	-0-	471	1	118030	2	N	-0-			-0-
09	136680	X	NO RPT	-0-	-136680	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

TILLER-MCJIMSEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296067 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11271 - 22093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	153270	X	123977	-0-	-29293	-0-	438	1	123539	2	N	-0-			-0-
05	150071	X	121857	-0-	-28214	-0-	448	1	121409	2	N	-0-			-0-
06	140250	X	123393	-0-	-16857	-0-	522	1	122871	2	N	-0-			-0-
07	135005	X	120022	-0-	-14983	-0-	475	1	119547	2	N	-0-			-0-
08	128123	X	107836	-0-	-20287	-0-	431	1	107405	2	N	-0-			-0-
09	123990	X	NO RPT	-0-	-123990	-0-					N	NO RPT			-0-

TILLER-MCJIMSEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296068 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11216 - 21972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	126930	X	96919	-0-	-30011	-0-	342	1	96577	2	N	-0-			-0-
05	121551	X	97331	-0-	-24220	-0-	358	1	96973	2	N	-0-			-0-
06	111690	X	89387	-0-	-22303	-0-	378	1	89009	2	N	-0-			-0-
07	107725	X	91644	-0-	-16081	-0-	362	1	91282	2	N	-0-			-0-
08	100161	X	85921	-0-	-14240	-0-	344	1	85577	2	N	-0-			-0-
09	96930	X	NO RPT	-0-	-96930	-0-					N	NO RPT			-0-

TILLERY-KOCH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296072 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11518 - 20465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	106260	X	80083	-0-	-26177	-0-	281	1	79802	2	N	-0-			-0-
05	109802	X	63741	-0-	-46061	-0-	237	1	63504	2	N	-0-			-0-
06	101370	X	71070	-0-	-30300	-0-	294	1	70776	2	N	-0-			-0-
07	95356	X	76344	-0-	-19012	-0-	312	1	76032	2	N	-0-			-0-
08	90086	X	79301	-0-	-10785	-0-	315	1	78986	2	N	-0-			-0-
09	80070	X	NO RPT	-0-	-80070	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIS CARGILL HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296073 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11403 - 22886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	152280	X	127493	-0-	-24787	-0-	451	1	127042	2	N	-0-			-0-
05	157356	X	123886	-0-	-33470	-0-	467	1	123419	2	N	-0-			-0-
06	152280	X	117107	-0-	-35173	-0-	495	1	116612	2	N	-0-			-0-
07	150443	X	113130	-0-	-37313	-0-	438	1	112692	2	N	-0-			-0-
08	142104	X	110070	-0-	-32034	-0-	437	1	109633	2	N	-0-			-0-
09	127500	X	NO RPT	-0-	-127500	-0-					N	NO RPT			-0-

TROSPER-JERNIGAN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296077 COMPL. DATE 07/29/2023 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11471 - 22667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	252360	X	177382	-0-	-74978	-0-	618	1	176764	2	N	-0-			-0-
05	243846	X	175978	-0-	-67868	-0-	652	1	175326	2	N	-0-			-0-
06	216600	X	161425	-0-	-55175	-0-	675	1	160750	2	N	-0-			-0-
07	215171	X	155778	-0-	-59393	-0-	621	1	155157	2	N	-0-			-0-
08	201903	X	148792	-0-	-53111	-0-	594	1	148198	2	N	-0-			-0-
09	177390	X	NO RPT	-0-	-177390	-0-					N	NO RPT			-0-

TILLERY-KOCH HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 296079 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11254 - 21307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	97230	X	74648	-0-	-22582	-0-	262	1	74386	2	N	-0-			-0-
05	97123	X	56056	-0-	-41067	-0-	209	1	55847	2	N	-0-			-0-
06	88080	X	42267	-0-	-45813	-0-	175	1	42092	2	N	-0-			-0-
07	86056	X	72954	-0-	-13102	-0-	299	1	72655	2	N	-0-			-0-
08	79329	X	74721	-0-	-4608	-0-	297	1	74424	2	N	-0-			-0-
09	74640	X	NO RPT	-0-	-74640	-0-					N	NO RPT			-0-

MCJIMSEY-WOOLWORTH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296096 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11416 - 22083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	194010	X	148095	-0-	-45915	-0-	518	1	147577	2	N	-0-			-0-
05	188201	X	56976	-0-	-131225	-0-	214	1	56762	2	N	-0-			-0-
06	176190	X	-0-	-0-	-176190	-0-					N	-0-			-0-
07	170500	X	134711	-0-	-35789	-0-	534	1	134177	2	N	-0-			-0-
08	166823	X	166823	-0-	-0-	-0-	664	1	166159	2	N	-0-			-0-
09	148110	X	NO RPT	-0-	-148110	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
RICHARDSON-MORELOCK HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296097 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11211 - 21474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	119610	X	75384	-0-	-44226	-0-	259	1	75125	2	N	-0-			-0-
05	111476	X	74525	-0-	-36951	-0-	265	1	74260	2	N	-0-			-0-
06	97050	X	68670	-0-	-28380	-0-	290	1	68380	2	N	-0-			-0-
07	88102	X	69609	-0-	-18493	-0-	274	1	69335	2	N	-0-			-0-
08	83173	X	66604	-0-	-16569	-0-	272	1	66332	2	N	-0-			-0-
09	75390	X	NO RPT	-0-	-75390	-0-					N	NO RPT			-0-

HARRISON HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296131 COMPL. DATE 04/11/2023 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11376 - 21579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	153240	X	117585	-0-	-35655	-0-	416	1	117169	2	N	-0-			-0-
05	149544	X	111609	-0-	-37935	-0-	419	1	111190	2	N	-0-			-0-
06	138930	X	108785	-0-	-30145	-0-	452	1	108333	2	N	-0-			-0-
07	136183	X	103806	-0-	-32377	-0-	341	1	103465	2	N	-0-			-0-
08	128061	X	113202	-0-	-14859	-0-	452	1	112750	2	N	-0-			-0-
09	117600	X	NO RPT	-0-	-117600	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIS-CARGILL HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296158 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11390 - 23184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	175530	X	143836	-0-	-31694	-0-	509	1	143327	2	N	-0-			-0-
05	181381	X	139312	-0-	-42069	-0-	525	1	138787	2	N	-0-			-0-
06	175530	X	131247	-0-	-44283	-0-	555	1	130692	2	N	-0-			-0-
07	170221	X	127342	-0-	-42879	-0-	492	1	126850	2	N	-0-			-0-
08	159929	X	124281	-0-	-35648	-0-	493	1	123788	2	N	-0-			-0-
09	143850	X	NO RPT	-0-	-143850	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDERS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296174 COMPL. DATE 06/15/2023 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11775 - 19896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	116310	X	82834	-0-	-33476	-0-	294	1	82540	2	N	-0-			-0-
05	113553	X	83516	-0-	-30037	-0-	316	1	83200	2	N	-0-			-0-
06	98610	X	69867	-0-	-28743	-0-	295	1	69572	2	N	-0-			-0-
07	124341	X	89226	-0-	-35115	-0-	345	1	88881	2	N	-0-			-0-
08	124341	X	79806	-0-	-44535	-0-	441	1	79365	2	N	-0-			-0-
09	82830	X	NO RPT	-0-	-82830	-0-					N	NO RPT			-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 296214 COMPL. DATE 04/08/2023 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11421 - 21115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	129900	X	95446	-0-	-34454	-0-	337	1	95109	2	N	-0-			-0-
05	127255	X	72832	-0-	-54423	-0-	273	1	72559	2	N	-0-			-0-
06	115590	X	98970	-0-	-16620	-0-	397	1	98573	2	N	-0-			-0-
07	112375	X	87302	-0-	-25073	-0-	291	1	87011	2	N	-0-			-0-
08	106175	X	95093	-0-	-11082	-0-	379	1	94714	2	N	-0-			-0-
09	98970	X	NO RPT	-0-	-98970	-0-					N	NO RPT			-0-

CHAD ELLIS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296220 COMPL. DATE 05/14/2023 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11245 - 24824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	217950	X	175701	-0-	-42249	-0-	613	1	175088	2	N	-0-			-0-
05	219480	X	175891	-0-	-43589	-0-	651	1	175240	2	N	-0-			-0-
06	195780	X	165754	-0-	-30026	-0-	695	1	165059	2	N	-0-			-0-
07	198152	X	164210	-0-	-33942	-0-	643	1	163567	2	N	-0-			-0-
08	187333	X	158959	-0-	-28374	-0-	635	1	158324	2	N	-0-			-0-
09	175710	X	NO RPT	-0-	-175710	-0-					N	NO RPT			-0-

ABNEY 1215 HV UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 296221 COMPL. DATE 05/31/2023 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11493 - 20197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	119040	X	87212	-0-	-31828	-0-	303	1	86909	2	N	-0-			-0-
05	116901	X	84657	-0-	-32244	-0-	324	1	84333	2	N	-0-			-0-
06	104370	X	78878	-0-	-25492	-0-	237	1	78641	2	N	-0-			-0-
07	101153	X	68064	-0-	-33089	-0-	264	1	67800	2	N	-0-			-0-
08	98270	X	91559	-0-	-6711	-0-	368	1	91191	2	N	-0-			-0-
09	87210	X	NO RPT	-0-	-87210	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MORELOCK-WHITE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296222 COMPL. DATE 08/16/2023 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11515 - 20163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	165960	X	135864	-0-	-30096	-0-	472	1	135392	2	N	-0-			-0-
05	151745	X	140935	-0-	-10810	-0-	531	1	140404	2	N	-0-			-0-
06	144210	X	126920	-0-	-17290	-0-	536	1	126384	2	N	-0-			-0-
07	142600	X	122818	-0-	-19782	-0-	483	1	122335	2	N	-0-			-0-
08	142600	X	116909	-0-	-25691	-0-	469	1	116440	2	N	-0-			-0-
09	136380	X	NO RPT	-0-	-136380	-0-					N	NO RPT			-0-

ABNEY-T.P. SMITH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296237 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 10927 PERF.11259 - 20829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	136020	X	96268	-0-	-39752	-0-	332	1	95936	2	N	-0-			-0-
05	129673	X	96974	-0-	-32699	-0-	366	1	96608	2	N	-0-			-0-
06	117780	X	88598	-0-	-29182	-0-	376	1	88222	2	N	-0-			-0-
07	114452	X	87926	-0-	-26526	-0-	344	1	87582	2	N	-0-			-0-
08	107570	X	54152	-0-	-53418	-0-	216	1	53936	2	N	-0-			-0-
09	96270	X	NO RPT	-0-	-96270	-0-					N	NO RPT			-0-

TILLERY-KOCH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296241 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 10892 PERF.11100 - 20196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	106860	X	83277	-0-	-23583	-0-	293	1	82984	2	N	-0-			-0-
05	110422	X	68204	-0-	-42218	-0-	254	1	67950	2	N	-0-			-0-
06	104220	X	71521	-0-	-32699	-0-	296	1	71225	2	N	-0-			-0-
07	99169	X	77727	-0-	-21442	-0-	318	1	77409	2	N	-0-			-0-
08	94364	X	78277	-0-	-16087	-0-	311	1	77966	2	N	-0-			-0-
09	83280	X	NO RPT	-0-	-83280	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDERS NORTH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296242 COMPL. DATE 06/13/2023 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11476 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	66000	X	48178	-0-	-17822	-0-	171	1	48007	2	N	-0-			-0-
05	63209	X	50046	-0-	-13163	-0-	189	1	49857	2	N	-0-			-0-
06	57060	X	38821	-0-	-18239	-0-	164	1	38657	2	N	-0-			-0-
07	68355	X	50366	-0-	-17989	-0-	195	1	50171	2	N	-0-			-0-
08	68355	X	45556	-0-	-22799	-0-	252	1	45304	2	N	-0-			-0-
09	48420	X	NO RPT	-0-	-48420	-0-					N	NO RPT			-0-

TROSPER-JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296243 COMPL. DATE 08/03/2023 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11196 - 22726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6337620	X	138016	-0-	-6199604	-0-	481	1	137535	2	N	-0-			-0-
05	135905	X	135905	-0-	-0-	-0-	504	1	135401	2	N	-0-			-0-
06	125628	X	125628	-0-	-0-	-0-	526	1	125102	2	N	-0-			-0-
07	122765	X	122765	-0-	-0-	-0-	489	1	122276	2	N	-0-			-0-
08	118766	X	118766	-0-	-0-	-0-	474	1	118292	2	N	-0-			-0-
09	55860	X	NO RPT	-0-	-55860	-0-					N	NO RPT			-0-

TROSPER-TILLER-CRENSHAW HV UNT C WELL #: 3H RRCID -> 296244 COMPL. DATE 07/08/2023 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11348 - 22309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6483952	X	158561	-0-	-6325391	-0-	555	1	158006	2	N	-0-			-0-
05	159401	X	159401	-0-	-0-	-0-	591	1	158810	2	N	-0-			-0-
06	147257	X	147257	-0-	-0-	-0-	615	1	146642	2	N	-0-			-0-
07	144684	X	144684	-0-	-0-	-0-	575	1	144109	2	N	-0-			-0-
08	138742	X	138742	-0-	-0-	-0-	555	1	138187	2	N	-0-			-0-
09	61650	X	NO RPT	-0-	-61650	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDERS NORTH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296251 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11659 - 18865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	117480	X	88535	-0-	-28945	-0-	315	1	88220	2	N	-0-			-0-
05	115475	X	87873	-0-	-27602	-0-	332	1	87541	2	N	-0-			-0-
06	105630	X	75759	-0-	-29871	-0-	320	1	75439	2	N	-0-			-0-
07	127379	X	84687	-0-	-42692	-0-	328	1	84359	2	N	-0-			-0-
08	127379	X	82066	-0-	-45313	-0-	454	1	81612	2	N	-0-			-0-
09	88530	X	NO RPT	-0-	-88530	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

ABNEY-T.P. SMITH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296341 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11204 - 20567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	139920	X	102833	-0-	-37087	-0-	354	1	102479	2	N	-0-			-0-
05	131626	X	102497	-0-	-29129	-0-	387	1	102110	2	N	-0-			-0-
06	122370	X	92814	-0-	-29556	-0-	394	1	92420	2	N	-0-			-0-
07	119009	X	93866	-0-	-25143	-0-	367	1	93499	2	N	-0-			-0-
08	110577	X	52642	-0-	-57935	-0-	210	1	52432	2	N	-0-			-0-
09	102840	X	NO RPT	-0-	-102840	-0-					N	NO RPT			-0-

POPE JEAN WEST HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296405 COMPL. DATE 08/24/2023 TOTAL DEPTH 11441 PERF.11793 - 17420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	91290	X	83757	-0-	-7533	-0-	26	1	83731	2	N	-0-			-0-
05	86707	X	76595	-0-	-10112	-0-	20	1	76575	2	N	-0-			-0-
06	80670	X	66368	-0-	-14302	-0-	18	1	66350	2	N	-0-			-0-
07	86552	X	63302	-0-	-23250	-0-	13	1	63289	2	N	-0-			-0-
08	86552	X	59511	-0-	-27041	-0-	13	1	59498	2	N	-0-			-0-
09	83760	X	NO RPT	-0-	-83760	-0-					N	NO RPT			-0-

ABNEY-T.P. SMITH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296432 COMPL. DATE 05/27/2023 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11489 - 20791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	140550	X	96881	-0-	-43669	-0-	334	1	96547	2	N	-0-			-0-
05	134075	X	96482	-0-	-37593	-0-	364	1	96118	2	N	-0-			-0-
06	121830	X	87381	-0-	-34449	-0-	371	1	87010	2	N	-0-			-0-
07	117459	X	79797	-0-	-37662	-0-	312	1	79485	2	N	-0-			-0-
08	108500	X	48446	-0-	-60054	-0-	193	1	48253	2	N	-0-			-0-
09	96870	X	NO RPT	-0-	-96870	-0-					N	NO RPT			-0-

CHAD ELLIS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296564 COMPL. DATE 05/07/2023 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11515 - 24416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	241470	X	185507	-0-	-55963	-0-	647	1	184860	2	N	-0-			-0-
05	240808	X	184470	-0-	-56338	-0-	682	1	183788	2	N	-0-			-0-
06	214830	X	170404	-0-	-44426	-0-	715	1	169689	2	N	-0-			-0-
07	213683	X	168118	-0-	-45565	-0-	659	1	167459	2	N	-0-			-0-
08	204166	X	159007	-0-	-45159	-0-	636	1	158371	2	N	-0-			-0-
09	185520	X	NO RPT	-0-	-185520	-0-					N	NO RPT			-0-

POPE JEAN WEST HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 296602 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11737 - 19550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	195060	X	147022	-0-	-48038	-0-	46	1	146976	2	N	-0-			-0-
05	186217	X	144293	-0-	-41924	-0-	37	1	144256	2	N	-0-			-0-
06	173910	X	131183	-0-	-42727	-0-	37	1	131146	2	N	-0-			-0-
07	167741	X	127665	-0-	-40076	-0-	25	1	127640	2	N	-0-			-0-
08	160580	X	110382	-0-	-50198	-0-	25	1	110357	2	N	-0-			-0-
09	147030	X	NO RPT	-0-	-147030	-0-					N	NO RPT			-0-

ABNEY 1215 HV UNIT WELL #: 4H RRCID -> 296606 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11334 - 19972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	135690	X	103063	-0-	-32627	-0-	357	1	102706	2	N	-0-			-0-
05	131874	X	101899	-0-	-29975	-0-	389	1	101510	2	N	-0-			-0-
06	121260	X	94753	-0-	-26507	-0-	285	1	94468	2	N	-0-			-0-
07	118606	X	83929	-0-	-34677	-0-	325	1	83604	2	N	-0-			-0-
08	114607	X	101273	-0-	-13334	-0-	407	1	100866	2	N	-0-			-0-
09	103050	X	NO RPT	-0-	-103050	-0-					N	NO RPT			-0-

TROSPER-TILLER-CRENSHAW HV UNT A WELL #: 1H RRCID -> 296644 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11194 - 23555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	201780	X	140705	-0-	-61075	-0-	493	1	140212	2	N	-0-			-0-
05	193874	X	140937	-0-	-52937	-0-	523	1	140414	2	N	-0-			-0-
06	173610	X	129752	-0-	-43858	-0-	542	1	129210	2	N	-0-			-0-
07	171182	X	126033	-0-	-45149	-0-	501	1	125532	2	N	-0-			-0-
08	159836	X	120734	-0-	-39102	-0-	483	1	120251	2	N	-0-			-0-
09	140700	X	NO RPT	-0-	-140700	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TILLERY-KOCH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296673 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11366 - 21569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	130560	X	103567	-0-	-26993	-0-	364	1	103203	2	N	-0-					-0-
05	130107	X	77430	-0-	-52677	-0-	288	1	77142	2	N	-0-					-0-
06	118200	X	60709	-0-	-57491	-0-	251	1	60458	2	N	-0-					-0-
07	114297	X	106245	-0-	-8052	-0-	435	1	105810	2	N	-0-					-0-
08	111259	X	103197	-0-	-8062	-0-	410	1	102787	2	N	-0-					-0-
09	103560	X	NO RPT	-0-	-103560	-0-					N	NO RPT					-0-

MORELOCK-WHITE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296680 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11218 - 19982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	193050	X	123285	-0-	-69765	-0-	428	1	122857	2	N	-0-					-0-
05	130531	X	130531	-0-	-0-	-0-	492	1	130039	2	N	-0-					-0-
06	114510	X	114510	-0-	-0-	-0-	484	1	114026	2	N	-0-					-0-
07	145917	X	113681	-0-	-32236	-0-	447	1	113234	2	N	-0-					-0-
08	130541	X	107250	-0-	-23291	-0-	430	1	106820	2	N	-0-					-0-
09	126330	X	NO RPT	-0-	-126330	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE JEAN WEST HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 296779 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11733 - 20436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	186480	X	152699	-0-	-33781	-0-	48	1	152651	2	N	-0-					-0-
05	176111	X	142705	-0-	-33406	-0-	37	1	142668	2	N	-0-					-0-
06	166320	X	125539	-0-	-40781	-0-	35	1	125504	2	N	-0-					-0-
07	166656	X	121467	-0-	-45189	-0-	24	1	121443	2	N	-0-					-0-
08	166656	X	104428	-0-	-62228	-0-	24	1	104404	2	N	-0-					-0-
09	152700	X	NO RPT	-0-	-152700	-0-					N	NO RPT					-0-

TROSPER-TILLER-CRENSHAW HV UNT B WELL #: 2H RRCID -> 296797 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11280 - 23490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	252270	X	180307	-0-	-71963	-0-	632	1	179675	2	N	-0-					-0-
05	242730	X	176034	-0-	-66696	-0-	653	1	175381	2	N	-0-					-0-
06	217020	X	161296	-0-	-55724	-0-	673	1	160623	2	N	-0-					-0-
07	215915	X	157943	-0-	-57972	-0-	628	1	157315	2	N	-0-					-0-
08	202740	X	151459	-0-	-51281	-0-	606	1	150853	2	N	-0-					-0-
09	180300	X	NO RPT	-0-	-180300	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 297389 COMPL. DATE 05/17/2023 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11146 - 19273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	152880	X	116566	-0-	-36314	-0-	45	1	116363	2	Y	144	181	1			21
							158	9									
05	149296	X	117322	-0-	-31974	-0-	104	1	117082	2	Y	124	123	1			22
							136	9									
06	134580	X	109084	-0-	-25496	-0-	446	1	108500	2	Y	125	137	1			10
							138	9									
07	135067	X	105484	-0-	-29583	-0-	468	1	104833	2	Y	166	130	1			46
							183	9									
08	132494	X	102358	-0-	-30136	-0-	465	1	101771	2	Y	111	138	1			19
							122	9									
09	116580	X	NO RPT	-0-	-116580	-0-					Y	NO RPT					19

MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 297397 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 297511 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11606 - 20443

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

ROBERTS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 297630 COMPL. DATE 06/08/2023 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11288 - 18851

04	85500	X	67261	-0-	-18239	-0-	26	1	67068	2	Y	152	193	1			22
							167	9									
05	84785	X	70139	-0-	-14646	-0-	62	1	69900	2	Y	161	155	1			28
							177	9									
06	77430	X	63405	-0-	-14025	-0-	259	1	62981	2	Y	150	166	1			12
							165	9									
07	75206	X	60470	-0-	-14736	-0-	268	1	59982	2	Y	200	156	1			56
							220	9									
08	64821	X	59037	-0-	-5784	-0-	268	1	58627	2	Y	129	162	1			23
							142	9									
09	62730	X	NO RPT	-0-	-62730	-0-					Y	NO RPT					23

T.P. SMITH HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 297701 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 10892 PERF.11248 - 20736

04	0	Z	185146	-0-	185146	2673268	643	1	184503	2	N	-0-					-0-
05	0	Z	178630	-0-	178630	2851898	662	1	177968	2	N	-0-					-0-
06	3008998	X	157100	-0-	-2851898	-0-	657	1	156443	2	N	-0-					-0-
07	150608	X	150608	-0-	-0-	-0-	599	1	150009	2	N	-0-					-0-
08	138660	X	138660	-0-	-0-	-0-	558	1	138102	2	N	-0-					-0-
09	48600	X	NO RPT	-0-	-48600	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 297703 COMPL. DATE 06/28/2024 TOTAL DEPTH 9884 PERF. N/A

04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 297705 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11275 - 22778

04	SHUT	IN	268900	-0-	268900	3807145	935	1	267965	2	N	-0-					-0-
05	SHUT	IN	261705	-0-	261705	4068850	979	1	260726	2	N	-0-					-0-
06	4300031	X	231181	-0-	-4068850	-0-	968	1	230213	2	N	-0-					-0-
07	204398	X	204398	-0-	-0-	-0-	812	1	203586	2	N	-0-					-0-
08	125581	X	-0-	-0-	-125581	-0-					N	-0-					-0-
09	121530	X	NO RPT	-0-	-121530	-0-					N	NO RPT					-0-

HARTLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 297720 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11393 - 18950

04	T. A.		349009	-0-	349009	2977079	1217	1	347792	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		328806	-0-	328806	3305885	1235	1	327571	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		274469	-0-	274469	3580354	1038	1	273431	2	N	-0-					-0-
07	3870503	X	290149	-0-	-3580354	-0-	1144	1	289005	2	N	-0-					-0-
08	270104	X	270104	-0-	-0-	-0-	1078	1	269026	2	N	-0-					-0-
09	216990	X	NO RPT	-0-	-216990	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
HARTLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 297760 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11626 - 19167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		359390	-0-	359390	3194382	1254	1	358136	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		335263	-0-	335263	3529645	1260	1	334003	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		280269	-0-	280269	3809914	1060	1	279209	2	N	-0-					-0-
07	4099324	X	289410	-0-	-3809914	-0-	1141	1	288269	2	N	-0-					-0-
08	265054	X	265054	-0-	-0-	-0-	1058	1	263996	2	N	-0-					-0-
09	179340	X	NO RPT	-0-	-179340	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 297761 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11031 - 21459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		492904	-0-	492904	3350792	1717	1	491187	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		477589	-0-	477589	3828381	1784	1	475805	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		428514	-0-	428514	4256895	1798	1	426716	2	N	-0-					-0-
*07	4671714	X	414819	-0-	-4256895	-0-	1621	1	413198	2	N	-0-					-0-
08	388982	X	388982	-0-	-0-	-0-	1564	1	387418	2	N	-0-					-0-
09	217290	X	NO RPT	-0-	-217290	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 297868 COMPL. DATE 05/28/2023 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10782 - 18773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	91290	X	67881	-0-	-23409	-0-	26	1	67566	2	Y	263	323	1			38
							289	9									
05	90272	X	69840	-0-	-20432	-0-	61	1	69528	2	Y	228	226	1			40
							251	9									
06	80760	X	65564	-0-	-15196	-0-	267	1	65056	2	Y	219	241	1			18
							241	9									
07	81778	X	60859	-0-	-20919	-0-	269	1	60279	2	Y	283	222	1			79
							311	9									
08	66960	X	60110	-0-	-6850	-0-	272	1	59638	2	Y	182	229	1			32
							200	9									
09	64800	X	NO RPT	-0-	-64800	-0-					Y	NO RPT					32

T.P. SMITH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 297882 COMPL. DATE 05/20/2024 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11194 - 18603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2692147	X	142439	-0-	-2549708	-0-	494	1	141945	2	N	-0-					-0-
05	139867	X	139867	-0-	-0-	-0-	526	1	139341	2	N	-0-					-0-
06	124687	X	124687	-0-	-0-	-0-	521	1	124166	2	N	-0-					-0-
07	121044	X	121044	-0-	-0-	-0-	492	1	120552	2	N	-0-					-0-
08	113557	X	113557	-0-	-0-	-0-	461	1	113096	2	N	-0-					-0-
09	64590	X	NO RPT	-0-	-64590	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298045 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 10771 PERF.11101 - 21350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		463880	-0-	463880	1948358	1752	1	462128	2	N	-0-					-0-
04	SHUT IN		406243	-0-	406243	2354601	1415	1	404828	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		390060	-0-	390060	2744661	1457	1	388603	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		350855	-0-	350855	3095516	1472	1	349383	2	N	-0-					-0-
*07	3431728	X	336212	-0-	-3095516	-0-	1314	1	334898	2	N	-0-					-0-
08	312229	X	312229	-0-	-0-	-0-	1255	1	310974	2	N	-0-					-0-
09	188130	X	NO RPT	-0-	-188130	-0-					N	NO RPT					-0-

T.P. SMITH HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298114 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11277 - 20578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		169961	-0-	169961	2486371	643	1	169318	2	N	-0-					-0-
04	SHUT IN		146781	-0-	146781	2633152	510	1	146271	2	N	-0-					-0-
05	SHUT IN		143288	-0-	143288	2776440	531	1	142757	2	N	-0-					-0-
06	2905292	X	128852	-0-	-2776440	-0-	539	1	128313	2	N	-0-					-0-
07	132680	X	124194	-0-	-8486	-0-	494	1	123700	2	N	-0-					-0-
08	132680	X	117474	-0-	-15206	-0-	473	1	117001	2	N	-0-					-0-
09	128400	X	NO RPT	-0-	-128400	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
T.P. SMITH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298169 COMPL. DATE 05/20/2024 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11226 - 18338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2626882	X	151446	-0-	-2475436	-0-	526	1	150920	2	N	-0-			-0-
05	148615	X	148615	-0-	-0-	-0-	559	1	148056	2	N	-0-			-0-
06	133891	X	133891	-0-	-0-	-0-	559	1	133332	2	N	-0-			-0-
07	130826	X	130826	-0-	-0-	-0-	531	1	130295	2	N	-0-			-0-
08	122967	X	122967	-0-	-0-	-0-	500	1	122467	2	N	-0-			-0-
09	67080	X	NO RPT	-0-	-67080	-0-					N	NO RPT			-0-

T.P. SMITH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298170 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11337 - 19043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2836132	X	175539	-0-	-2660593	-0-	609	1	174930	2	N	-0-			-0-
05	172825	X	172825	-0-	-0-	-0-	641	1	172184	2	N	-0-			-0-
06	154137	X	154137	-0-	-0-	-0-	645	1	153492	2	N	-0-			-0-
07	147596	X	147596	-0-	-0-	-0-	587	1	147009	2	N	-0-			-0-
08	138276	X	138276	-0-	-0-	-0-	556	1	137720	2	N	-0-			-0-
09	85560	X	NO RPT	-0-	-85560	-0-					N	NO RPT			-0-

T.P. SMITH HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298171 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 10793 PERF.11100 - 18319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2463109	X	177309	-0-	-2285800	-0-	616	1	176693	2	N	-0-			-0-
05	175514	X	175514	-0-	-0-	-0-	650	1	174864	2	N	-0-			-0-
06	158144	X	158144	-0-	-0-	-0-	661	1	157483	2	N	-0-			-0-
07	152250	X	152250	-0-	-0-	-0-	606	1	151644	2	N	-0-			-0-
08	142837	X	142837	-0-	-0-	-0-	575	1	142262	2	N	-0-			-0-
09	80280	X	NO RPT	-0-	-80280	-0-					N	NO RPT			-0-

T.P. SMITH HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 298172 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11117 - 20457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		170738	-0-	170738	2384493	593	1	170145	2	N	-0-			-0-
05	SHUT IN		166203	-0-	166203	2550696	616	1	165587	2	N	-0-			-0-
*06	2698422	X	147726	-0-	-2550696	-0-	618	1	147108	2	N	-0-			-0-
*07	142600	X	142173	-0-	-427	-0-	566	1	141607	2	N	-0-			-0-
*08	142600	X	133252	-0-	-9348	-0-	536	1	132716	2	N	-0-			-0-
*09	153600	X	NO RPT	-0-	-153600	-0-					N	NO RPT			-0-

FIELDS-ISAACS HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 298176 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 10622 PERF.11134 - 21965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		214236	-0-	214236	3153949	745	1	213491	2	N	-0-			-0-
05	SHUT IN		208616	-0-	208616	3362565	780	1	207836	2	N	-0-			-0-
06	3547920	X	185355	-0-	-3362565	-0-	776	1	184579	2	N	-0-			-0-
07	163571	X	163571	-0-	-0-	-0-	654	1	162917	2	N	-0-			-0-
08	100564	X	-0-	-0-	-100564	-0-					N	-0-			-0-
09	97320	X	NO RPT	-0-	-97320	-0-					N	NO RPT			-0-

FIELDS-ISAACS HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298331 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11148 - 21207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		172525	-0-	172525	2613494	600	1	171925	2	N	-0-			-0-
05	SHUT IN		167731	-0-	167731	2781225	627	1	167104	2	N	-0-			-0-
06	2930857	X	149632	-0-	-2781225	-0-	626	1	149006	2	N	-0-			-0-
07	146156	X	146156	-0-	-0-	-0-	580	1	145576	2	N	-0-			-0-
08	140154	X	140154	-0-	-0-	-0-	558	1	139596	2	N	-0-			-0-
09	97320	X	NO RPT	-0-	-97320	-0-					N	NO RPT			-0-

FIELDS-ISAACS HV UNIT CR WELL #: 3HR RRCID -> 298346 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 10652 PERF.11113 - 19869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		137786	-0-	137786	1903937	479	1	137307	2	N	-0-			-0-
05	SHUT IN		134246	-0-	134246	2038183	502	1	133744	2	N	-0-			-0-
06	2161557	X	123374	-0-	-2038183	-0-	516	1	122858	2	N	-0-			-0-
07	117423	X	117423	-0-	-0-	-0-	455	1	116968	2	N	-0-			-0-
08	113413	X	113413	-0-	-0-	-0-	456	1	112957	2	N	-0-			-0-
09	61350	X	NO RPT	-0-	-61350	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
RILEY-ROGERS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298393 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11411 - 22224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		510122	-0-	510122	2870029	1772	1	508350	2	N	-0-					-0-
05	SHUT IN		485450	-0-	485450	3355479	1816	1	483634	2	N	-0-					-0-
06	SHUT IN		428962	-0-	428962	3784441	1789	1	427173	2	N	-0-					-0-
07	4191745	X	407304	-0-	-3784441	-0-	1591	1	405713	2	N	-0-					-0-
08	379957	X	379957	-0-	-0-	-0-	1517	1	378440	2	N	-0-					-0-
09	243210	X	NO RPT	-0-	-243210	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY-ROGERS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298394 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11428 - 22089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		414093	-0-	414093	2389941	1438	1	412655	2	N	-0-					-0-
05	SHUT IN		392944	-0-	392944	2782885	1470	1	391474	2	N	-0-					-0-
06	SHUT IN		347943	-0-	347943	3130828	1451	1	346492	2	N	-0-					-0-
07	3461565	X	330737	-0-	-3130828	-0-	1292	1	329445	2	N	-0-					-0-
08	310913	X	310913	-0-	-0-	-0-	1242	1	309671	2	N	-0-					-0-
09	203670	X	NO RPT	-0-	-203670	-0-					N	NO RPT					-0-

HARTLEY HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 298571 COMPL. DATE 10/07/2024 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11465 - 24665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	736710	X	446446	-0-	-290264	-0-	1548	1	444898	2	N	-0-					-0-
05	761267	X	436007	-0-	-325260	-0-	1632	1	434375	2	N	-0-					-0-
06	540330	X	399038	-0-	-141292	-0-	1674	1	397364	2	N	-0-					-0-
07	505424	X	379162	-0-	-126262	-0-	1483	1	377679	2	N	-0-					-0-
08	499875	X	351670	-0-	-148205	-0-	1410	1	350260	2	N	-0-					-0-
09	446460	X	NO RPT	-0-	-446460	-0-					N	NO RPT					-0-

HARTLEY HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 298615 COMPL. DATE 10/07/2024 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11258 - 24607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	632100	X	369898	-0-	-262202	-0-	1282	1	368616	2	N	-0-					-0-
05	653170	X	355504	-0-	-297666	-0-	1331	1	354173	2	N	-0-					-0-
06	491790	X	283401	-0-	-208389	-0-	1189	1	282212	2	N	-0-					-0-
07	484313	X	312383	-0-	-171930	-0-	1214	1	311169	2	N	-0-					-0-
08	424576	X	290903	-0-	-133673	-0-	1166	1	289737	2	N	-0-					-0-
09	369900	X	NO RPT	-0-	-369900	-0-					N	NO RPT					-0-

HARTLEY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298643 COMPL. DATE 10/08/2024 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11278 - 24775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	759750	X	507663	-0-	-252087	-0-	1760	1	505903	2	N	-0-					-0-
05	785075	X	492114	-0-	-292961	-0-	1842	1	490272	2	N	-0-					-0-
06	650280	X	447718	-0-	-202562	-0-	1878	1	445840	2	N	-0-					-0-
07	631718	X	431055	-0-	-200663	-0-	1675	1	429380	2	N	-0-					-0-
08	573717	X	401225	-0-	-172492	-0-	1609	1	399616	2	N	-0-					-0-
09	507660	X	NO RPT	-0-	-507660	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 298648 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 10621 PERF.11275 - 18536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53996	X	53996	-0-	-0-	-0-	234 45	1 9	53717	2	Y	41	75	1			45
05	56610	X	56610	-0-	-0-	-0-	272 109	1 9	56229	2	Y	99	132	1			12
06	60842	X	60842	-0-	-0-	-0-	263 123	1 9	60456	2	Y	112	115	1			9
07	60236	X	60236	-0-	-0-	-0-	262 153	1 9	59821	2	Y	139	65	1			83
08	58605	X	58605	-0-	-0-	-0-	266 77	1 9	58262	2	Y	70	137	1			16
09	27450	X	NO RPT	-0-	-27450	-0-					Y	NO RPT					16

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
HARTLEY DEEP HV GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 298669 COMPL. DATE 12/29/2023 TOTAL DEPTH 1497 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CARTER-WEINER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298687 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11294 - 20595

04	223410	X	149905	-0-	-73505	-0-	525	1	149380	2	N	-0-			-0-
05	215884	X	146914	-0-	-68970	-0-	547	1	146367	2	N	-0-			-0-
06	190770	X	133275	-0-	-57495	-0-	557	1	132718	2	N	-0-			-0-
07	184853	X	131258	-0-	-53595	-0-	513	1	130745	2	N	-0-			-0-
08	170531	X	124409	-0-	-46122	-0-	498	1	123911	2	N	-0-			-0-
09	149910	X	NO RPT	-0-	-149910	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTER-WEINER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298692 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 11007 PERF.11491 - 20717

04	253140	X	174318	-0-	-78822	-0-	611	1	173707	2	N	-0-			-0-
05	245799	X	171980	-0-	-73819	-0-	640	1	171340	2	N	-0-			-0-
06	214350	X	156309	-0-	-58041	-0-	654	1	155655	2	N	-0-			-0-
07	210862	X	154000	-0-	-56862	-0-	602	1	153398	2	N	-0-			-0-
08	197563	X	145508	-0-	-52055	-0-	582	1	144926	2	N	-0-			-0-
09	174330	X	NO RPT	-0-	-174330	-0-					N	NO RPT			-0-

FURRH-COOPER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298706 COMPL. DATE 01/22/2024 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11350 - 21357

04	510960	X	216076	-0-	-294884	-0-	751	1	215325	2	N	-0-			-0-
05	267871	X	202785	-0-	-65086	-0-	758	1	202027	2	N	-0-			-0-
06	273450	X	177025	-0-	-96425	-0-	745	1	176280	2	N	-0-			-0-
07	282565	X	174623	-0-	-107942	-0-	677	1	173946	2	N	-0-			-0-
08	278008	X	160793	-0-	-117215	-0-	645	1	160148	2	N	-0-			-0-
09	216090	X	NO RPT	-0-	-216090	-0-					N	NO RPT			-0-

FURRH-COOPER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298711 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 10862 PERF.11300 - 20030

04	515430	X	180411	-0-	-335019	-0-	632	1	179779	2	N	-0-			-0-
05	253580	X	173567	-0-	-80013	-0-	653	1	172914	2	N	-0-			-0-
06	231810	X	141792	-0-	-90018	-0-	598	1	141194	2	N	-0-			-0-
07	218116	X	165601	-0-	-52515	-0-	646	1	164955	2	N	-0-			-0-
08	200973	X	131935	-0-	-69038	-0-	531	1	131404	2	N	-0-			-0-
09	180420	X	NO RPT	-0-	-180420	-0-					N	NO RPT			-0-

FURRH-COOPER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298712 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11519 - 21752

04	590850	X	211031	-0-	-379819	-0-	739	1	210292	2	N	-0-			-0-
05	299212	X	201506	-0-	-97706	-0-	759	1	200747	2	N	-0-			-0-
06	289560	X	154794	-0-	-134766	-0-	653	1	154141	2	N	-0-			-0-
07	260524	X	184549	-0-	-75975	-0-	720	1	183829	2	N	-0-			-0-
08	237553	X	163318	-0-	-74235	-0-	657	1	162661	2	N	-0-			-0-
09	211020	X	NO RPT	-0-	-211020	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGLEY SOUTH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298739 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11801 - 20884

04	185284	X	185284	-0-	-0-	-0-	59	1	185225	2	N	-0-			-0-
05	263717	X	179404	-0-	-84313	-0-	53	1	179351	2	N	-0-			-0-
06	235320	X	160880	-0-	-74440	-0-	34	1	160846	2	N	-0-			-0-
07	226052	X	152978	-0-	-73074	-0-	35	1	152943	2	N	-0-			-0-
08	207359	X	144931	-0-	-62428	-0-	34	1	144897	2	N	-0-			-0-
09	185280	X	NO RPT	-0-	-185280	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BAGLEY SOUTH HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298740 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 11241 PERF.11709 - 21412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	267201	X	267201	-0-	-0-	-0-	85	1	267116	2	N	-0-					-0-
05	355074	X	266089	-0-	-88985	-0-	78	1	266011	2	N	-0-					-0-
06	316110	X	242696	-0-	-73414	-0-	51	1	242645	2	N	-0-					-0-
07	314898	X	234330	-0-	-80568	-0-	53	1	234277	2	N	-0-					-0-
08	297321	X	225422	-0-	-71899	-0-	53	1	225369	2	N	-0-					-0-
09	267210	X	NO RPT	-0-	-267210	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 298744 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10823 - 18595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	61686	X	61686	-0-	-0-	-0-	267	1	61419	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	53418	X	53418	-0-	-0-	-0-	257	1	53151	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
06	66149	X	66149	-0-	-0-	-0-	287	1	65862	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	70998	X	70998	-0-	-0-	-0-	310	1	70688	2	Y	-0-					-0-
08	66479	X	66479	-0-	-0-	-0-	302	1	66177	2	Y	-0-					-0-
09	29460	X	NO RPT	-0-	-29460	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOOPER HV UNIT K WELL #: 11H RRCID -> 298752 COMPL. DATE 12/16/2023 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11758 - 26000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	604800	X	291481	-0-	-313319	-0-	92	1	291389	2	N	-0-					-0-
05	624960	X	294622	-0-	-330338	-0-	86	1	294536	2	N	-0-					-0-
06	327390	X	272108	-0-	-55282	-0-	56	1	272052	2	N	-0-					-0-
07	330770	X	264175	-0-	-66595	-0-	57	1	264118	2	N	-0-					-0-
08	321904	X	262985	-0-	-58919	-0-	58	1	262927	2	N	-0-					-0-
09	291480	X	NO RPT	-0-	-291480	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER-WEINER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298761 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11355 - 22236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	512640	X	206381	-0-	-306259	-0-	723	1	205658	2	N	-0-					-0-
05	278535	X	205974	-0-	-72561	-0-	766	1	205208	2	N	-0-					-0-
06	245190	X	191061	-0-	-54129	-0-	799	1	190262	2	N	-0-					-0-
07	245582	X	190839	-0-	-54743	-0-	746	1	190093	2	N	-0-					-0-
08	231725	X	179572	-0-	-52153	-0-	718	1	178854	2	N	-0-					-0-
09	206370	X	NO RPT	-0-	-206370	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH-COOPER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298781 COMPL. DATE 03/10/2024 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11500 - 20274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	674400	X	251273	-0-	-423127	-0-	880	1	250393	2	N	-0-					-0-
05	341186	X	242484	-0-	-98702	-0-	913	1	241571	2	N	-0-					-0-
06	313410	X	194350	-0-	-119060	-0-	819	1	193531	2	N	-0-					-0-
07	300948	X	181906	-0-	-119042	-0-	710	1	181196	2	N	-0-					-0-
08	278008	X	190143	-0-	-87865	-0-	765	1	189378	2	N	-0-					-0-
09	251280	X	NO RPT	-0-	-251280	-0-					N	NO RPT					-0-

T.A. GREER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298800 COMPL. DATE 04/02/2025 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11658 - 23732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		405479	-0-	405479	405479	1410	1	404069	2	N	-0-					-0-
05	SHUT IN		515573	-0-	515573	921052	1928	1	513645	2	N	-0-					-0-
06	1379691	X	458639	-0-	-921052	-0-	1920	1	456719	2	N	-0-					-0-
07	449430	X	449430	-0-	-0-	-0-	1750	1	447680	2	N	-0-					-0-
08	417417	X	417417	-0-	-0-	-0-	1664	1	415753	2	N	-0-					-0-
09	119760	X	NO RPT	-0-	-119760	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
HARTLEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298813 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11505 - 21225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	193290	X	31206	-0-	-162084	-0-	109	1	31097	2	N	-0-			-0-
05	199733	X	29019	-0-	-170714	-0-	109	1	28910	2	N	-0-			-0-
06	50460	X	16324	-0-	-34136	-0-	62	1	16262	2	N	-0-			-0-
07	42997	X	26066	-0-	-16931	-0-	103	1	25963	2	N	-0-			-0-
08	36611	X	24102	-0-	-12509	-0-	96	1	24006	2	N	-0-			-0-
09	31200	X	NO RPT	-0-	-31200	-0-					N	NO RPT			-0-

FURRH-COOPER HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298815 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11658 - 21433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	240086	X	240086	-0-	-0-	-0-	834	1	239252	2	N	-0-			-0-
05	211642	X	211642	-0-	-0-	-0-	791	1	210851	2	N	-0-			-0-
06	182840	X	182840	-0-	-0-	-0-	769	1	182071	2	N	-0-			-0-
07	180063	X	180063	-0-	-0-	-0-	698	1	179365	2	N	-0-			-0-
08	164446	X	164446	-0-	-0-	-0-	660	1	163786	2	N	-0-			-0-
09	95490	X	NO RPT	-0-	-95490	-0-					N	NO RPT			-0-

FIELDS-ISAACS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298816 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11159 - 19757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	138518	X	138518	-0-	-0-	-0-	481	1	138037	2	N	-0-			-0-
05	130917	X	130917	-0-	-0-	-0-	490	1	130427	2	N	-0-			-0-
06	120723	X	120723	-0-	-0-	-0-	504	1	120219	2	N	-0-			-0-
07	115463	X	115463	-0-	-0-	-0-	444	1	115019	2	N	-0-			-0-
08	110117	X	110117	-0-	-0-	-0-	443	1	109674	2	N	-0-			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALLACE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298834 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11046 - 21366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	556676	X	556676	-0-	-0-	-0-	1939	1	554737	2	N	-0-			-0-
05	534516	X	534516	-0-	-0-	-0-	1997	1	532519	2	N	-0-			-0-
06	479242	X	479242	-0-	-0-	-0-	2010	1	477232	2	N	-0-			-0-
07	462756	X	462756	-0-	-0-	-0-	1808	1	460948	2	N	-0-			-0-
08	432093	X	432093	-0-	-0-	-0-	1737	1	430356	2	N	-0-			-0-
09	238320	X	NO RPT	-0-	-238320	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYO-GRIFFIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298845 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11532 - 19530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	188011	X	188011	-0-	-0-	-0-	659	1	187352	2	N	-0-			-0-
05	185008	X	180405	-0-	-4603	-0-	678	1	179727	2	N	-0-			-0-
06	179040	X	163424	-0-	-15616	-0-	687	1	162737	2	N	-0-			-0-
07	185008	X	156353	-0-	-28655	-0-	611	1	155742	2	N	-0-			-0-
08	185008	X	146242	-0-	-38766	-0-	587	1	145655	2	N	-0-			-0-
09	179040	X	NO RPT	-0-	-179040	-0-					N	NO RPT			-0-

REEVES-ANDERSON HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298848 COMPL. DATE 03/25/2025 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11333 - 21995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		454220	-0-	454220	474174	1580	1	452640	2	N	-0-			-0-
05	SHUT IN		504697	-0-	504697	978871	1888	1	502809	2	N	-0-			-0-
06	SHUT IN		443387	-0-	443387	1422258	1856	1	441531	2	N	-0-			-0-
07	1834668	X	412410	-0-	-1422258	-0-	1606	1	410804	2	N	-0-			-0-
08	374196	X	374196	-0-	-0-	-0-	1492	1	372704	2	N	-0-			-0-
09	134700	X	NO RPT	-0-	-134700	-0-					N	NO RPT			-0-

REEVES-ANDERSON HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298849 COMPL. DATE 04/02/2025 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11299 - 22558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		519668	-0-	519668	519668	1808	1	517860	2	N	-0-			-0-
05	SHUT IN		671571	-0-	671571	1191239	2512	1	669059	2	N	-0-			-0-
06	SHUT IN		588837	-0-	588837	1780076	2465	1	586372	2	N	-0-			-0-
07	SHUT IN		561517	-0-	561517	2341593	2187	1	559330	2	N	-0-			-0-
08	2856659	X	515066	-0-	-2341593	-0-	2053	1	513013	2	N	-0-			-0-
09	150720	X	NO RPT	-0-	-150720	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
REEVES-ANDERSON HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298850 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 10118 PERF. N/A

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

REEVES-ANDERSON HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298851 COMPL. DATE 04/02/2025 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11442 - 22523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		507899	-0-	507899	507899	1767	1	506132	2	N	-0-					-0-
05	SHUT IN		645135	-0-	645135	1153034	2413	1	642722	2	N	-0-					-0-
06	SHUT IN		562499	-0-	562499	1715533	2355	1	560144	2	N	-0-					-0-
07	SHUT IN		523397	-0-	523397	2238930	2038	1	521359	2	N	-0-					-0-
08	2707111	X	468181	-0-	-2238930	-0-	1866	1	466315	2	N	-0-					-0-
09	147600	X	NO RPT	-0-	-147600	-0-					N	NO RPT					-0-

VAUGHAN-JONESVILLE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298858 COMPL. DATE 02/07/2025 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11363 - 22100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1311337	X	444651	-0-	-866686	-0-	1547	1	443104	2	N	-0-					-0-
05	415783	X	415783	-0-	-0-	-0-	1552	1	414231	2	N	-0-					-0-
06	361895	X	361895	-0-	-0-	-0-	1517	1	360378	2	N	-0-					-0-
07	342243	X	342243	-0-	-0-	-0-	1352	1	340891	2	N	-0-					-0-
08	310237	X	310237	-0-	-0-	-0-	1233	1	309004	2	N	-0-					-0-
09	177600	X	NO RPT	-0-	-177600	-0-					N	NO RPT					-0-

VAUGHAN-JONESVILLE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298859 COMPL. DATE 12/20/2024 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11290 - 21734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	471175	X	471175	-0-	-0-	-0-	1639	1	469536	2	N	-0-					-0-
05	445252	X	445252	-0-	-0-	-0-	1662	1	443590	2	N	-0-					-0-
06	386915	X	386915	-0-	-0-	-0-	1622	1	385293	2	N	-0-					-0-
07	365600	X	365600	-0-	-0-	-0-	1444	1	364156	2	N	-0-					-0-
08	334722	X	334722	-0-	-0-	-0-	1331	1	333391	2	N	-0-					-0-
09	178080	X	NO RPT	-0-	-178080	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298866 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10864 - 21548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	823680	X	595253	-0-	-228427	-0-	2067	1	593186	2	N	-0-					-0-
05	851136	X	580128	-0-	-271008	-0-	2165	1	577963	2	N	-0-					-0-
06	738000	X	521582	-0-	-216418	-0-	2182	1	519400	2	N	-0-					-0-
07	719448	X	508830	-0-	-210618	-0-	1980	1	506850	2	N	-0-					-0-
08	674901	X	402437	-0-	-272464	-0-	1606	1	400831	2	N	-0-					-0-
09	595260	X	NO RPT	-0-	-595260	-0-					N	NO RPT					-0-

REUBEN PIERCE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298885 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11159 - 17103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	174995	X	174995	-0-	-0-	-0-	608	1	174387	2	N	-0-					-0-
05	162185	X	162185	-0-	-0-	-0-	606	1	161579	2	N	-0-					-0-
06	142639	X	142639	-0-	-0-	-0-	597	1	142042	2	N	-0-					-0-
07	134687	X	134687	-0-	-0-	-0-	526	1	134161	2	N	-0-					-0-
08	125415	X	125415	-0-	-0-	-0-	504	1	124911	2	N	-0-					-0-
09	112920	X	NO RPT	-0-	-112920	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYO-GRIFFIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298887 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11531 - 19425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	152886	X	152886	-0-	-0-	-0-	536	1	152350	2	N	-0-					-0-
05	149121	X	149121	-0-	-0-	-0-	560	1	148561	2	N	-0-					-0-
06	125495	X	125495	-0-	-0-	-0-	510	1	124985	2	N	-0-					-0-
07	129749	X	129749	-0-	-0-	-0-	504	1	129245	2	N	-0-					-0-
08	112863	X	112863	-0-	-0-	-0-	454	1	112409	2	N	-0-					-0-
09	67080	X	NO RPT	-0-	-67080	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MAYO-GRIFFIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298893 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11716 - 19719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	172308	X	172308	-0-	-0-	-0-	604	1	171704	2	N	-0-			-0-
05	166307	X	166307	-0-	-0-	-0-	624	1	165683	2	N	-0-			-0-
06	138136	X	138136	-0-	-0-	-0-	562	1	137574	2	N	-0-			-0-
07	142493	X	142493	-0-	-0-	-0-	553	1	141940	2	N	-0-			-0-
08	134309	X	134309	-0-	-0-	-0-	540	1	133769	2	N	-0-			-0-
09	80760	X	NO RPT	-0-	-80760	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGLEY SOUTH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298896 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11625 - 20934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	639360	X	175904	-0-	-463456	-0-	56	1	175848	2	N	-0-			-0-
05	247783	X	171881	-0-	-75902	-0-	50	1	171831	2	N	-0-			-0-
06	219540	X	153638	-0-	-65902	-0-	31	1	153607	2	N	-0-			-0-
07	212691	X	146876	-0-	-65815	-0-	32	1	146844	2	N	-0-			-0-
08	193068	X	139778	-0-	-53290	-0-	31	1	139747	2	N	-0-			-0-
09	175890	X	NO RPT	-0-	-175890	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGLEY SOUTH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298897 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 11305 PERF.11725 - 20981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	710640	X	189542	-0-	-521098	-0-	60	1	189482	2	N	-0-			-0-
05	264089	X	185535	-0-	-78554	-0-	55	1	185480	2	N	-0-			-0-
06	233970	X	166691	-0-	-67279	-0-	35	1	166656	2	N	-0-			-0-
07	229214	X	159149	-0-	-70065	-0-	36	1	159113	2	N	-0-			-0-
08	212040	X	152507	-0-	-59533	-0-	36	1	152471	2	N	-0-			-0-
09	189540	X	NO RPT	-0-	-189540	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMMOND ESTATE HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298898 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11404 - 20551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	387022	X	387022	-0-	-0-	-0-	1346	1	385676	2	N	-0-			-0-
05	360233	X	360233	-0-	-0-	-0-	1346	1	358887	2	N	-0-			-0-
06	317944	X	317944	-0-	-0-	-0-	1332	1	316612	2	N	-0-			-0-
07	295179	X	295179	-0-	-0-	-0-	1160	1	294019	2	N	-0-			-0-
08	278492	X	278492	-0-	-0-	-0-	1119	1	277373	2	N	-0-			-0-
09	205380	X	NO RPT	-0-	-205380	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYO-GRIFFIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298915 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11406 - 19372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	188623	X	188623	-0-	-0-	-0-	661	1	187962	2	N	-0-			-0-
05	183810	X	183810	-0-	-0-	-0-	691	1	183119	2	N	-0-			-0-
06	168626	X	168626	-0-	-0-	-0-	708	1	167918	2	N	-0-			-0-
07	161794	X	161794	-0-	-0-	-0-	632	1	161162	2	N	-0-			-0-
08	152905	X	152905	-0-	-0-	-0-	614	1	152291	2	N	-0-			-0-
09	80820	X	NO RPT	-0-	-80820	-0-					N	NO RPT			-0-

WALLACE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298916 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11198 - 21409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	432589	X	432589	-0-	-0-	-0-	1503	1	431086	2	N	-0-			-0-
05	408453	X	408453	-0-	-0-	-0-	1524	1	406929	2	N	-0-			-0-
06	360318	X	360318	-0-	-0-	-0-	1508	1	358810	2	N	-0-			-0-
07	343688	X	343688	-0-	-0-	-0-	1337	1	342351	2	N	-0-			-0-
08	268465	X	268465	-0-	-0-	-0-	1072	1	267393	2	N	-0-			-0-
09	226320	X	NO RPT	-0-	-226320	-0-					N	NO RPT			-0-

FURRH-COOPER HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 298922 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11460 - 22483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	268949	X	268949	-0-	-0-	-0-	935	1	268014	2	N	-0-			-0-
05	240874	X	240874	-0-	-0-	-0-	900	1	239974	2	N	-0-			-0-
06	210720	X	210720	-0-	-0-	-0-	886	1	209834	2	N	-0-			-0-
07	213087	X	213087	-0-	-0-	-0-	826	1	212261	2	N	-0-			-0-
08	200163	X	200163	-0-	-0-	-0-	803	1	199360	2	N	-0-			-0-
09	133500	X	NO RPT	-0-	-133500	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298925 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11337 - 21884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	128103	X	128103	-0-	-0-	-0-	555	1	127491	2	Y	52	39	1			54
							57	9									
05	127967	X	127967	-0-	-0-	-0-	616	1	127241	2	Y	100	142	1			12
							110	9									
06	108499	X	108499	-0-	-0-	-0-	470	1	107975	2	Y	49	57	1			4
							54	9									
07	112109	X	112109	-0-	-0-	-0-	489	1	111556	2	Y	58	27	1			35
							64	9									
08	107755	X	107755	-0-	-0-	-0-	489	1	107235	2	Y	28	57	1			6
							31	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 298926 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 10602 PERF.11094 - 18762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54608	X	54608	-0-	-0-	-0-	236	1	54303	2	Y	63	70	1			66
							69	9									
05	39808	X	39808	-0-	-0-	-0-	191	1	39405	2	Y	193	235	1			24
							212	9									
06	63255	X	63255	-0-	-0-	-0-	273	1	62791	2	Y	174	184	1			14
							191	9									
07	62896	X	62896	-0-	-0-	-0-	274	1	62440	2	Y	165	80	1			99
							182	9									
08	61415	X	61415	-0-	-0-	-0-	279	1	61055	2	Y	74	156	1			17
							81	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

REEVES-ANDERSON HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298944 COMPL. DATE 03/25/2025 TOTAL DEPTH 11021 PERF.11366 - 22272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		532612	-0-	532612	566081	1853	1	530759	2	N	-0-					-0-
05	SHUT IN		559392	-0-	559392	1125473	2092	1	557300	2	N	-0-					-0-
06	SHUT IN		493883	-0-	493883	1619356	2068	1	491815	2	N	-0-					-0-
07	2084600	X	465244	-0-	-1619356	-0-	1812	1	463432	2	N	-0-					-0-
08	427476	X	427476	-0-	-0-	-0-	1704	1	425772	2	N	-0-					-0-
09	169680	X	NO RPT	-0-	-169680	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYO-GRIFFIN HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298953 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11608 - 19649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	208319	X	208319	-0-	-0-	-0-	731	1	207588	2	N	-0-					-0-
05	202748	X	202748	-0-	-0-	-0-	761	1	201987	2	N	-0-					-0-
06	169408	X	169408	-0-	-0-	-0-	689	1	168719	2	N	-0-					-0-
07	171968	X	171968	-0-	-0-	-0-	668	1	171300	2	N	-0-					-0-
08	148085	X	148085	-0-	-0-	-0-	596	1	147489	2	N	-0-					-0-
09	94110	X	NO RPT	-0-	-94110	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMOND ESTATE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298967 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11162 - 19605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	321463	X	321463	-0-	-0-	-0-	1118	1	320345	2	N	-0-					-0-
05	301821	X	301821	-0-	-0-	-0-	1128	1	300693	2	N	-0-					-0-
06	272624	X	272624	-0-	-0-	-0-	1142	1	271482	2	N	-0-					-0-
07	257469	X	257469	-0-	-0-	-0-	1005	1	256464	2	N	-0-					-0-
08	243158	X	243158	-0-	-0-	-0-	977	1	242181	2	N	-0-					-0-
09	156840	X	NO RPT	-0-	-156840	-0-					N	NO RPT					-0-

VAUGHAN-JONESVILLE HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298981 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11490 - 21857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1328624	X	449560	-0-	-879064	-0-	1564	1	447996	2	N	-0-					-0-
05	437345	X	437345	-0-	-0-	-0-	1633	1	435712	2	N	-0-					-0-
06	389067	X	389067	-0-	-0-	-0-	1631	1	387436	2	N	-0-					-0-
07	375835	X	375835	-0-	-0-	-0-	1485	1	374350	2	N	-0-					-0-
08	346876	X	346876	-0-	-0-	-0-	1379	1	345497	2	N	-0-					-0-
09	166560	X	NO RPT	-0-	-166560	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
REUBEN PIERCE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 299168 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11187 - 19260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	315764	X	315764	-0-	-0-	-0-	1098	1	314666	2	N	-0-					-0-
05	295773	X	295773	-0-	-0-	-0-	1105	1	294668	2	N	-0-					-0-
06	262331	X	262331	-0-	-0-	-0-	1099	1	261232	2	N	-0-					-0-
07	247896	X	247896	-0-	-0-	-0-	968	1	246928	2	N	-0-					-0-
08	232793	X	232793	-0-	-0-	-0-	935	1	231858	2	N	-0-					-0-
09	171420	X	NO RPT	-0-	-171420	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITAKER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 299427 COMPL. DATE 05/17/2025 TOTAL DEPTH 10598 PERF.11014 - 21540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	107378	X	107378	-0-	-0-	-0-	357	1	106607	2	Y	376	376	1			-0-
							414	9									
06	348321	X	348321	-0-	-0-	-0-	15	1	346242	2	Y	1876	1775	1			101
							2064	9									
07	356598	X	356598	-0-	-0-	-0-	354484	2	2114	9	Y	1922	1959	1			64
08	324558	X	324558	-0-	-0-	-0-	322658	2	1900	9	Y	1727	1714	1			77
09	101040	X	NO RPT	-0-	-101040	-0-					Y	NO RPT					77

WHITAKER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 299428 COMPL. DATE 05/17/2025 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10878 - 21861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	123418	X	123418	-0-	-0-	-0-	410	1	122533	2	Y	432	432	1			-0-
							475	9									
06	419141	X	419141	-0-	-0-	-0-	18	1	416640	2	Y	2257	2136	1			121
							2483	9									
07	434280	X	434280	-0-	-0-	-0-	431705	2	2575	9	Y	2341	2384	1			78
08	408161	X	408161	-0-	-0-	-0-	405772	2	2389	9	Y	2172	2153	1			97
09	114000	X	NO RPT	-0-	-114000	-0-					Y	NO RPT					97

WHITAKER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 299429 COMPL. DATE 05/17/2025 TOTAL DEPTH 10571 PERF.11080 - 19984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	117514	X	117514	-0-	-0-	-0-	391	1	116670	2	Y	412	412	1			-0-
							453	9									
06	392826	X	392826	-0-	-0-	-0-	17	1	390481	2	Y	2116	2002	1			114
							2328	9									
07	402096	X	402096	-0-	-0-	-0-	399712	2	2384	9	Y	2167	2209	1			72
08	369272	X	369272	-0-	-0-	-0-	367110	2	2162	9	Y	1965	1950	1			87
09	107520	X	NO RPT	-0-	-107520	-0-					Y	NO RPT					87

REEVES-ANDERSON HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 299640 COMPL. DATE 04/02/2025 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11206 - 22566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		446139	-0-	446139	446139	1552	1	444587	2	N	-0-					-0-
05	1013903	X	567764	-0-	-446139	-0-	2124	1	565640	2	N	-0-					-0-
06	496035	X	496035	-0-	-0-	-0-	2077	1	493958	2	N	-0-					-0-
07	461688	X	461688	-0-	-0-	-0-	1798	1	459890	2	N	-0-					-0-
08	413677	X	413677	-0-	-0-	-0-	1649	1	412028	2	N	-0-					-0-
09	143520	X	NO RPT	-0-	-143520	-0-					N	NO RPT					-0-

T.A. GREER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 299725 COMPL. DATE 04/02/2025 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11383 - 23405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		428794	-0-	428794	428794	1491	1	427303	2	N	-0-					-0-
05	0		552998	-0-	552998	981792	2068	1	550930	2	N	-0-					-0-
06	DELQ PR		489247	-0-	489247	1471039	2048	1	487199	2	N	-0-					-0-
07	1932566	X	461527	-0-	-1471039	-0-	1797	1	459730	2	N	-0-					-0-
08	420035	X	420035	-0-	-0-	-0-	1674	1	418361	2	N	-0-					-0-
09	126000	X	NO RPT	-0-	-126000	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
VAUGHAN-JONESVILLE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 299835 COMPL. DATE 02/07/2025 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11600 - 22002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0		475811	-0-	475811	1379082	1656	1	474155	2	N	-0-			-0-
05	0		457073	-0-	457073	1836155	1706	1	455367	2	N	-0-			-0-
06	0		402354	-0-	402354	2238509	1686	1	400668	2	N	-0-			-0-
07	2621252	X	382743	-0-	-2238509	-0-	1512	1	381231	2	N	-0-			-0-
08	358709	X	358709	-0-	-0-	-0-	1426	1	357283	2	N	-0-			-0-
09	180720	X	NO RPT	-0-	-180720	-0-					N	NO RPT			-0-

H10A WESTMORELAND HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 299981 COMPL. DATE 08/10/2025 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11573 - 19906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		269124	-0-	269124	269124	1073	1	268051	2	N	-0-			-0-
*09	149760	X	NO RPT	-0-	-149760	119364					N	NO RPT			-0-

H10A WESTMORELAND HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 300019 COMPL. DATE 08/10/2025 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11570 - 19995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		256779	-0-	256779	256779	1024	1	255755	2	N	-0-			-0-
*09	141840	X	NO RPT	-0-	-141840	114939					N	NO RPT			-0-

VAUGHAN-JONESVILLE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 300022 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11367 - 21718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0		417760	-0-	417760	1259724	1454	1	416306	2	N	-0-			-0-
05	0		403519	-0-	403519	1663243	1506	1	402013	2	N	-0-			-0-
06	0		356696	-0-	356696	2019939	1495	1	355201	2	N	-0-			-0-
07	2358593	X	338654	-0-	-2019939	-0-	1338	1	337316	2	N	-0-			-0-
08	310352	X	310352	-0-	-0-	-0-	1234	1	309118	2	N	-0-			-0-
09	164160	X	NO RPT	-0-	-164160	-0-					N	NO RPT			-0-

JERNIGAN-WOOLWORTH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 300036 COMPL. DATE 07/11/2025 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11300 - 22714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
07	0		318594	-0-	318594	318594	1263	1	317331	2	N	-0-			-0-
08	DELQ PR		629629	-0-	629629	948223	2507	1	627122	2	N	-0-			-0-
09	200640	X	NO RPT	-0-	-200640	747583					N	NO RPT			-0-

JERNIGAN-WOOLWORTH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 300081 COMPL. DATE 07/11/2025 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11630 - 21793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
07	0		372238	-0-	372238	372238	1476	1	370762	2	N	-0-			-0-
08	DELQ PR		702607	-0-	702607	1074845	2798	1	699809	2	N	-0-			-0-
09	225840	X	NO RPT	-0-	-225840	849005					N	NO RPT			-0-

JERNIGAN-WOOLWORTH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 300084 COMPL. DATE 07/11/2025 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11364 - 22803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
07	0		328821	-0-	328821	328821	1304	1	327517	2	N	-0-			-0-
08	DELQ PR		614965	-0-	614965	943786	2449	1	612516	2	N	-0-			-0-
09	201600	X	NO RPT	-0-	-201600	742186					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 9H RRCID -> 255470 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11460 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	3548	-0-	-622	-0-	173	1	3375	2	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3658	-0-	-434	-0-	180	1	3478	2	Y	-0-					-0-
06	3960	X	3492	-0-	-468	-0-	165	1	3327	2	Y	-0-					-0-
07	3875	X	3603	-0-	-272	-0-	184	1	3419	2	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3558	-0-	-162	-0-	174	1	3384	2	Y	-0-					-0-
09	3540	X	2556	-0-	-984	-0-	148	1	2408	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 17H RRCID -> 256521 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10661 - 15077

04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	998	-0-	-52	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	986	-0-	-68	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	992	-0-	-31	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	899	-0-	-91	-0-	899	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 17H RRCID -> 279246 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11445 - 18869

04	15540	X	13911	-0-	-1629	-0-	13911	2			Y	-0-					-0-
05	15717	X	14060	-0-	-1657	-0-	14060	2			Y	-0-					-0-
06	14070	X	12954	-0-	-1116	-0-	12954	2			Y	-0-					-0-
07	14539	X	13047	-0-	-1492	-0-	13047	2			Y	-0-					-0-
08	14384	X	12822	-0-	-1562	-0-	12822	2			Y	-0-					-0-
09	13920	X	12251	-0-	-1669	-0-	12251	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 15H RRCID -> 279305 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10561 PERF.11509 - 18629

04	13882	X	13882	-0-	-0-	-0-	13882	2			Y	-0-					-0-
05	13902	X	13902	-0-	-0-	-0-	13902	2			Y	-0-					-0-
06	15210	X	12637	-0-	-2573	-0-	12637	2			Y	-0-					-0-
07	15717	X	12598	-0-	-3119	-0-	12598	2			Y	-0-					-0-
08	15717	X	12158	-0-	-3559	-0-	12158	2			Y	-0-					-0-
09	13890	X	11697	-0-	-2193	-0-	11697	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 16H RRCID -> 279327 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10517 PERF.11052 - 18242

04	15240	X	10385	-0-	-4855	-0-	10385	2			Y	-0-					-0-
05	15748	X	10467	-0-	-5281	-0-	10467	2			Y	-0-					-0-
06	12780	X	10410	-0-	-2370	-0-	10410	2			Y	-0-					-0-
07	10726	X	10352	-0-	-374	-0-	10352	2			Y	-0-					-0-
08	10726	X	10291	-0-	-435	-0-	10291	2			Y	-0-					-0-
09	10410	X	9825	-0-	-585	-0-	9825	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 281272 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10862 - 17145

04	20850	X	19825	-0-	-1025	-0-	19825	2			N	-0-					-0-
05	23690	X	23690	-0-	-0-	-0-	23690	2			N	-0-					-0-
06	22036	X	22036	-0-	-0-	-0-	22036	2			N	-0-					-0-
07	22333	X	22333	-0-	-0-	-0-	22333	2			N	-0-					-0-
08	23684	X	23030	-0-	-654	-0-	23030	2			N	-0-					-0-
09	22920	X	20846	-0-	-2074	-0-	20846	2			N	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 20H RRCID -> 281364 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9825 - 9828

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 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	32087	X	32087	-0-	-0-	-0-	32087	2			Y	-0-					-0-
05	32131	X	32131	-0-	-0-	-0-	32131	2			Y	-0-					-0-
06	29760	X	29737	-0-	-23	-0-	29737	2			Y	-0-					-0-
07	30766	X	30766	-0-	-0-	-0-	30766	2			Y	-0-					-0-
08	30752	X	28885	-0-	-1867	-0-	28885	2			Y	-0-					-0-
09	29760	X	29151	-0-	-609	-0-	29151	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT (AW) WELL #: 21H RRCID -> 281743 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11042 - 20683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34447	X	34447	-0-	-0-	-0-	34447	2			Y	-0-					-0-
05	38068	X	34783	-0-	-3285	-0-	34783	2			Y	-0-					-0-
06	36840	X	31506	-0-	-5334	-0-	31506	2			Y	-0-					-0-
07	38068	X	34346	-0-	-3722	-0-	34346	2			Y	-0-					-0-
08	35774	X	33337	-0-	-2437	-0-	33337	2			Y	-0-					-0-
09	34440	X	32203	-0-	-2237	-0-	32203	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 22H RRCID -> 281744 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10884 - 20683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37992	X	37992	-0-	-0-	-0-	37992	2			Y	-0-					-0-
05	38684	X	38684	-0-	-0-	-0-	38684	2			Y	-0-					-0-
06	36477	X	36477	-0-	-0-	-0-	36477	2			Y	-0-					-0-
07	41212	X	41212	-0-	-0-	-0-	41212	2			Y	-0-					-0-
08	40609	X	40609	-0-	-0-	-0-	40609	2			Y	-0-					-0-
09	38594	X	38594	-0-	-0-	-0-	38594	2			Y	-0-					-0-

HERMAN BROWN GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 13H RRCID -> 281745 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10629 PERF.11069 - 20714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41208	X	41208	-0-	-0-	-0-	41208	2			Y	-0-					-0-
05	42765	X	42765	-0-	-0-	-0-	42765	2			Y	-0-					-0-
06	40440	X	40440	-0-	-0-	-0-	40440	2			Y	-0-					-0-
07	40114	X	39467	-0-	-647	-0-	39467	2			Y	-0-					-0-
08	40114	X	37756	-0-	-2358	-0-	37756	2			Y	-0-					-0-
09	38820	X	36296	-0-	-2524	-0-	36296	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 283502 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10794 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17880	X	16846	-0-	-1034	-0-	16844	2	2	9	N	2					200
05	17174	X	16996	-0-	-178	-0-	16993	2	3	9	N	3					203
06	16380	X	15238	-0-	-1142	-0-	15212	2	26	9	N	24	177	1			50
07	17422	X	15747	-0-	-1675	-0-	15747	2			N	-0-					50
08	17422	X	16442	-0-	-980	-0-	16422	2	20	9	N	18					68
09	16860	X	16073	-0-	-787	-0-	16069	2	4	9	N	4					72

TGNR PANOLA LLC 102948
ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1HS RRCID -> 255047 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11215 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	348	-0-	-1032	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	409	-0-	-738	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	600	N	105	-0-	-495	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
05	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			Y	-0-					-0-
06	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	9173	3			Y	-0-					-0-
07	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	7064	3			Y	-0-					-0-
08	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6459	3	19	9	Y	17	14	1			3
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	15188	X	15188	-0-	-0-	-0-	15188	3			Y	-0-					-0-
05	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	14529	3			Y	-0-					-0-
06	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-	13589	3			Y	-0-					-0-
07	13029	X	13029	-0-	-0-	-0-	13029	3			Y	-0-					-0-
08	12102	X	12102	-0-	-0-	-0-	12013	3	89	9	Y	81	71	1			10
09	10350	X	NO RPT	-0-	-10350	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	45300	X	40961	-0-	-4339	-0-	40961	3			Y	-0-					-0-
05	45942	X	45069	-0-	-873	-0-	45069	3			Y	-0-					-0-
06	42420	X	38526	-0-	-3894	-0-	38526	3			Y	-0-					-0-
07	43772	X	37873	-0-	-5899	-0-	37873	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		41548	-0-	41548	41548	41427	3	121	9	Y	110	91	1			19
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	41548					Y	NO RPT					19

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
04	50700	X	44688	-0-	-6012	-0-	44688	3			N	-0-					-0-
05	52142	X	44837	-0-	-7305	-0-	44837	3			N	-0-					-0-
06	50460	X	43039	-0-	-7421	-0-	43015	3	24	9	N	22					22
07	51212	X	43242	-0-	-7970	-0-	43222	3	20	9	N	18					40
08	47771	X	41852	-0-	-5919	-0-	41663	3	189	9	N	172	141	1			71
09	44700	X	NO RPT	-0-	-44700	-0-					N	NO RPT					71

DWD NOTTINGHAM SHERIFF B WELL #: 0032HV RRCID -> 296170 COMPL. DATE 07/31/2023 TOTAL DEPTH 10455 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DWD NOTTINGHAM SHERIFF C WELL #: 0033HV RRCID -> 296171 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 10472 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DWD NOTTINGHAM SHERIFF D WELL #: 0034HV RRCID -> 296196 COMPL. DATE 08/14/2023 TOTAL DEPTH 10490 PERF. N/A

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
DWD NOTTINGHAM SHERIFF A WELL #: 0031HV RRCID -> 296307 COMPL. DATE 07/04/2023 TOTAL DEPTH 11450 PERF. N/A

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

APEX NATURAL GAS, LLC 103154
CATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 258553 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12535 - 17055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11628 X	11628	-0-	-0-	-0-	11628	2			N	-0-					-0-
05	5549 X	1761	-0-	-3788	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
*06	14693 X	14693	-0-	-0-	-0-	14693	2			N	-0-					-0-
07	13298 X	13298	-0-	-0-	-0-	13298	2			N	-0-					-0-
08	5549 X	3052	-0-	-2497	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
09	8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	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
04	1590 N	1465	-0-	-125	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
05	1736 N	1150	-0-	-586	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
06	2010 N	1128	-0-	-882	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
07	1519 N	911	-0-	-608	-0-	911	2			N	-0-					-0-
08	1147 N	461	-0-	-686	-0-	461	2			N	-0-					-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

JEANNINE WELL #: 1H RRCID -> 261946 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12850 - 17284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280 N	1104	-0-	-1176	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
05	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
*06	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
07	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
08	2728 N	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248205 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11914 - 12100

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

MILLER WELL #: 2H RRCID -> 250707 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.12223 - 14574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252010 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 10928

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

C6 OPERATING, L.L.C. 121212
BLACK STONE WELL #: B 1 RRCID -> 291595 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13176 - 22452

04	112800 X	100536	-0-	-12264	-0-	100536	2			N	-0-					-0-
05	116560 X	99389	-0-	-17171	-0-	99389	2			N	-0-					-0-
06	112800 X	91819	-0-	-20981	-0-	91819	2			N	-0-					-0-
07	113956 X	90595	-0-	-23361	-0-	90595	2			N	-0-					-0-
08	108934 X	85556	-0-	-23378	-0-	85556	2			N	-0-					-0-
09	100530 X	80781	-0-	-19749	-0-	80781	2			N	-0-					-0-

WILMA RICHARDS B WELL #: 1H RRCID -> 292620 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13444 - 20945

04	114990 X	80342	-0-	-34648	-0-	80342	2			N	-0-					-0-
05	112530 X	78960	-0-	-33570	-0-	78960	2			N	-0-					-0-
06	102690 X	73282	-0-	-29408	-0-	73282	2			N	-0-					-0-
07	100130 X	72548	-0-	-27582	-0-	72548	2			N	-0-					-0-
08	95108 X	69442	-0-	-25666	-0-	69442	2			N	-0-					-0-
09	80340 X	64698	-0-	-15642	-0-	64698	2			N	-0-					-0-

CREST A WELL #: 1H RRCID -> 294093 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12823 - 22716

04	181530 X	140522	-0-	-41008	-0-	140522	2			N	-0-					-0-
05	177475 X	134316	-0-	-43159	-0-	134316	2			N	-0-					-0-
06	159840 X	121514	-0-	-38326	-0-	121514	2			N	-0-					-0-
07	165168 X	132030	-0-	-33138	-0-	132030	2			N	-0-					-0-
08	158286 X	114473	-0-	-43813	-0-	114473	2			N	-0-					-0-
09	140520 X	108414	-0-	-32106	-0-	108414	2			N	-0-					-0-

CREST B WELL #: 2H RRCID -> 294228 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 12648 PERF.12693 - 22419

04	165060 X	109387	-0-	-55673	-0-	109387	2			N	-0-					-0-
05	144770 X	102016	-0-	-42754	-0-	102016	2			N	-0-					-0-
06	128850 X	96933	-0-	-31917	-0-	96933	2			N	-0-					-0-
07	116560 X	93376	-0-	-23184	-0-	93376	2			N	-0-					-0-
08	113026 X	81294	-0-	-31732	-0-	81294	2			N	-0-					-0-
09	109380 X	73548	-0-	-35832	-0-	73548	2			N	-0-					-0-

CREST-LOWERY 3 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294816 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 12731 PERF.12952 - 21196

04	154740 X	119059	-0-	-35681	-0-	119059	2			N	-0-					-0-
05	150071 X	103238	-0-	-46833	-0-	103238	2			N	-0-					-0-
06	133530 X	96432	-0-	-37098	-0-	96432	2			N	-0-					-0-
07	137113 X	106469	-0-	-30644	-0-	106469	2			N	-0-					-0-
08	130448 X	95320	-0-	-35128	-0-	95320	2			N	-0-					-0-
09	119070 X	83339	-0-	-35731	-0-	83339	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
C6 OPERATING, L.L.C. //CONT.// 121212
POLLEY 7 B WELL #: 1 RRCID -> 295193 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 12674 PERF.12998 - 20168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	262710	X	195822	-0-	-66888	-0-	195822	2			N	-0-					-0-
05	250511	X	201460	-0-	-49051	-0-	201460	2			N	-0-					-0-
06	233550	X	161077	-0-	-72473	-0-	161077	2			N	-0-					-0-
07	241335	X	182030	-0-	-59305	-0-	182030	2			N	-0-					-0-
08	218116	X	178863	-0-	-39253	-0-	178863	2			N	-0-					-0-
09	195810	X	160198	-0-	-35612	-0-	160198	2			N	-0-					-0-

POLLEY 6 B WELL #: 1 RRCID -> 295859 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12760 - 22001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	363180	X	336305	-0-	-26875	-0-	336305	2			N	-0-					-0-
05	375286	X	310934	-0-	-64352	-0-	310934	2			N	-0-					-0-
06	337860	X	272452	-0-	-65408	-0-	272452	2			N	-0-					-0-
07	361057	X	282046	-0-	-79011	-0-	282046	2			N	-0-					-0-
08	361057	X	267869	-0-	-93188	-0-	267869	2			N	-0-					-0-
09	336300	X	230948	-0-	-105352	-0-	230948	2			N	-0-					-0-

COMMON DISPOSAL, LLC 169728
CHIRENO SWD WELL #: 1 RRCID -> 260963 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5236 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
HERRIN, MARGARET GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 239992 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11170 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					13

FOGLE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243281 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10733 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2771	N	2276	-0-	-495	-0-	2276	2			Y	-0-					12
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					12
06	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					12
07	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					12
08	434	X	150	-0-	-284	-0-	150	2			Y	-0-					12
09	420	X	286	-0-	-134	-0-	209	2	77	9	Y	70					82

BROWN GAS UNIT 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
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
06	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	15507	-0-	12407	12407	15507	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	10709	-0-	7709	20116	10709	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

FOGLE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244530 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 11234 PERF.10810 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			Y	-0-					6
05	1922	N	177	-0-	-1745	-0-	177	2			Y	-0-					6
06	1860	N	77	-0-	-1783	-0-	77	2			Y	-0-					6
07	1922	N	249	-0-	-1673	-0-	249	2			Y	-0-					6
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					6
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	168	2	41	9	Y	37					43

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
04	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			Y	-0-					94
05	4185	X	1709	-0-	-2476	-0-	1709	2			Y	-0-					94
06	4050	X	673	-0-	-3377	-0-	673	2			Y	-0-					94
07	4185	X	2171	-0-	-2014	-0-	2171	2			Y	-0-					94
08	4185	X	3371	-0-	-814	-0-	3371	2			Y	-0-					94
09	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2534	2	28	9	Y	25					119

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
04	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			Y	-0-					-0-
05	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			Y	-0-					-0-
06	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			Y	-0-					-0-
07	3875	X	2920	-0-	-955	-0-	2920	2			Y	-0-					-0-
08	3875	X	3833	-0-	-42	-0-	3833	2			Y	-0-					-0-
09	3750	X	2194	-0-	-1556	-0-	2194	2			Y	-0-					-0-

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
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					34
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					34
06	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					34
07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					34
08	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					34
09	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					34

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
04	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					9
05	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					9
06	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					9
07	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					9
08	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					9
09	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	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
04	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	105	1	1402	3	N	-0-					12
05	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	293	1	5094	3	N	-0-					12
06	1290	X	1153	-0-	-137	-0-	85	1	1068	3	N	-0-					12
07	1333	X	466	-0-	-867	-0-	37	1	429	3	N	-0-					12
08	1333	X	208	-0-	-1125	-0-	18	1	190	3	N	-0-					12
09	1290	X	342	-0-	-948	-0-	342	3			N	-0-					12

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
04	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					18
05	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					18
06	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					18
07	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					18
08	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					18
09	136	X	136	-0-	-0-	-0-	125	2	11	9	N	10					28

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					14
05	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					14
06	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					14
07	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					14
08	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					14
09	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					14

MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247366 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10387 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4344	-0-	1344	4966	4344	2			N	-0-					177
05	3100	N	2760	-0-	-340	4626	2760	2			N	-0-					177
06	6036	X	1410	-0-	-4626	-0-	1410	2			N	-0-					177
07	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					177
08	868	X	747	-0-	-121	-0-	747	2			N	-0-					177
09	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					177

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 248831 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11119 - 14755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	998	-0-	-172	-0-	51	1	947	2	Y	-0-					31
05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	108	1	2141	2	Y	3					34
							3	9									
06	1290	N	1132	-0-	-158	-0-	56	1	1076	2	Y	-0-					34
07	1023	N	949	-0-	-74	-0-	44	1	905	2	Y	-0-					34
08	2263	N	442	-0-	-1821	-0-	25	1	417	2	Y	-0-					34
09	1140	N	60	-0-	-1080	-0-	1	2	59	9	Y	54					88

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
04	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					12
05	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					12
06	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					12
07	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					12
08	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					12
09	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					12

COX "H" WELL #: 1H RRCID -> 250720 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11137 - 15318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14477	X	14477	-0-	-0-	-0-	14477	3			N	-0-					-0-
05	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8547	3			N	-0-					-0-
06	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	3			N	-0-					-0-
07	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	3			N	-0-					-0-
08	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	7052	3			N	-0-					-0-
09	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	3			N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 2H RRCID -> 250904 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11486 - 15536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	144	-0-	-1406	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	2010	X	377	-0-	-1633	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	907	-0-	-1170	-0-	907	2			N	-0-					-0-
08	2077	X	823	-0-	-1254	-0-	823	2			N	-0-					-0-
09	2010	X	187	-0-	-1823	-0-	187	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1363	3	3	9	N	3	13	1			64
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1328	3	2	9	N	2					66
06	1410	N	1162	-0-	-248	-0-	1161	3	1	9	N	1	11	1			56
07	1426	N	224	-0-	-1202	-0-	223	3	1	9	N	1					57
08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2235	3	1	9	N	1					58
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					58

GAMMAGE WELL #: 1 RRCID -> 252627 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13434 - 16165

04	2040	N	1929	-0-	-111	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1869	-0-	-53	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1641	-0-	-429	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1813	-0-	-171	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1611	-0-	-39	-0-	1611	2			N	-0-					-0-

BLOCKER WARE WELL #: 19H RRCID -> 253050 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11650 - 15750

04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					15
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					15
06	1800	N	1241	-0-	-559	-0-	1241	2			N	-0-					15
07	1612	N	1356	-0-	-256	-0-	1356	2			N	-0-					15
08	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	1452	2			N	-0-					15
09	1230	N	1112	-0-	-118	-0-	1112	2			N	-0-					15

BLOCKER HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 253054 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11550 - 16250

04	3000	N	6045	-0-	3045	5575	6045	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	7843	-0-	4743	10318	7843	2			N	-0-					-0-
06	15748	X	5430	-0-	-10318	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
07	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
08	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
09	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					-0-

HUNT OIL CO. WELL #: 1H RRCID -> 253786 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11335 - 15418

04	4560	X	3230	-0-	-1330	-0-	3230	2			N	-0-					58
05	4309	X	3759	-0-	-550	-0-	3759	2			N	-0-					58
06	4170	X	3055	-0-	-1115	-0-	3055	2			N	-0-					58
07	3937	X	2678	-0-	-1259	-0-	2678	2			N	-0-					58
08	3937	X	3559	-0-	-378	-0-	3559	2			N	-0-					58
09	3630	X	3102	-0-	-528	-0-	3102	2			N	-0-					58

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
04	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	8676	2			N	-0-					7
05	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7832	2			N	-0-					7
06	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	2			N	-0-					7
07	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	7225	2			N	-0-					7
08	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2			N	-0-					7
09	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	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
04	1560	N	1156	-0-	-404	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1235	-0-	-346	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1083	-0-	-177	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1001	-0-	-208	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	829	-0-	-411	-0-	829	2			N	-0-					-0-
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			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
04	1800	X	1293	-0-	-507	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1151	-0-	-337	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1142	-0-	-328	-0-	1142	2			N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
05	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
06	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
07	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
08	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
09	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-

POP-POP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255391 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13378 PERF.16893 - 18403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27106	X	27106	-0-	-0-	-0-	27106	2			N	-0-					-0-
05	26234	X	26234	-0-	-0-	-0-	26234	2			N	-0-					-0-
06	23746	X	23746	-0-	-0-	-0-	23746	2			N	-0-					-0-
07	23249	X	23249	-0-	-0-	-0-	23249	2			N	-0-					-0-
08	22249	X	22249	-0-	-0-	-0-	22249	2			N	-0-					-0-
09	20105	X	20105	-0-	-0-	-0-	20105	2			N	-0-					-0-

AUSTIN, MIA WELL #: 1H RRCID -> 255413 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11510 - 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
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
07	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
08	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
09	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-

FULTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255415 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11548 - 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
04	22820	X	22820	-0-	-0-	-0-	22820	2			N	-0-					-0-
05	19664	X	19664	-0-	-0-	-0-	19664	2			N	-0-					-0-
06	18839	X	18839	-0-	-0-	-0-	18838	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	14616	X	14616	-0-	-0-	-0-	14616	2			N	-0-					-0-
08	18271	X	18271	-0-	-0-	-0-	18271	2			N	-0-					-0-
09	16826	X	16826	-0-	-0-	-0-	16826	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255586 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11484 - 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
04	3480	X	1391	-0-	-2089	-0-	1391	2			N	-0-					133
05	3596	X	3298	-0-	-298	-0-	3298	2			N	-0-					133
06	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					133
07	3131	X	650	-0-	-2481	-0-	650	2			N	-0-					133
08	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					133
09	42773	X	42773	-0-	-0-	-0-	42772	2	1	9	N	1	1	8			133

VERHALEN "D" WELL #: 1H RRCID -> 255875 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11495 - 16037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	940	-0-	-650	-0-	940	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1293	-0-	-381	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	797	-0-	-433	-0-	797	2			N	-0-					-0-

BROWN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255888 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10491 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					56
05	3410	X	3314	-0-	-96	-0-	3314	2			Y	-0-					56
06	3300	X	2051	-0-	-1249	-0-	2051	2			Y	-0-					56
07	3410	X	534	-0-	-2876	-0-	534	2			Y	-0-					56
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					56
09	48615	X	48615	-0-	-0-	-0-	48547	2	68	9	Y	62	1	8			117

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
04	1980	N	1522	-0-	-458	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1534	-0-	-419	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1565	-0-	-175	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1225	-0-	-335	-0-	1225	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
04	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-					10
05	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					10
06	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					10
07	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					10
08	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					10
09	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	2			N	-0-					10

HASSELL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256738 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13246 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257269 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13804 PERF.14098 - 18831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2669	-0-	-511	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	1337	-0-	-1949	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2602	-0-	-578	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2642	-0-	-117	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	1442	-0-	-1317	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	1713	-0-	-957	-0-	1713	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-					12
05	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			N	-0-					12
06	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			N	-0-					12
07	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3			N	-0-					12
08	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	3			N	-0-					12
09	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3			N	-0-					12

HENDRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257747 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10996 PERF.12574 - 15450

04	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6936	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4638	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5540	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7161	X	5132	-0-	-2029	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
08	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7774	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	6930	X	6367	-0-	-563	-0-	6367	2			N	-0-					-0-

CRANE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 257778 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 14351 PERF.14640 - 19515

04	3330	X	2889	-0-	-441	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3347	-0-	-94	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2812	-0-	-518	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2874	-0-	-567	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3134	-0-	-214	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2426	-0-	-814	-0-	2426	2			N	-0-					-0-

NELSON "H" WELL #: 1H RRCID -> 257942 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11865 - 16612

04	2490	N	956	-0-	-1534	-0-	956	3			N	-0-					-0-
05	2821	N	1293	-0-	-1528	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	2200	-0-	-380	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
07	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
08	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	4296	-0-	1296	1296	4296	3			N	-0-					-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258046 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14384 - 19175

04	4500	X	4174	-0-	-326	-0-	451	1	3723	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	4275	-0-	-375	-0-	520	1	3755	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	4253	-0-	-247	-0-	516	1	3737	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	4418	-0-	-232	-0-	532	1	3886	2	N	-0-					-0-
08	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	520	1	4089	2	N	-0-					-0-
09	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	516	1	3797	2	N	-0-					-0-

BOSH WELL #: 19H RRCID -> 258074 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF.12059 - 16200

04	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 258076 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10294 PERF.11253 - 15631

04	23816	X	23816	-0-	-0-	-0-	23816	2			N	-0-					-0-
05	14589	X	14589	-0-	-0-	-0-	14589	2			N	-0-					-0-
06	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	13003	2			N	-0-					-0-
07	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	12037	2			N	-0-					-0-
08	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	10218	2			N	-0-					-0-
09	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	8078	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
04	3240	X	2233	-0-	-1007	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	1719	-0-	-1629	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2274	-0-	-576	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2474	-0-	-471	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
08	2294	X	1930	-0-	-364	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	1900	-0-	-380	-0-	1900	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

04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-

FREEMAN FARMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258464 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14044 - 19420

04	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4101	-0-	-518	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3996	-0-	-474	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4357	-0-	-262	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
08	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	3943	-0-	-317	-0-	3943	2			N	-0-					-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 258513 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11548 - 16725

04	2430	X	1928	-0-	-502	-0-	1927	2	1	9	Y	1	1	8			73
05	2511	X	1844	-0-	-667	-0-	1843	2	1	9	Y	1	1	8			73
06	2430	X	1822	-0-	-608	-0-	1821	2	1	9	Y	1	1	8			73
07	2046	X	1790	-0-	-256	-0-	1790	2			Y	-0-					73
08	2046	X	1905	-0-	-141	-0-	1905	2			Y	-0-					73
09	1920	X	1610	-0-	-310	-0-	1610	2			Y	-0-					73

HASSELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258778 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13800 - 17220

04	3060	X	2527	-0-	-533	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2327	-0-	-370	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2189	-0-	-661	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2141	-0-	-804	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	1983	-0-	-962	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	1917	-0-	-603	-0-	1917	2			N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258798 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 12925 PERF.16639 - 17821

04	2100	N	1595	-0-	-505	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
08	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
09	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258850 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13350 - 16760

04	720	N	577	-0-	-143	-0-	577	2			N	-0-					-0-
05	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	2			N	-0-					-0-
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

ACLCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259254 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14544 - 19401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3364	-0-	-146	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
05	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3087	-0-	-333	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
07	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
08	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	2384	-0-	-1096	-0-	2384	2			N	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 259603 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11254 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			N	-0-					10
05	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					10
06	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					10
07	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					10
08	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					10
09	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					10

HOLT WELL #: 2H RRCID -> 259604 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 11116 PERF.11175 - 16461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	11462	2			N	-0-					2
05	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	9849	2	1	9	N	1					3
06	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	10657	2			N	-0-					3
07	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	10621	2			N	-0-					3
08	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	10490	2			N	-0-					3
09	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	10160	2			N	-0-					3

HENDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259932 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14306 - 18737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	3801	-0-	-399	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3450	-0-	-611	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3092	-0-	-1018	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3765	-0-	-482	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
08	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
09	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "F" WELL #: 1H RRCID -> 260010 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11100 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	X	33	-0-	-267	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	310	X	10	-0-	-300	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	300	X	19	-0-	-281	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	62	X	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	30	X	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-

CRANE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 260407 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13996 PERF.15402 - 19042

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

TRAINER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 260415 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14850 - 19081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MURRAY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260675 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 13763 PERF.14058 - 18470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2532	-0-	-258	-0-	273	1	2259	2	N	-0-			-0-
05	2883	X	2738	-0-	-145	-0-	333	1	2405	2	N	-0-			-0-
06	2670	X	2563	-0-	-107	-0-	311	1	2252	2	N	-0-			-0-
07	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	346	1	2528	2	N	-0-			-0-
08	2728	X	2678	-0-	-50	-0-	302	1	2376	2	N	-0-			-0-
09	2640	X	2486	-0-	-154	-0-	297	1	2189	2	N	-0-			-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260677 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 14173 PERF.14299 - 19249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	870	N	714	-0-	-156	-0-	714	2			N	-0-			-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-			-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-			-0-
07	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	2			N	-0-			-0-
08	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	1004	2			N	-0-			-0-
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-			-0-

SUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260798 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14729 - 19959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	12	1	96	2	N	-0-			-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	N	-0-			-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	N	-0-			-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	N	-0-			-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	13	1	104	2	N	-0-			-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-			-0-

LEINART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260806 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15177 PERF.14665 - 18699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2772	-0-	-438	-0-	2772	2			N	-0-			-0-
05	3317	X	2968	-0-	-349	-0-	2968	2			N	-0-			-0-
06	3210	X	2538	-0-	-672	-0-	2538	2			N	-0-			-0-
07	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-			-0-
08	2976	X	2389	-0-	-587	-0-	2389	2			N	-0-			-0-
09	2880	X	2600	-0-	-280	-0-	2600	2			N	-0-			-0-

KURTH INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260825 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13607 PERF.14281 - 19180

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

ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260828 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14408 PERF.14389 - 18751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	388	1	3205	2	N	-0-			-0-
05	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	472	1	3413	2	N	-0-			-0-
06	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	431	1	3119	2	N	-0-			-0-
07	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	437	1	3192	2	N	-0-			-0-
08	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	385	1	3027	2	N	-0-			-0-
09	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	401	1	2952	2	N	-0-			-0-

MARVIN HARDY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260892 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13899 - 18341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2100	X	2048	-0-	-52	-0-	2048	2			N	-0-			-0-
05	2170	X	2030	-0-	-140	-0-	2030	2			N	-0-			-0-
06	2100	X	1806	-0-	-294	-0-	1806	2			N	-0-			-0-
07	2170	X	1314	-0-	-856	-0-	1314	2			N	-0-			-0-
08	2170	X	2011	-0-	-159	-0-	2011	2			N	-0-			-0-
09	1800	N	1757	-0-	-43	-0-	1757	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
04	2850	X	1576	-0-	-1274	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2122	-0-	-823	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	794	-0-	-1786	-0-	794	2			N	-0-					-0-
07	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
08	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
09	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			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
04	2970	X	2723	-0-	-247	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2713	-0-	-139	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2530	-0-	-230	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2207	-0-	-645	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
08	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2230	-0-	-500	-0-	2230	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "E" WELL #: 6H RRCID -> 261076 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11271 - 15716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	X	1518	-0-	-162	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
05	1767	X	1248	-0-	-519	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
06	1710	X	759	-0-	-951	-0-	759	2			N	-0-					-0-
07	1767	X	611	-0-	-1156	-0-	611	2			N	-0-					-0-
08	1581	X	1345	-0-	-236	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
09	1530	X	982	-0-	-548	-0-	982	2			N	-0-					-0-

MCKINNEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261416 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13954 - 18744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3262	-0-	-488	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
05	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3169	-0-	-371	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3466	-0-	-192	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3625	-0-	-95	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3203	-0-	-397	-0-	3203	2			N	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 261481 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11005 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28821	X	28821	-0-	-0-	-0-	28821	2			N	-0-					20
05	18112	X	18112	-0-	-0-	-0-	18112	2			N	-0-					20
06	15139	X	15139	-0-	-0-	-0-	15139	2			N	-0-					20
07	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					20
08	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	11170	2			N	-0-					20
09	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9979	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
04	2970	X	2709	-0-	-261	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2655	-0-	-414	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2527	-0-	-203	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
07	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
08	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
09	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261586 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12934 PERF.13180 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1125	-0-	-15	-0-	1125	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

HILL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261588 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13150 - 19135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
07	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	2003	-0-	-105	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	1734	-0-	-396	-0-	1734	2			N	-0-					-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261590 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13849 - 19439

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2970	X	2672	-0-	-298	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2513	-0-	-618	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2809	-0-	-221	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2623	-0-	-508	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
08	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2797	-0-	-23	-0-	2797	2			N	-0-					-0-

4M TALL PINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261844 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13680 - 17828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2670	X	2464	-0-	-206	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
05	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
06	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	2000	-0-	-542	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2093	-0-	-728	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2139	-0-	-711	-0-	2139	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "B" WELL #: 7H RRCID -> 261851 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11100 - 16117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2640	X	683	-0-	-1957	-0-	683	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	86	-0-	-2642	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	17	-0-	-2623	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	46	-0-	-2682	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	1953	X	24	-0-	-1929	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	690	X	42	-0-	-648	-0-	42	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 8H RRCID -> 261914 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11224 - 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
04	14538	X	14538	-0-	-0-	-0-	14538	2			N	-0-					-0-
05	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	11666	2			N	-0-					-0-
06	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	12525	2			N	-0-					-0-
07	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	11706	2			N	-0-					-0-
08	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	11078	2			N	-0-					-0-
09	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	9977	2			N	-0-					-0-

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
04	2460	N	1970	-0-	-490	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
07	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
08	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
09	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
04	3120	X	2157	-0-	-963	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	2987	-0-	-1415	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	2156	-0-	-2104	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3062	-0-	-1340	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
08	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
09	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			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
04	4230	X	3493	-0-	-737	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3807	-0-	-130	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3105	-0-	-1035	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4044	-0-	-234	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3585	-0-	-693	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	2979	-0-	-711	-0-	2979	2			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
04	4020	X	3576	-0-	-444	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3605	-0-	-487	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3075	-0-	-825	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3882	-0-	-148	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3750	-0-	-32	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	2905	-0-	-665	-0-	2905	2			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
04	15938	X	15938	-0-	-0-	-0-	15938	2			N	-0-					-0-
05	13078	X	13078	-0-	-0-	-0-	13078	2			N	-0-					-0-
06	13847	X	13847	-0-	-0-	-0-	13847	2			N	-0-					-0-
07	13075	X	13075	-0-	-0-	-0-	13075	2			N	-0-					-0-
08	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	9043	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	2164	-0-	-3866	-0-	2164	2			N	-0-					-0-

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
04	4590	X	3678	-0-	-912	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3475	-0-	-555	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3166	-0-	-704	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
07	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3528	-0-	-285	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3468	-0-	-222	-0-	3468	2			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
04	3720	X	3241	-0-	-479	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
05	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2373	-0-	-867	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
07	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
08	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
09	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-

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
04	3180	X	2791	-0-	-389	-0-	301	1	2490	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	1794	-0-	-1492	-0-	218	1	1576	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	1947	-0-	-1233	-0-	236	1	1711	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	1893	-0-	-1393	-0-	228	1	1665	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	2691	-0-	-595	-0-	304	1	2387	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	2391	-0-	-399	-0-	286	1	2105	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
04	4590	X	4017	-0-	-573	-0-	312	1	3705	2	N	-0-			-0-
05	4712	X	2479	-0-	-2233	-0-	220	1	2259	2	N	-0-			-0-
06	4530	X	4260	-0-	-270	-0-	105	1	4155	2	N	-0-			-0-
07	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	412	1	4287	2	N	-0-			-0-
08	4216	X	4180	-0-	-36	-0-	375	1	3805	2	N	-0-			-0-
09	4260	X	3739	-0-	-521	-0-	343	1	3396	2	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
04	7290	X	1376	-0-	-5914	-0-	1376	2			N	-0-			18
05	7998	X	21	-0-	-7977	-0-	21	2			N	-0-			18
06	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	11388	2			N	-0-			18
07	7998	X	7444	-0-	-554	-0-	7444	2			N	-0-			18
08	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6846	2			N	-0-			18
09	7980	X	4732	-0-	-3248	-0-	4732	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
04	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-			-0-
05	3255	X	2766	-0-	-489	-0-	2766	2			N	-0-			-0-
06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-			-0-
07	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-			-0-
08	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-			-0-
09	3600	X	3429	-0-	-171	-0-	3429	2			N	-0-			-0-

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262606 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13957 PERF.14220 - 19276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	660	N	286	-0-	-374	-0-	286	2			N	-0-			-0-
05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-			-0-
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-			-0-
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-			-0-
08	1519	N	1225	-0-	-294	-0-	1225	2			N	-0-			-0-
09	1470	N	1383	-0-	-87	-0-	1383	2			N	-0-			-0-

SUNRISE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262646 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13945 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	2183	-0-	-307	-0-	2183	2			N	-0-			-0-
05	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-			-0-
06	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-			-0-
07	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-			-0-
08	2573	N	2143	-0-	-430	-0-	2143	2			N	-0-			-0-
09	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-			-0-

TRAINER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 262712 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 14335 PERF.14660 - 19250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			N	-0-			-0-
05	3782	X	3495	-0-	-287	-0-	3495	2			N	-0-			-0-
06	4320	X	1965	-0-	-2355	-0-	1965	2			N	-0-			-0-
07	4960	X	825	-0-	-4135	-0-	825	2			N	-0-			-0-
08	4960	X	64	-0-	-4896	-0-	64	2			N	-0-			-0-
09	4800	X	70	-0-	-4730	-0-	70	2			N	-0-			-0-

EL CAMINO REAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262797 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13992 - 18777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	4343	-0-	-277	-0-	4343	2			N	-0-			-0-
05	4774	X	3858	-0-	-916	-0-	3858	2			N	-0-			-0-
06	4620	X	4113	-0-	-507	-0-	4113	2			N	-0-			-0-
07	4495	X	4081	-0-	-414	-0-	4081	2			N	-0-			-0-
08	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-			-0-
09	4350	X	4104	-0-	-246	-0-	4104	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
04	5850	X	4440	-0-	-1410	-0-	4440	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	4999	-0-	-705	-0-	4999	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	4397	-0-	-1123	-0-	4397	3			N	-0-					-0-
07	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	3			N	-0-					-0-
08	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	4262	-0-	-568	-0-	4262	3			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
04	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2918	-0-	-337	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
06	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
07	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
08	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	2685	-0-	-1095	-0-	2685	2			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
04	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					7
05	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					7
06	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					7
07	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					7
08	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					7
09	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	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
04	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 6H RRCID -> 263075 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11200 - 17341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	810	X	247	-0-	-563	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	713	X	408	-0-	-305	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	690	X	586	-0-	-104	-0-	586	2			N	-0-					-0-
07	713	X	213	-0-	-500	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
09	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	2			N	-0-					-0-

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
04	1530	N	1515	-0-	-15	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1385	-0-	-289	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1513	-0-	-68	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-

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
04	3870	X	3274	-0-	-596	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3325	-0-	-395	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	2811	-0-	-789	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3539	-0-	-181	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
08	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
09	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	3390	X	3070	-0-	-320	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3198	-0-	-305	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2797	-0-	-593	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
07	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3340	-0-	-101	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
09	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263189 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13831 PERF.14181 - 19100

04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2829	-0-	-395	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2954	-0-	-16	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2799	-0-	-487	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3008	-0-	-278	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	3002	-0-	-178	-0-	3002	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13651 - 18640

04	3300	X	2990	-0-	-310	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3109	-0-	-301	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2332	-0-	-548	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
07	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
08	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
09	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263364 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13796 - 18630

04	5220	X	3857	-0-	-1363	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	3171	-0-	-1386	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3093	-0-	-1317	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
07	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3980	-0-	-360	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3467	-0-	-403	-0-	3467	2			N	-0-					-0-

AUSTIN, MIA WELL #: 3H RRCID -> 263522 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11431 - 16420

04	5760	X	5137	-0-	-623	-0-	5137	2			N	-0-					13
05	5952	X	5786	-0-	-166	-0-	5786	2			N	-0-					13
06	5520	X	5262	-0-	-258	-0-	5262	2			N	-0-					13
07	5704	X	4860	-0-	-844	-0-	4860	2			N	-0-					13
08	5797	X	4232	-0-	-1565	-0-	4232	2			N	-0-					13
09	5610	X	3693	-0-	-1917	-0-	3693	2			N	-0-					13

HAYNES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263623 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13645 - 19205

04	4830	X	4273	-0-	-557	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4474	-0-	-517	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4441	-0-	-149	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4368	-0-	-375	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4307	-0-	-157	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4043	-0-	-397	-0-	4043	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	1916	-0-	-440	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1979	-0-	-31	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
07	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1524	-0-	-398	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
09	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			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
04	2880	N	919	-0-	-1961	-0-	919	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1284	-0-	-731	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263636 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13426 - 18085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1608	-0-	-97	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1550	-0-	-155	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1091	-0-	-521	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1504	-0-	-26	-0-	1504	2			N	-0-					-0-

KENDRICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263659 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13796 - 18164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	2895	-0-	-1185	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3318	-0-	-464	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
06	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
07	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
08	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3749	-0-	-181	-0-	3749	2			N	-0-					-0-

LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263793 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 13578 PERF.14289 - 18885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	1644	-0-	-1115	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	269	-0-	-2401	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	41202	X	41202	-0-	-0-	-0-	41202	2			N	-0-					-0-
08	34115	X	34115	-0-	-0-	-0-	34115	2			N	-0-					-0-
09	36858	X	36858	-0-	-0-	-0-	36858	2			N	-0-					-0-

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263795 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13572 - 18416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	2893	-0-	-1427	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3264	-0-	-549	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3006	-0-	-414	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
07	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3119	-0-	-136	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2868	-0-	-282	-0-	2868	2			N	-0-					-0-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263798 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 14909 PERF.15000 - 19755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	4978	-0-	-452	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5218	-0-	-424	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4922	-0-	-538	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	4892	-0-	-750	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	5077	-0-	-224	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4999	-0-	-41	-0-	4999	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	2275	-0-	-298	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
06	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2278	-0-	-729	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2789	-0-	-218	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2012	-0-	-898	-0-	2012	2			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
04	4650	X	2808	-0-	-1842	-0-	2808	2			N	-0-					3
05	4495	X	3321	-0-	-1174	-0-	3321	2			N	-0-					3
06	3660	X	2950	-0-	-710	-0-	2950	2			N	-0-					3
07	3720	X	3063	-0-	-657	-0-	3063	2			N	-0-					3
08	3720	X	2794	-0-	-926	-0-	2794	2			N	-0-					3
09	3210	X	2926	-0-	-284	-0-	2926	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
04	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					13
05	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			N	-0-					13
06	4800	X	2455	-0-	-2345	-0-	2455	2			N	-0-					13
07	4960	X	3305	-0-	-1655	-0-	3305	2			N	-0-					13
08	4991	X	2072	-0-	-2919	-0-	2072	2			N	-0-					13
09	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	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
04	5010	X	3625	-0-	-1385	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4533	-0-	-334	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4643	-0-	-7	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4443	-0-	-362	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
08	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
09	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2			N	-0-					-0-

LISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264342 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14490 - 20499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5970	X	5863	-0-	-107	-0-	456	1	5407	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	3672	-0-	-2497	-0-	326	1	3346	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	538	-0-	-5402	-0-	13	1	525	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	445	-0-	-5693	-0-	39	1	406	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	133	-0-	-5912	-0-	12	1	121	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	201	-0-	-5649	-0-	18	1	183	2	N	-0-					-0-

HOLT-BOSH (ALLOCATION) WELL #: 5H RRCID -> 264359 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11440 - 18016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19812	X	19812	-0-	-0-	-0-	19812	2			N	-0-					5
05	16614	X	16614	-0-	-0-	-0-	16614	2			N	-0-					5
06	17365	X	17365	-0-	-0-	-0-	17365	2			N	-0-					5
07	16941	X	16941	-0-	-0-	-0-	16941	2			N	-0-					5
08	19914	X	19914	-0-	-0-	-0-	19914	2			N	-0-					5
09	15511	X	15511	-0-	-0-	-0-	15511	2			N	-0-					5

BLOCKER WARE WELL #: 23H RRCID -> 264492 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11101 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6090	X	4910	-0-	-1180	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	2840	-0-	-1438	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	1347	-0-	-1443	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	3304	-0-	-1780	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	1730	-0-	-3354	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	524	-0-	-4396	-0-	524	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	1062	-0-	1062	1062	1062	2			N	-0-					15
08	14B2	EXT	5344	-0-	5344	6406	5344	2			N	-0-					15
09	14B2	EXT	4476	-0-	4476	10882	4476	2			N	-0-					15

ACLCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264686 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 14386 PERF.14578 - 19219

04	4440	X	4232	-0-	-208	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	4021	-0-	-164	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
06	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
07	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
08	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
09	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264692 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14730 - 19781

04	6240	X	5465	-0-	-775	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	4940	-0-	-919	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
06	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
07	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
08	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
09	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264693 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 14074 PERF.14300 - 19340

04	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	1932	-0-	-331	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2175	-0-	-135	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
07	2759	N	2258	-0-	-501	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
08	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
09	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264694 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13887 PERF.14256 - 18911

04	1980	N	1867	-0-	-113	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1346	-0-	-576	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	1727	-0-	-443	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1483	-0-	-407	-0-	1483	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264697 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13793 PERF.14114 - 18654

04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-

BOSH-HEISMAN (ALLOCATION) WELL #: 17H RRCID -> 264736 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11204 - 17368

04	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	10357	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	9901	-0-	-50	-0-	9901	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	9531	-0-	-99	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	9479	-0-	-472	-0-	9479	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	3672	-0-	-6279	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
09	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	12927	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
04	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4681	-0-	-403	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4494	-0-	-96	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4324	-0-	-977	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4921	-0-	-380	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4669	-0-	-461	-0-	4669	2			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
04	5010	X	4010	-0-	-1000	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	1284	-0-	-3490	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
06	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
07	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
08	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	5525	-0-	-1345	-0-	5525	2			N	-0-					-0-

LOUT UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265081 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14108 - 20037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9300	X	8775	-0-	-525	-0-	682	1	8093	2	N	-0-					-0-
05	9610	X	7560	-0-	-2050	-0-	672	1	6888	2	N	-0-					-0-
06	8940	X	7248	-0-	-1692	-0-	178	1	7070	2	N	-0-					-0-
07	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	853	1	8886	2	N	-0-					-0-
08	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	822	1	8337	2	N	-0-					-0-
09	8790	X	8307	-0-	-483	-0-	761	1	7546	2	N	-0-					-0-

HOLT-BH-BW-ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 265177 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11125 - 17659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8640	X	6880	-0-	-1760	-0-	6880	2			N	-0-					2
05	8928	X	3597	-0-	-5331	-0-	3597	2			N	-0-					2
06	8640	X	6347	-0-	-2293	-0-	6347	2			N	-0-					2
07	8773	X	4648	-0-	-4125	-0-	4648	2			N	-0-					2
08	7099	X	5519	-0-	-1580	-0-	5519	2			N	-0-					2
09	6870	X	5433	-0-	-1437	-0-	5433	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
04	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2317	-0-	-752	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
06	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2755	-0-	-376	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2689	-0-	-442	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2335	-0-	-695	-0-	2335	2			N	-0-					-0-

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265238 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13723 PERF.14325 - 19838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18231	X	18231	-0-	-0-	-0-	18231	2			N	-0-					-0-
05	18103	X	18103	-0-	-0-	-0-	18103	2			N	-0-					-0-
06	16310	X	16310	-0-	-0-	-0-	16310	2			N	-0-					-0-
07	16642	X	16642	-0-	-0-	-0-	16642	2			N	-0-					-0-
08	15813	X	15813	-0-	-0-	-0-	15813	2			N	-0-					-0-
09	14157	X	14157	-0-	-0-	-0-	14157	2			N	-0-					-0-

BARTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265239 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 13566 PERF.14034 - 19471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	6747	-0-	-1096	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	3361	-0-	-4229	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	3235	-0-	-5135	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	3573	-0-	-4797	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	4076	-0-	-4024	-0-	4076	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BETTYE JANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266018 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13718 - 18620

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

04	7020	X	6742	-0-	-278	-0-	524	1	6218	2	N	-0-			-0-
05	7254	X	5479	-0-	-1775	-0-	487	1	4992	2	N	-0-			-0-
06	7080	X	5312	-0-	-1768	-0-	131	1	5181	2	N	-0-			-0-
07	7316	X	6813	-0-	-503	-0-	597	1	6216	2	N	-0-			-0-
08	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	666	1	6752	2	N	-0-			-0-
09	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	707	1	7012	2	N	-0-			-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266947 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14988 PERF.15200 - 20545

04	4560	X	3981	-0-	-579	-0-	3981	2			N	-0-			-0-
05	4712	X	4238	-0-	-474	-0-	4238	2			N	-0-			-0-
06	4140	X	3720	-0-	-420	-0-	3720	2			N	-0-			-0-
07	4278	X	3799	-0-	-479	-0-	3799	2			N	-0-			-0-
08	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-			-0-
09	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-			-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266949 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14687 PERF.15024 - 18991

04	3330	X	2814	-0-	-516	-0-	2814	2			N	-0-			-0-
05	3441	X	2756	-0-	-685	-0-	2756	2			N	-0-			-0-
06	3330	X	2879	-0-	-451	-0-	2879	2			N	-0-			-0-
07	3441	X	2721	-0-	-720	-0-	2721	2			N	-0-			-0-
08	3410	X	3057	-0-	-353	-0-	3057	2			N	-0-			-0-
09	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-			-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266950 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 15035 PERF.15183 - 20605

04	7170	X	6474	-0-	-696	-0-	6474	2			N	-0-			-0-
05	7409	X	6704	-0-	-705	-0-	6704	2			N	-0-			-0-
06	7170	X	6137	-0-	-1033	-0-	6137	2			N	-0-			-0-
07	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	2			N	-0-			-0-
08	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2			N	-0-			-0-
09	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	2			N	-0-			-0-

BAILEY, T. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267154 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14467 PERF.14750 - 20570

04	7920	X	7046	-0-	-874	-0-	7046	2			N	-0-			-0-
05	8153	X	6800	-0-	-1353	-0-	6800	2			N	-0-			-0-
06	7890	X	5781	-0-	-2109	-0-	5781	2			N	-0-			-0-
07	8153	X	7500	-0-	-653	-0-	7500	2			N	-0-			-0-
08	7285	X	7177	-0-	-108	-0-	7177	2			N	-0-			-0-
09	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	2			N	-0-			-0-

BOYNTON A WELL #: 1H RRCID -> 267272 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10813 - 17012

04	7980	X	7242	-0-	-738	-0-	7242	3			N	-0-			59
05	8246	X	7318	-0-	-928	-0-	7318	3			N	-0-			59
06	7710	X	7251	-0-	-459	-0-	7251	3			N	-0-			59
07	7781	X	7382	-0-	-399	-0-	7382	3			N	-0-			59
08	7781	X	7279	-0-	-502	-0-	7279	3			N	-0-			59
09	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	3			N	-0-			59

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
04	6600	X	5708	-0-	-892	-0-	5645	3	63	9	N	57					242
05	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6608	3	57	9	N	52	186	1			108
06	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6429	3	51	9	N	46					154
07	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6283	3	55	9	N	50					204
08	6665	X	5397	-0-	-1268	-0-	5344	3	53	9	N	48	172	1			80
09	6480	X	5926	-0-	-554	-0-	5874	3	52	9	N	47					127

ALEXANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268323 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 13684 PERF.14212 - 19650

04	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	384	1	4558	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	4585	-0-	-406	-0-	407	1	4178	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4717	-0-	-113	-0-	116	1	4601	2	N	-0-					-0-
07	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	451	1	4700	2	N	-0-					-0-
08	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	465	1	4714	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4833	-0-	-117	-0-	443	1	4390	2	N	-0-					-0-

MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268326 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.11068 - 16830

04	3510	X	3166	-0-	-344	-0-	3166	3			N	-0-					80
05	3627	X	3290	-0-	-337	-0-	3290	3			N	-0-					80
06	3450	X	3192	-0-	-258	-0-	3192	3			N	-0-					80
07	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3			N	-0-					80
08	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-					80
09	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			N	-0-					80

PHELPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268869 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13930 - 19364

04	3510	X	2267	-0-	-1243	-0-	176	1	2091	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	887	-0-	-2740	-0-	79	1	808	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	873	-0-	-2577	-0-	21	1	852	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	2386	-0-	-1179	-0-	209	1	2177	2	N	-0-					-0-
08	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	316	1	3205	2	N	-0-					-0-
09	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	301	1	2984	2	N	-0-					-0-

CHINABERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270453 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.14212 - 19595

04	6150	X	5996	-0-	-154	-0-	466	1	5530	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	4324	-0-	-1969	-0-	384	1	3940	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	5516	-0-	-124	-0-	136	1	5380	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	5587	-0-	-613	-0-	489	1	5098	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	4931	-0-	-1269	-0-	443	1	4488	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	4646	-0-	-1354	-0-	426	1	4220	2	N	-0-					-0-

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272387 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 19130

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274229 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 18641

04	11014	X	11014	-0-	-0-	-0-	10928	3	86	9	N	78					162
05	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	11754	3	74	9	N	67					229
06	15530	X	15530	-0-	-0-	-0-	15421	3	109	9	N	99	176	1			152
07	12320	X	12320	-0-	-0-	-0-	12244	3	76	9	N	69					221
08	11842	X	10152	-0-	-1690	-0-	10087	3	65	9	N	59	184	1			96
09	11460	X	10555	-0-	-905	-0-	10489	3	66	9	N	60					156

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274234 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11150 - 19273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12750	X	11798	-0-	-952	-0-	11681	3	117	9	N	106	193	1			157
05	13175	X	6721	-0-	-6454	-0-	6664	3	57	9	N	52					209
06	10920	X	73	-0-	-10847	-0-	18	3	55	9	N	50	192	1			67
07	14539	X	14539	-0-	-0-	-0-	14427	3	112	9	N	102					169
08	12719	X	12719	-0-	-0-	-0-	12618	3	101	9	N	92	187	1			74
09	11790	X	8874	-0-	-2916	-0-	8839	3	35	9	N	32					106

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274279 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11122 - 17920

04	13980	X	13573	-0-	-407	-0-	13374	3	199	9	N	181	146	1			152
05	14074	X	13929	-0-	-145	-0-	13702	3	227	9	N	206	191	1			167
06	13650	X	13458	-0-	-192	-0-	13271	3	187	9	N	170	188	1			149
07	14105	X	13595	-0-	-510	-0-	13434	3	161	9	N	146	186	1			109
08	14105	X	13358	-0-	-747	-0-	13196	3	162	9	N	147	187	1			69
09	13560	X	13136	-0-	-424	-0-	12960	3	176	9	N	160					229

HOPPER-COPELAND (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 274611 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11196 - 18400

04	10590	X	7996	-0-	-2594	-0-	7994	3	2	9	N	2					174
05	10354	X	9959	-0-	-395	-0-	9953	3	6	9	N	5					179
06	10020	X	8395	-0-	-1625	-0-	8395	3			N	-0-					179
07	10354	X	10014	-0-	-340	-0-	10008	3	6	9	N	5					184
08	9951	X	7570	-0-	-2381	-0-	7568	3	2	9	N	2					186
09	9630	X	7195	-0-	-2435	-0-	7189	3	6	9	N	5					191

MARSH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282338 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11305 - 16377

04	81847	X	81847	-0-	-0-	-0-	81843	2	4	9	N	4	4	8			56
05	70908	X	70908	-0-	-0-	-0-	70905	2	3	9	N	3	3	8			56
06	66575	X	66575	-0-	-0-	-0-	66568	2	7	9	N	6	6	8			56
07	62048	X	62048	-0-	-0-	-0-	62048	2			N	-0-					56
08	58635	X	58635	-0-	-0-	-0-	58633	2	2	9	N	2	2	8			56
09	50880	X	50880	-0-	-0-	-0-	50879	2	1	9	N	1	1	8			56

MARSHALL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282419 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11669 - 15695

04	94489	X	94489	-0-	-0-	-0-	94487	2	2	9	N	2	2	8			56
05	67771	X	67771	-0-	-0-	-0-	67769	2	2	9	N	2	2	8			56
06	62389	X	62389	-0-	-0-	-0-	62385	2	4	9	N	4	4	8			56
07	56844	X	56844	-0-	-0-	-0-	56844	2			N	-0-					56
08	51602	X	51602	-0-	-0-	-0-	51601	2	1	9	N	1	1	8			56
09	43933	X	43933	-0-	-0-	-0-	43933	2			N	-0-					56

FOGLE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 282576 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11501 - 16953

04	24951	X	24951	-0-	-0-	-0-	24950	2	1	9	N	1	1	8			56
05	21948	X	20097	-0-	-1851	-0-	20096	2	1	9	N	1	1	8			56
06	21240	X	18729	-0-	-2511	-0-	18727	2	2	9	N	2	2	8			56
07	21948	X	17858	-0-	-4090	-0-	17858	2			N	-0-					56
08	21948	X	19864	-0-	-2084	-0-	19863	2	1	9	N	1	1	8			56
09	21240	X	19034	-0-	-2206	-0-	19034	2			N	-0-					56

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 282719 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11714 - 15931

04	20572	X	20572	-0-	-0-	-0-	20572	2			N	-0-					-0-
05	24707	X	15420	-0-	-9287	-0-	15420	2			N	-0-					-0-
06	23910	X	14692	-0-	-9218	-0-	14692	2			N	-0-					-0-
07	24707	X	13664	-0-	-11043	-0-	13664	2			N	-0-					-0-
08	22971	X	14529	-0-	-8442	-0-	14529	2			N	-0-					-0-
09	20580	X	12685	-0-	-7895	-0-	12685	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
04	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

EDGAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283046 COMPL. DATE 05/29/2017 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13977 - 18258

04	9270	X	6005	-0-	-3265	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8722	-0-	-330	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	9358	-0-	-62	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	7832	-0-	-1902	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	8204	-0-	-1530	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
09	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	9430	2			N	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 283214 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 15986

04	18900	X	17010	-0-	-1890	-0-	17010	2			N	-0-					-0-
05	18910	X	16519	-0-	-2391	-0-	16519	2			N	-0-					-0-
06	18270	X	16521	-0-	-1749	-0-	16521	2			N	-0-					-0-
07	18879	X	16403	-0-	-2476	-0-	16403	2			N	-0-					-0-
08	17918	X	16448	-0-	-1470	-0-	16448	2			N	-0-					-0-
09	17010	X	NO RPT	-0-	-17010	-0-					N	NO RPT					-0-

BETTYE JANE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283215 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 13407 PERF.13521 - 19482

04	7860	X	6771	-0-	-1089	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	6957	-0-	-1010	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	6833	-0-	-877	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	7053	-0-	-294	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
08	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6728	-0-	-112	-0-	6728	2			N	-0-					-0-

GIBSON GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283216 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11764 - 17098

04	13759	X	13759	-0-	-0-	-0-	13759	2			N	-0-					-0-
05	14199	X	14199	-0-	-0-	-0-	14199	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	10645	-0-	-3155	-0-	10645	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	2933	-0-	-11327	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
08	14260	X	8271	-0-	-5989	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
09	13770	X	7905	-0-	-5865	-0-	7905	2			N	-0-					-0-

SPARKS-MCJIMSEY WELL #: 6H RRCID -> 283302 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11699 - 18290

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283951 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 13991 PERF.14394 - 19355

04	8310	X	6950	-0-	-1360	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
05	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6547	-0-	-323	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6150	-0-	-1042	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
08	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	5671	-0-	-1289	-0-	5671	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
04	14006	X	14006	-0-	-0-	-0-	14006	3			N	-0-					-0-
05	14278	X	14278	-0-	-0-	-0-	14278	3			N	-0-					-0-
06	13880	X	13880	-0-	-0-	-0-	13880	3			N	-0-					-0-
07	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	12913	3			N	-0-					-0-
08	14276	X	14276	-0-	-0-	-0-	14276	3			N	-0-					-0-
09	13394	X	13394	-0-	-0-	-0-	13394	3			N	-0-					-0-

DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283959 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 14035 PERF.14005 - 19766

04	23235	X	23235	-0-	-0-	-0-	23235	2			N	-0-					-0-
05	22505	X	22505	-0-	-0-	-0-	22505	2			N	-0-					-0-
06	15114	X	15114	-0-	-0-	-0-	15114	2			N	-0-					-0-
07	22817	X	22817	-0-	-0-	-0-	22817	2			N	-0-					-0-
08	22785	X	21694	-0-	-1091	-0-	21694	2			N	-0-					-0-
09	22050	X	13608	-0-	-8442	-0-	13608	2			N	-0-					-0-

TODD-DANIEL WELL #: 1H RRCID -> 284128 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10950 - 19541

04	30927	X	30927	-0-	-0-	-0-	30925	3	2	9	N	2					130
05	31695	X	31695	-0-	-0-	-0-	31695	3			N	-0-					130
06	30319	X	30319	-0-	-0-	-0-	30319	3			N	-0-					130
07	31961	X	30808	-0-	-1153	-0-	30808	3			N	-0-					130
08	31961	X	30416	-0-	-1545	-0-	30416	3			N	-0-					130
09	30930	X	28212	-0-	-2718	-0-	28212	3			N	-0-					130

FULTS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284775 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 11192 PERF.11446 - 17996

04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	992	-0-	-208	-0-	992	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	817	-0-	-423	-0-	817	2			N	-0-					-0-
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-

FURRH "H" WELL #: 2H RRCID -> 285076 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10972 - 19540

04	42510	X	35118	-0-	-7392	-0-	35118	2			N	-0-					34
05	40982	X	33804	-0-	-7178	-0-	33804	2			N	-0-					34
06	38340	X	33725	-0-	-4615	-0-	33725	2			N	-0-					34
07	38502	X	32407	-0-	-6095	-0-	32407	2			N	-0-					34
08	36890	X	33182	-0-	-3708	-0-	33182	2			N	-0-					34
09	35130	X	30897	-0-	-4233	-0-	30897	2			N	-0-					34

FURRH "H" WELL #: 3H RRCID -> 285279 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11233 - 19516

04	48240	X	35036	-0-	-13204	-0-	35036	2			N	-0-					34
05	45570	X	33304	-0-	-12266	-0-	33304	2			N	-0-					34
06	40530	X	33419	-0-	-7111	-0-	33419	2			N	-0-					34
07	39463	X	31117	-0-	-8346	-0-	31117	2			N	-0-					34
08	37014	X	31875	-0-	-5139	-0-	31875	2			N	-0-					34
09	35040	X	29594	-0-	-5446	-0-	29594	2			N	-0-					34

MARGIE-PERRY WELL #: 9H RRCID -> 285298 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11396 - 18806

04	27930	X	25753	-0-	-2177	-0-	25753	2			N	-0-					-0-
05	27807	X	25026	-0-	-2781	-0-	25026	2			N	-0-					-0-
06	26670	X	25118	-0-	-1552	-0-	25118	2			N	-0-					-0-
07	27063	X	25251	-0-	-1812	-0-	25251	2			N	-0-					-0-
08	26939	X	25314	-0-	-1625	-0-	25314	2			N	-0-					-0-
09	25740	X	22807	-0-	-2933	-0-	22807	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MARGIE-PERRY WELL #: 10H RRCID -> 285498 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11450 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21510	X	19307	-0-	-2203	-0-	19307	2			N	-0-					-0-
05	21173	X	18799	-0-	-2374	-0-	18799	2			N	-0-					-0-
06	20490	X	18654	-0-	-1836	-0-	18654	2			N	-0-					-0-
07	21080	X	18186	-0-	-2894	-0-	18186	2			N	-0-					-0-
08	20274	X	18646	-0-	-1628	-0-	18646	2			N	-0-					-0-
09	19320	X	17061	-0-	-2259	-0-	17061	2			N	-0-					-0-

J. F. ROBERTS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286023 COMPL. DATE 11/01/2021 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11488 - 18548

04	23355	X	23355	-0-	-0-	-0-	23354	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	21678	X	21678	-0-	-0-	-0-	21677	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	22790	X	22790	-0-	-0-	-0-	22788	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	23129	X	23129	-0-	-0-	-0-	23129	2			N	-0-					-0-
08	23424	X	23424	-0-	-0-	-0-	23423	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	21678	X	21678	-0-	-0-	-0-	21678	2			N	-0-					-0-

J. F. ROBERTS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286183 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11492 - 18393

04	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
08	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
09	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286721 COMPL. DATE 10/20/2020 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11064 - 17511

04	25920	X	25285	-0-	-635	-0-	25285	3			Y	-0-					22
05	26784	X	25667	-0-	-1117	-0-	25664	3	3	9	Y	3					25
06	25920	X	24465	-0-	-1455	-0-	24463	3	2	9	Y	2					27
07	26691	X	24747	-0-	-1944	-0-	24747	3			Y	-0-					27
08	26040	X	24573	-0-	-1467	-0-	24573	3			Y	-0-					27
09	25200	X	22178	-0-	-3022	-0-	22178	3			Y	-0-					27

LILLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286730 COMPL. DATE 10/20/2020 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10993 - 17786

04	26730	X	26010	-0-	-720	-0-	26010	3			Y	-0-					24
05	27621	X	26381	-0-	-1240	-0-	26378	3	3	9	Y	3					27
06	26730	X	25129	-0-	-1601	-0-	25127	3	2	9	Y	2					29
07	27528	X	25277	-0-	-2251	-0-	25277	3			Y	-0-					29
08	26722	X	25242	-0-	-1480	-0-	25242	3			Y	-0-					29
09	25860	X	23694	-0-	-2166	-0-	23694	3			Y	-0-					29

LACY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286966 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11487 - 18203

04	30450	X	27759	-0-	-2691	-0-	27758	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	30876	X	26850	-0-	-4026	-0-	26849	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	28710	X	26733	-0-	-1977	-0-	26731	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	29667	X	26636	-0-	-3031	-0-	26636	2			N	-0-					-0-
08	28768	X	27332	-0-	-1436	-0-	27331	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	27750	X	26447	-0-	-1303	-0-	26447	2			N	-0-					-0-

LACY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287064 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11521 - 19519

04	35370	X	32971	-0-	-2399	-0-	32970	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	35495	X	32480	-0-	-3015	-0-	32479	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	33210	X	32404	-0-	-806	-0-	32401	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	34317	X	32666	-0-	-1651	-0-	32666	2			N	-0-					-0-
08	34069	X	33154	-0-	-915	-0-	33153	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	32970	X	28124	-0-	-4846	-0-	28124	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

SWIFT WSL 'H' WELL #: 1H RRCID -> 287066 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10915 - 21597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	103590	X	71317	-0-	-32273	-0-	71317	2			N	-0-					12
05	95356	X	62633	-0-	-32723	-0-	62633	2			N	-0-					12
06	85380	X	66643	-0-	-18737	-0-	66643	2			N	-0-					12
07	81127	X	65455	-0-	-15672	-0-	65455	2			N	-0-					12
08	76074	X	64215	-0-	-11859	-0-	64215	2			N	-0-					12
09	71310	X	60290	-0-	-11020	-0-	60290	2			N	-0-					12

LACY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287078 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11350 - 19354

04	35730	X	32870	-0-	-2860	-0-	32868	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	35650	X	29576	-0-	-6074	-0-	29574	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	34500	X	31423	-0-	-3077	-0-	31419	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	35588	X	31480	-0-	-4108	-0-	31480	2			N	-0-					-0-
08	34348	X	32165	-0-	-2183	-0-	32163	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	32880	X	27783	-0-	-5097	-0-	27783	2			N	-0-					-0-

SWIFT WSL 'H' WELL #: 2H RRCID -> 287103 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11070 - 22389

04	93030	X	60884	-0-	-32146	-0-	60884	2			N	-0-					10
05	80879	X	56023	-0-	-24856	-0-	56023	2			N	-0-					10
06	72450	X	57646	-0-	-14804	-0-	57646	2			N	-0-					10
07	70525	X	56064	-0-	-14461	-0-	56064	2			N	-0-					10
08	66278	X	55533	-0-	-10745	-0-	55533	2			N	-0-					10
09	60870	X	52028	-0-	-8842	-0-	52028	2			N	-0-					10

WESTMORELAND-LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 287370 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11610 - 20496

04	32910	X	24363	-0-	-8547	-0-	24363	2			N	-0-					-0-
05	32054	X	23444	-0-	-8610	-0-	23444	2			N	-0-					-0-
06	29940	X	21101	-0-	-8839	-0-	21101	2			N	-0-					-0-
07	29512	X	18435	-0-	-11077	-0-	18435	2			N	-0-					-0-
08	27063	X	17209	-0-	-9854	-0-	17209	2			N	-0-					-0-
09	24360	X	15280	-0-	-9080	-0-	15280	2			N	-0-					-0-

BENTLEY FURRH "H" WELL #: 2H RRCID -> 287913 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11150 - 21466

04	36990	X	32532	-0-	-4458	-0-	32532	2			N	-0-					50
05	38037	X	33690	-0-	-4347	-0-	33690	2			N	-0-					50
06	36810	X	31278	-0-	-5532	-0-	31278	2			N	-0-					50
07	36301	X	31397	-0-	-4904	-0-	31397	2			N	-0-					50
08	35805	X	31643	-0-	-4162	-0-	31643	2			N	-0-					50
09	32610	X	28917	-0-	-3693	-0-	28913	2	4	9	N	4					54

WESTMORELAND-LANCASTER WELL #: 6H RRCID -> 287977 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11389 - 20426

04	41430	X	40166	-0-	-1264	-0-	40166	2			N	-0-					-0-
05	41633	X	39503	-0-	-2130	-0-	39503	2			N	-0-					-0-
06	41008	X	41008	-0-	-0-	-0-	41008	2			N	-0-					-0-
07	42695	X	42695	-0-	-0-	-0-	42695	2			N	-0-					-0-
08	44103	X	44103	-0-	-0-	-0-	44103	2			N	-0-					-0-
09	42471	X	42471	-0-	-0-	-0-	42471	2			N	-0-					-0-

BROWN-GIBSON A WELL #: 1H RRCID -> 288226 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11335 PERF.11597 - 21600

04	66300	X	49088	-0-	-17212	-0-	49088	2			N	-0-					-0-
05	59861	X	41608	-0-	-18253	-0-	41608	2			N	-0-					-0-
06	54180	X	44670	-0-	-9510	-0-	44670	2			N	-0-					-0-
07	53289	X	6335	-0-	-46954	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
08	108901	X	108901	-0-	-0-	-0-	108901	2			N	-0-					-0-
09	152951	X	152951	-0-	-0-	-0-	152951	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
04	127530	X	85941	-0-	-41589	-0-	85941	2			N	-0-					-0-
05	123566	X	76840	-0-	-46726	-0-	76840	2			N	-0-					-0-
06	107580	X	77128	-0-	-30452	-0-	77128	2			N	-0-					-0-
07	99789	X	74578	-0-	-25211	-0-	74578	2			N	-0-					-0-
08	96007	X	71947	-0-	-24060	-0-	71947	2			N	-0-					-0-
09	85950	X	64868	-0-	-21082	-0-	64868	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288236 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10949 - 21140

04	37870	X	37870	-0-	-0-	-0-	37870	3			N	-0-					-0-
05	38187	X	38187	-0-	-0-	-0-	38187	3			N	-0-					-0-
06	36137	X	36137	-0-	-0-	-0-	36137	3			N	-0-					-0-
07	36604	X	36604	-0-	-0-	-0-	36604	3			N	-0-					-0-
08	35701	X	35701	-0-	-0-	-0-	35701	3			N	-0-					-0-
09	33721	X	33721	-0-	-0-	-0-	33721	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288237 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10850 - 20395

04	32520	X	31093	-0-	-1427	-0-	31093	3			N	-0-					-0-
05	33294	X	31880	-0-	-1414	-0-	31880	3			N	-0-					-0-
06	31680	X	30628	-0-	-1052	-0-	30628	3			N	-0-					-0-
07	32488	X	31173	-0-	-1315	-0-	31173	3			N	-0-					-0-
08	32302	X	30579	-0-	-1723	-0-	30579	3			N	-0-					-0-
09	31080	X	28494	-0-	-2586	-0-	28494	3			N	-0-					-0-

BENTLEY FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 288354 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11052 - 20700

04	31590	X	29243	-0-	-2347	-0-	29243	2			N	-0-					55
05	32178	X	30059	-0-	-2119	-0-	30059	2			N	-0-					55
06	31140	X	27580	-0-	-3560	-0-	27580	2			N	-0-					55
07	31620	X	27444	-0-	-4176	-0-	27444	2			N	-0-					55
08	31558	X	27882	-0-	-3676	-0-	27882	2			N	-0-					55
09	29250	X	25139	-0-	-4111	-0-	25135	2	4	9	N	4					59

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 5H RRCID -> 288790 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11130 - 22491

04	41520	X	37885	-0-	-3635	-0-	37885	2			N	-0-					-0-
05	42222	X	34533	-0-	-7689	-0-	34533	2			N	-0-					-0-
06	40110	X	35013	-0-	-5097	-0-	35013	2			N	-0-					-0-
07	40207	X	35138	-0-	-5069	-0-	35138	2			N	-0-					-0-
08	39153	X	33212	-0-	-5941	-0-	33212	2			N	-0-					-0-
*09	37890	X	32388	-0-	-5502	-0-	32388	2			N	-0-					-0-

BROWN-GIBSON B WELL #: 2H RRCID -> 288842 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11508 - 21417

04	56640	X	48861	-0-	-7779	-0-	48861	2			N	-0-					-0-
05	55459	X	47150	-0-	-8309	-0-	47150	2			N	-0-					-0-
06	52763	X	52763	-0-	-0-	-0-	52763	2			N	-0-					-0-
07	51894	X	7536	-0-	-44358	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
08	125402	X	125402	-0-	-0-	-0-	125402	2			N	-0-					-0-
09	118941	X	118941	-0-	-0-	-0-	118941	2			N	-0-					-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 6H RRCID -> 289154 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11009 - 21796

04	45030	X	40576	-0-	-4454	-0-	40576	2			N	-0-					-0-
05	45446	X	37454	-0-	-7992	-0-	37454	2			N	-0-					-0-
06	43200	X	37517	-0-	-5683	-0-	37517	2			N	-0-					-0-
07	43555	X	37655	-0-	-5900	-0-	37655	2			N	-0-					-0-
08	42129	X	35071	-0-	-7058	-0-	35071	2			N	-0-					-0-
*09	40590	X	33929	-0-	-6661	-0-	33929	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

MASSINGALE GREEN 'H' WELL #: 1H RRCID -> 289718 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11103 - 18009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44524	X	44524	-0-	-0-	-0-	44524	2			N	-0-					-0-
05	44968	X	44968	-0-	-0-	-0-	44968	2			N	-0-					-0-
06	44061	X	44061	-0-	-0-	-0-	44061	2			N	-0-					-0-
07	42153	X	42153	-0-	-0-	-0-	42153	2			N	-0-					-0-
08	40270	X	40270	-0-	-0-	-0-	40270	2			N	-0-					-0-
09	36525	X	36525	-0-	-0-	-0-	36525	2			N	-0-					-0-

MASSINGALE HINSON A WELL #: 1H RRCID -> 289719 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11081 - 18366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36049	X	36049	-0-	-0-	-0-	36049	2			N	-0-					-0-
05	34142	X	34142	-0-	-0-	-0-	34142	2			N	-0-					-0-
06	35640	X	35640	-0-	-0-	-0-	35640	2			N	-0-					-0-
07	36324	X	36324	-0-	-0-	-0-	36324	2			N	-0-					-0-
08	35309	X	35309	-0-	-0-	-0-	35309	2			N	-0-					-0-
09	32710	X	32710	-0-	-0-	-0-	32710	2			N	-0-					-0-

MASSINGALE MO 'H' WELL #: 1H RRCID -> 289785 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10989 - 18766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46976	X	46976	-0-	-0-	-0-	46976	2			N	-0-					-0-
05	42364	X	42364	-0-	-0-	-0-	42364	2			N	-0-					-0-
06	43064	X	43064	-0-	-0-	-0-	43064	2			N	-0-					-0-
07	43304	X	43304	-0-	-0-	-0-	43304	2			N	-0-					-0-
08	42543	X	42543	-0-	-0-	-0-	42543	2			N	-0-					-0-
09	39575	X	39575	-0-	-0-	-0-	39575	2			N	-0-					-0-

GEORGE DGH A WELL #: 1H RRCID -> 289932 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11183 - 22728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62340	X	55058	-0-	-7282	-0-	55058	2			N	-0-					-0-
05	59954	X	52300	-0-	-7654	-0-	52300	2			N	-0-					-0-
06	55410	X	52096	-0-	-3314	-0-	52096	2			N	-0-					-0-
07	57257	X	49164	-0-	-8093	-0-	49164	2			N	-0-					-0-
08	57257	X	51104	-0-	-6153	-0-	51104	2			N	-0-					-0-
09	55050	X	50616	-0-	-4434	-0-	50616	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
04	61800	X	52140	-0-	-9660	-0-	52140	2			N	-0-					-0-
05	58497	X	49389	-0-	-9108	-0-	49389	2			N	-0-					-0-
06	53310	X	49342	-0-	-3968	-0-	49342	2			N	-0-					-0-
07	55087	X	46637	-0-	-8450	-0-	46637	2			N	-0-					-0-
08	55087	X	48507	-0-	-6580	-0-	48507	2			N	-0-					-0-
09	52140	X	44412	-0-	-7728	-0-	44412	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
04	56940	X	45597	-0-	-11343	-0-	45597	2			N	-0-					-0-
05	55986	X	46032	-0-	-9954	-0-	46032	2			N	-0-					-0-
06	53670	X	42883	-0-	-10787	-0-	42883	2			N	-0-					-0-
07	53847	X	42371	-0-	-11476	-0-	42371	2			N	-0-					-0-
08	47120	X	43871	-0-	-3249	-0-	43871	2			N	-0-					-0-
09	45600	X	39721	-0-	-5879	-0-	39721	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
04	51900	X	46179	-0-	-5721	-0-	46179	2			N	-0-					-0-
05	53630	X	44557	-0-	-9073	-0-	44557	2			N	-0-					-0-
06	51120	X	40990	-0-	-10130	-0-	40990	2			N	-0-					-0-
07	50561	X	38500	-0-	-12061	-0-	38500	2			N	-0-					-0-
08	47709	X	41579	-0-	-6130	-0-	41579	2			N	-0-					-0-
09	46170	X	38135	-0-	-8035	-0-	38135	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
04	89790	X	69963	-0-	-19827	-0-	69962	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	90954	X	68986	-0-	-21968	-0-	68985	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	83790	X	71151	-0-	-12639	-0-	71149	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	84816	X	70293	-0-	-14523	-0-	70293	2			N	-0-					-0-
08	80631	X	70140	-0-	-10491	-0-	70139	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	71160	X	32590	-0-	-38570	-0-	32590	2			N	-0-					-0-

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
04	72750	X	64753	-0-	-7997	-0-	64751	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	74121	X	60287	-0-	-13834	-0-	60286	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	69150	X	60070	-0-	-9080	-0-	60066	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	67952	X	57925	-0-	-10027	-0-	57925	2			N	-0-					-0-
08	67270	X	60092	-0-	-7178	-0-	60090	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	64740	X	54803	-0-	-9937	-0-	54802	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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
04	58650	X	53710	-0-	-4940	-0-	53710	2			N	-0-					-0-
05	60605	X	43313	-0-	-17292	-0-	43313	2			N	-0-					-0-
06	55710	X	49157	-0-	-6553	-0-	49157	2			N	-0-					-0-
07	56947	X	51024	-0-	-5923	-0-	51024	2			N	-0-					-0-
08	56947	X	49757	-0-	-7190	-0-	49757	2			N	-0-					-0-
09	53700	X	46246	-0-	-7454	-0-	46246	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
04	55860	X	48397	-0-	-7463	-0-	48397	2			N	-0-					-0-
05	57722	X	33612	-0-	-24110	-0-	33612	2			N	-0-					-0-
06	51720	X	40232	-0-	-11488	-0-	40232	2			N	-0-					-0-
07	53444	X	47248	-0-	-6196	-0-	47248	2			N	-0-					-0-
08	50003	X	45916	-0-	-4087	-0-	45916	2			N	-0-					-0-
09	48390	X	41349	-0-	-7041	-0-	41349	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
04	61770	X	54523	-0-	-7247	-0-	54523	2			N	-0-					-0-
05	62558	X	51430	-0-	-11128	-0-	51430	2			N	-0-					-0-
06	58920	X	50474	-0-	-8446	-0-	50474	2			N	-0-					-0-
07	59179	X	48766	-0-	-10413	-0-	48766	2			N	-0-					-0-
08	56327	X	47270	-0-	-9057	-0-	47270	2			N	-0-					-0-
*09	54510	X	44545	-0-	-9965	-0-	44545	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
04	63570	X	57321	-0-	-6249	-0-	57321	2			N	-0-					-0-
05	65689	X	52867	-0-	-12822	-0-	52867	2			N	-0-					-0-
06	61980	X	53002	-0-	-8978	-0-	53002	2			N	-0-					-0-
07	61907	X	48408	-0-	-13499	-0-	48408	2			N	-0-					-0-
08	59241	X	48399	-0-	-10842	-0-	48399	2			N	-0-					-0-
*09	57330	X	46271	-0-	-11059	-0-	46271	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
04	56610	X	52356	-0-	-4254	-0-	52356	2			N	-0-					-0-
05	58497	X	47505	-0-	-10992	-0-	47505	2			N	-0-					-0-
06	54840	X	46547	-0-	-8293	-0-	46547	2			N	-0-					-0-
07	54591	X	45628	-0-	-8963	-0-	45628	2			N	-0-					-0-
08	54095	X	41554	-0-	-12541	-0-	41554	2			N	-0-					-0-
*09	52350	X	40435	-0-	-11915	-0-	40435	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
04	57300	X	50330	-0-	-6970	-0-	50330	2			N	-0-					-0-
05	57598	X	47709	-0-	-9889	-0-	47709	2			N	-0-					-0-
06	54210	X	47135	-0-	-7075	-0-	47135	2			N	-0-					-0-
07	54095	X	47143	-0-	-6952	-0-	47143	2			N	-0-					-0-
08	53258	X	46334	-0-	-6924	-0-	46334	2			N	-0-					-0-
09	50340	X	42257	-0-	-8083	-0-	42257	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
04	67860	X	60174	-0-	-7686	-0-	60174	2			N	-0-					-0-
05	67704	X	55649	-0-	-12055	-0-	55649	2			N	-0-					-0-
06	64140	X	55761	-0-	-8379	-0-	55761	2			N	-0-					-0-
07	63395	X	56704	-0-	-6691	-0-	56704	2			N	-0-					-0-
08	62186	X	55698	-0-	-6488	-0-	55698	2			N	-0-					-0-
09	60180	X	51516	-0-	-8664	-0-	51516	2			N	-0-					-0-

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
04	87420	X	76380	-0-	-11040	-0-	76380	3			N	-0-					-0-
05	86738	X	77286	-0-	-9452	-0-	77286	3			N	-0-					-0-
06	81810	X	73186	-0-	-8624	-0-	73186	3			N	-0-					-0-
07	82522	X	72684	-0-	-9838	-0-	72684	3			N	-0-					-0-
08	80941	X	71100	-0-	-9841	-0-	71100	3			N	-0-					-0-
09	76380	X	67388	-0-	-8992	-0-	67388	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
04	88980	X	77146	-0-	-11834	-0-	77146	3			N	-0-					-0-
05	88846	X	77421	-0-	-11425	-0-	77421	3			N	-0-					-0-
06	83370	X	72417	-0-	-10953	-0-	72417	3			N	-0-					-0-
07	83855	X	75557	-0-	-8298	-0-	75557	3			N	-0-					-0-
08	80662	X	72728	-0-	-7934	-0-	72728	3			N	-0-					-0-
09	77160	X	66023	-0-	-11137	-0-	66023	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
04	85800	X	73190	-0-	-12610	-0-	73190	3			N	-0-					-0-
05	85343	X	73403	-0-	-11940	-0-	73403	3			N	-0-					-0-
06	79920	X	66801	-0-	-13119	-0-	66801	3			N	-0-					-0-
07	78306	X	65728	-0-	-12578	-0-	65728	3			N	-0-					-0-
08	76291	X	63430	-0-	-12861	-0-	63430	3			N	-0-					-0-
09	73200	X	58803	-0-	-14397	-0-	58803	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
04	72960	X	63945	-0-	-9015	-0-	63945	3			N	-0-					-0-
05	72943	X	64525	-0-	-8418	-0-	64525	3			N	-0-					-0-
06	69270	X	60131	-0-	-9139	-0-	60131	3			N	-0-					-0-
07	69130	X	58805	-0-	-10325	-0-	58805	3			N	-0-					-0-
08	67518	X	57456	-0-	-10062	-0-	57456	3			N	-0-					-0-
09	63960	X	53694	-0-	-10266	-0-	53694	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
04	92670	X	79830	-0-	-12840	-0-	79830	3			N	-0-					-0-
05	92628	X	81027	-0-	-11601	-0-	81027	3			N	-0-					-0-
06	87360	X	75935	-0-	-11425	-0-	75935	3			N	-0-					-0-
07	85839	X	75884	-0-	-9955	-0-	75884	3			N	-0-					-0-
08	83142	X	73826	-0-	-9316	-0-	73826	3			N	-0-					-0-
09	79830	X	68544	-0-	-11286	-0-	68544	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
04	70410	X	62109	-0-	-8301	-0-	62109	2			N	-0-					-0-
05	70339	X	55019	-0-	-15320	-0-	55019	2			N	-0-					-0-
06	66390	X	57631	-0-	-8759	-0-	57631	2			N	-0-					-0-
07	66247	X	58654	-0-	-7593	-0-	58654	2			N	-0-					-0-
08	65069	X	57579	-0-	-7490	-0-	57579	2			N	-0-					-0-
09	62100	X	53770	-0-	-8330	-0-	53770	2			N	-0-					-0-

MCCLARAN HINSON B WELL #: 2H RRCID -> 291573 COMPL. DATE 09/04/2021 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11215 - 19971

04	61440	X	54013	-0-	-7427	-0-	54013	2			N	-0-					-0-
05	61504	X	49685	-0-	-11819	-0-	49685	2			N	-0-					-0-
06	58020	X	50653	-0-	-7367	-0-	50653	2			N	-0-					-0-
07	58063	X	51004	-0-	-7059	-0-	51004	2			N	-0-					-0-
08	56854	X	50102	-0-	-6752	-0-	50102	2			N	-0-					-0-
09	54000	X	46757	-0-	-7243	-0-	46757	2			N	-0-					-0-

DANIEL TP A WELL #: 1H RRCID -> 291992 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10889 - 22431

04	90450	X	54077	-0-	-36373	-0-	54077	3			N	-0-					-0-
05	87885	X	54300	-0-	-33585	-0-	54300	3			N	-0-					-0-
06	82530	X	51156	-0-	-31374	-0-	51156	3			N	-0-					-0-
07	82801	X	54691	-0-	-28110	-0-	54691	3			N	-0-					-0-
08	60977	X	59052	-0-	-1925	-0-	59052	3			N	-0-					-0-
09	58192	X	58192	-0-	-0-	-0-	58192	3			N	-0-					-0-

DANIEL TP B WELL #: 2H RRCID -> 291993 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10997 - 22220

04	75420	X	61528	-0-	-13892	-0-	61528	3			N	-0-					-0-
05	77934	X	59091	-0-	-18843	-0-	59091	3			N	-0-					-0-
06	73290	X	56209	-0-	-17081	-0-	56209	3			N	-0-					-0-
07	73253	X	56555	-0-	-16698	-0-	56555	3			N	-0-					-0-
08	63581	X	56037	-0-	-7544	-0-	56037	3			N	-0-					-0-
09	61530	X	53015	-0-	-8515	-0-	53015	3			N	-0-					-0-

HARRISON LH A WELL #: 1H RRCID -> 292651 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11313 - 23550

04	249551	X	249551	-0-	-0-	-0-	249551	2			N	-0-					-0-
05	192652	X	192652	-0-	-0-	-0-	192652	2			N	-0-					-0-
06	151821	X	151821	-0-	-0-	-0-	151821	2			N	-0-					-0-
07	250325	X	139669	-0-	-110656	-0-	139669	2			N	-0-					-0-
08	250325	X	130501	-0-	-119824	-0-	130501	2			N	-0-					-0-
09	242250	X	116172	-0-	-126078	-0-	116172	2			N	-0-					-0-

HARRISON LH B WELL #: 2H RRCID -> 292652 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11649 - 23770

04	253056	X	253056	-0-	-0-	-0-	253056	2			N	-0-					-0-
05	226724	X	226724	-0-	-0-	-0-	226724	2			N	-0-					-0-
06	190861	X	190861	-0-	-0-	-0-	190861	2			N	-0-					-0-
07	261485	X	177781	-0-	-83704	-0-	177781	2			N	-0-					-0-
08	261485	X	166490	-0-	-94995	-0-	166490	2			N	-0-					-0-
09	253050	X	144517	-0-	-108533	-0-	144517	2			N	-0-					-0-

GEORGE DGH C WELL #: 3H RRCID -> 293108 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11139 - 19856

04	66480	X	56373	-0-	-10107	-0-	56373	2			N	-0-					-0-
05	63271	X	53702	-0-	-9569	-0-	53702	2			N	-0-					-0-
06	59250	X	53680	-0-	-5570	-0-	53680	2			N	-0-					-0-
07	61225	X	53765	-0-	-7460	-0-	53765	2			N	-0-					-0-
08	61225	X	53443	-0-	-7782	-0-	53443	2			N	-0-					-0-
09	56370	X	50461	-0-	-5909	-0-	50461	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

MARSH KB A WELL #: 1H RRCID -> 293124 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 10794 PERF.11412 - 22636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* CODE	AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	78570	X	58336	-0-	-20234	-0-		58329	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	79887	X	65066	-0-	-14821	-0-		65060	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	65820	X	53723	-0-	-12097	-0-		53711	2	12	9	N	11	11	8			-0-
07	67487	X	50332	-0-	-17155	-0-		50332	2			N	-0-					-0-
08	65069	X	46425	-0-	-18644	-0-		46422	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	62970	X	41742	-0-	-21228	-0-		41741	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MARSH KB B WELL #: 2H RRCID -> 293125 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11506 - 22822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* CODE	AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	236610	X	212168	-0-	-24442	-0-		212161	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	234298	X	187954	-0-	-46344	-0-		187948	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	226740	X	200704	-0-	-26036	-0-		200692	2	12	9	N	11	11	8			-0-
07	234298	X	200365	-0-	-33933	-0-		200365	2			N	-0-					-0-
08	224564	X	201853	-0-	-22711	-0-		201849	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	212160	X	183947	-0-	-28213	-0-		183945	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MARSH KB C WELL #: 3H RRCID -> 293127 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 10773 PERF.11421 - 22768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* CODE	AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	125430	X	99913	-0-	-25517	-0-		99904	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	124124	X	90014	-0-	-34110	-0-		90005	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	115980	X	96982	-0-	-18998	-0-		96965	2	17	9	N	15	15	8			-0-
07	119846	X	90974	-0-	-28872	-0-		90974	2			N	-0-					-0-
08	106702	X	90196	-0-	-16506	-0-		90190	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	99900	X	80283	-0-	-19617	-0-		80281	2	2	9	N	2	2	8			-0-

GEORGE DGH D WELL #: 4H RRCID -> 293210 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 10773 PERF.11394 - 19810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* CODE	AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	99960	X	83330	-0-	-16630	-0-		83330	2			N	-0-					-0-
05	93899	X	76410	-0-	-17489	-0-		76410	2			N	-0-					-0-
06	85170	X	78126	-0-	-7044	-0-		78126	2			N	-0-					-0-
07	88009	X	72837	-0-	-15172	-0-		72837	2			N	-0-					-0-
08	88009	X	77201	-0-	-10808	-0-		77201	2			N	-0-					-0-
09	83340	X	70809	-0-	-12531	-0-		70809	2			N	-0-					-0-

FURRH HFG WELL #: 1H RRCID -> 293561 COMPL. DATE 12/04/2022 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11391 - 26370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* CODE	AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	173880	X	140659	-0-	-33221	-0-		140650	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	168857	X	125460	-0-	-43397	-0-		125453	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	156990	X	135180	-0-	-21810	-0-		135162	2	18	9	N	16	16	8			-0-
07	156829	X	90166	-0-	-66663	-0-		90166	2			N	-0-					-0-
08	149730	X	133540	-0-	-16190	-0-		133530	2	10	9	N	9	9	8			-0-
09	140670	X	104299	-0-	-36371	-0-		104297	2	2	9	N	2	2	8			-0-

FURRH MFG B WELL #: 2H RRCID -> 293562 COMPL. DATE 12/04/2022 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11430 - 26882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* CODE	AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	212880	X	172905	-0-	-39975	-0-		172896	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	206460	X	158051	-0-	-48409	-0-		158044	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	189150	X	163481	-0-	-25669	-0-		163463	2	18	9	N	16	16	8			-0-
07	183148	X	99532	-0-	-83616	-0-		99532	2			N	-0-					-0-
08	178684	X	165047	-0-	-13637	-0-		165037	2	10	9	N	9	9	8			-0-
09	172920	X	155408	-0-	-17512	-0-		155406	2	2	9	N	2	2	8			-0-

FURRH MFG A WELL #: 1H RRCID -> 293564 COMPL. DATE 12/04/2022 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11209 - 26935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* CODE	AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	205260	X	166652	-0-	-38608	-0-		166643	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	200632	X	147950	-0-	-52682	-0-		147943	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	182520	X	156917	-0-	-25603	-0-		156899	2	18	9	N	16	16	8			-0-
07	182342	X	123821	-0-	-58521	-0-		123821	2			N	-0-					-0-
08	175181	X	172682	-0-	-2499	-0-		172672	2	10	9	N	9	9	8			-0-
09	166650	X	148060	-0-	-18590	-0-		148058	2	2	9	N	2	2	8			-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	63810	X	46294	-0-	-17516	-0-	46294	2			N	-0-					-0-
05	58373	X	46055	-0-	-12318	-0-	46055	2			N	-0-					-0-
06	53970	X	42486	-0-	-11484	-0-	42486	2			N	-0-					-0-
07	53537	X	42126	-0-	-11411	-0-	42126	2			N	-0-					-0-
08	51832	X	42012	-0-	-9820	-0-	42012	2			N	-0-					-0-
09	46290	X	37452	-0-	-8838	-0-	37452	2			N	-0-					-0-

CRANE ET AL WELL #: 5H RRCID -> 293599 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 14457 PERF.14669 - 22193

04	60240	X	46993	-0-	-13247	-0-	46993	2			N	-0-					-0-
05	59644	X	47876	-0-	-11768	-0-	47876	2			N	-0-					-0-
06	55290	X	43114	-0-	-12176	-0-	43114	2			N	-0-					-0-
07	52173	X	43000	-0-	-9173	-0-	43000	2			N	-0-					-0-
08	49569	X	46114	-0-	-3455	-0-	46114	2			N	-0-					-0-
09	46980	X	41179	-0-	-5801	-0-	41179	2			N	-0-					-0-

CRANE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 293603 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 14141 PERF.14294 - 21766

04	46800	X	37056	-0-	-9744	-0-	37056	2			N	-0-					-0-
05	44919	X	35701	-0-	-9218	-0-	35701	2			N	-0-					-0-
06	41610	X	33175	-0-	-8435	-0-	33175	2			N	-0-					-0-
07	40362	X	32901	-0-	-7461	-0-	32901	2			N	-0-					-0-
08	40207	X	34151	-0-	-6056	-0-	34151	2			N	-0-					-0-
09	37050	X	30580	-0-	-6470	-0-	30580	2			N	-0-					-0-

HERRIN GULLEY AR 'H' WELL #: 1H RRCID -> 293611 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 11130 PERF. N/A

04	132087	X	132087	-0-	-0-	-0-	132087	2			N	-0-					-0-
05	115898	X	115898	-0-	-0-	-0-	115898	2			N	-0-					-0-
06	123130	X	123130	-0-	-0-	-0-	123130	2			N	-0-					-0-
07	122511	X	122511	-0-	-0-	-0-	122511	2			N	-0-					-0-
08	120620	X	120620	-0-	-0-	-0-	120620	2			N	-0-					-0-
09	112557	X	112557	-0-	-0-	-0-	112557	2			N	-0-					-0-

HERRIN GA 'H' WELL #: 1H RRCID -> 293612 COMPL. DATE 09/26/2022 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11185 - 21005

04	103470	X	82031	-0-	-21439	-0-	82031	2			N	-0-					-0-
05	101246	X	78617	-0-	-22629	-0-	78617	2			N	-0-					-0-
06	93510	X	77556	-0-	-15954	-0-	77556	2			N	-0-					-0-
07	92442	X	75269	-0-	-17173	-0-	75269	2			N	-0-					-0-
08	88319	X	73911	-0-	-14408	-0-	73911	2			N	-0-					-0-
09	82020	X	67582	-0-	-14438	-0-	67582	2			N	-0-					-0-

HERRIN ABNEY 'H' WELL #: 1H RRCID -> 293614 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 11093 PERF. N/A

04	131280	X	104913	-0-	-26367	-0-	104913	2			N	-0-					-0-
05	123752	X	100661	-0-	-23091	-0-	100661	2			N	-0-					-0-
06	114330	X	102609	-0-	-11721	-0-	102609	2			N	-0-					-0-
07	117087	X	100871	-0-	-16216	-0-	100871	2			N	-0-					-0-
08	111910	X	102206	-0-	-9704	-0-	102206	2			N	-0-					-0-
09	104910	X	95531	-0-	-9379	-0-	95531	2			N	-0-					-0-

SPARKS MCJIMSEY B WELL #: 2H RRCID -> 293828 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11273 - 20763

04	106260	X	83225	-0-	-23035	-0-	83219	3	6	9	N	5	5	8			-0-
05	104408	X	81240	-0-	-23168	-0-	81236	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	99150	X	77844	-0-	-21306	-0-	77834	3	10	9	N	9	9	8			-0-
07	97588	X	75217	-0-	-22371	-0-	75217	3			N	-0-					-0-
08	92039	X	71944	-0-	-20095	-0-	71941	3	3	9	N	3	3	8			-0-
09	83220	X	63585	-0-	-19635	-0-	63584	3	1	9	N	1	1	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
SPARKS MLT WELL #: 1H RRCID -> 293840 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11490 - 23847																	
04	157350	X	125836	-0-	-31514	-0-	125828	3	8	9	N	7	7	8			-0-
05	154845	X	118100	-0-	-36745	-0-	118094	3	6	9	N	5	5	8			-0-
06	147000	X	116907	-0-	-30093	-0-	116893	3	14	9	N	13	13	8			-0-
07	146165	X	113933	-0-	-32232	-0-	113933	3			N	-0-					-0-
08	138446	X	109181	-0-	-29265	-0-	109175	3	6	9	N	5	5	8			-0-
09	125850	X	98371	-0-	-27479	-0-	98369	3	2	9	N	2	2	8			-0-
SPARKS MCJIMSEY A WELL #: 1H RRCID -> 294183 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 11203 PERF.11514 - 20761																	
04	120120	X	95043	-0-	-25077	-0-	95039	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	118048	X	90473	-0-	-27575	-0-	90469	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	112650	X	89015	-0-	-23635	-0-	89006	3	9	9	N	8	8	8			-0-
07	111848	X	86303	-0-	-25545	-0-	86303	3			N	-0-					-0-
08	105214	X	82261	-0-	-22953	-0-	82258	3	3	9	N	3	3	8			-0-
09	95040	X	74083	-0-	-20957	-0-	74082	3	1	9	N	1	1	8			-0-
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294446 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 10541 PERF.11030 - 19986																	
04	100920	X	79774	-0-	-21146	-0-	79774	3			N	-0-					-0-
05	98394	X	80051	-0-	-18343	-0-	80051	3			N	-0-					-0-
06	91230	X	74008	-0-	-17222	-0-	74008	3			N	-0-					-0-
07	89187	X	72830	-0-	-16357	-0-	72830	3			N	-0-					-0-
08	85126	X	69451	-0-	-15675	-0-	69451	3			N	-0-					-0-
09	79770	X	63917	-0-	-15853	-0-	63917	3			N	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 294447 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11221 - 20805																	
04	114810	X	91798	-0-	-23012	-0-	91798	3			N	-0-					-0-
05	112127	X	91708	-0-	-20419	-0-	91708	3			N	-0-					-0-
06	104100	X	85291	-0-	-18809	-0-	85291	3			N	-0-					-0-
07	102083	X	84216	-0-	-17867	-0-	84216	3			N	-0-					-0-
08	98115	X	80456	-0-	-17659	-0-	80456	3			N	-0-					-0-
09	91800	X	74136	-0-	-17664	-0-	74136	3			N	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294465 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11517 - 20468																	
04	102690	X	83765	-0-	-18925	-0-	83765	3			N	-0-					-0-
05	100750	X	83430	-0-	-17320	-0-	83430	3			N	-0-					-0-
06	94110	X	77826	-0-	-16284	-0-	77826	3			N	-0-					-0-
07	92752	X	77038	-0-	-15714	-0-	77038	3			N	-0-					-0-
08	89187	X	73783	-0-	-15404	-0-	73783	3			N	-0-					-0-
09	83760	X	68150	-0-	-15610	-0-	68150	3			N	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 294523 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10883 - 19741																	
04	167850	X	134140	-0-	-33710	-0-	134140	3			N	-0-					-0-
05	163029	X	133369	-0-	-29660	-0-	133369	3			N	-0-					-0-
06	151320	X	124093	-0-	-27227	-0-	124093	3			N	-0-					-0-
07	149637	X	122593	-0-	-27044	-0-	122593	3			N	-0-					-0-
08	143127	X	117480	-0-	-25647	-0-	117480	3			N	-0-					-0-
09	134130	X	108404	-0-	-25726	-0-	108404	3			N	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 294524 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10932 - 20701																	
04	138900	X	109924	-0-	-28976	-0-	109924	3			N	-0-					-0-
05	134323	X	109247	-0-	-25076	-0-	109247	3			N	-0-					-0-
06	125340	X	102079	-0-	-23261	-0-	102079	3			N	-0-					-0-
07	123132	X	100639	-0-	-22493	-0-	100639	3			N	-0-					-0-
08	117769	X	95992	-0-	-21777	-0-	95992	3			N	-0-					-0-
09	109920	X	88533	-0-	-21387	-0-	88533	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 294547 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10818 - 21194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	152610	X	121692	-0-	-30918	-0-	121692	3			N	-0-					-0-
05	148893	X	121570	-0-	-27323	-0-	121570	3			N	-0-					-0-
06	138180	X	112808	-0-	-25372	-0-	112808	3			N	-0-					-0-
07	135749	X	111189	-0-	-24560	-0-	111189	3			N	-0-					-0-
08	129828	X	106152	-0-	-23676	-0-	106152	3			N	-0-					-0-
09	121680	X	97697	-0-	-23983	-0-	97697	3			N	-0-					-0-

MASSINGALE MCCLARAN WELL #: 1H RRCID -> 294924 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 10851 PERF.11517 - 18855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	110100	X	88627	-0-	-21473	-0-	88627	2			N	-0-					-0-
05	107477	X	81196	-0-	-26281	-0-	81196	2			N	-0-					-0-
06	99390	X	81639	-0-	-17751	-0-	81639	2			N	-0-					-0-
07	96565	X	80847	-0-	-15718	-0-	80847	2			N	-0-					-0-
08	93217	X	78158	-0-	-15059	-0-	78158	2			N	-0-					-0-
09	88620	X	71192	-0-	-17428	-0-	71192	2			N	-0-					-0-

MCCLARAN WELL #: 3H RRCID -> 294941 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11367 - 18807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	139410	X	110569	-0-	-28841	-0-	110569	2			N	-0-					-0-
05	136400	X	100981	-0-	-35419	-0-	100981	2			N	-0-					-0-
06	126450	X	102097	-0-	-24353	-0-	102097	2			N	-0-					-0-
07	125240	X	100428	-0-	-24812	-0-	100428	2			N	-0-					-0-
08	118885	X	96908	-0-	-21977	-0-	96908	2			N	-0-					-0-
09	110580	X	88915	-0-	-21665	-0-	88915	2			N	-0-					-0-

CALLISON SH B WELL #: 2H RRCID -> 295245 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11356 - 23886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	197940	X	154459	-0-	-43481	-0-	154459	2			N	-0-					-0-
05	195548	X	157933	-0-	-37615	-0-	157933	2			N	-0-					-0-
06	183690	X	146781	-0-	-36909	-0-	146781	2			N	-0-					-0-
07	180575	X	147983	-0-	-32592	-0-	147983	2			N	-0-					-0-
08	173972	X	144285	-0-	-29687	-0-	144285	2			N	-0-					-0-
09	154470	X	130053	-0-	-24417	-0-	130053	2			N	-0-					-0-

CALLISON SMH WELL #: 1H RRCID -> 295246 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11260 - 23199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168090	X	128802	-0-	-39288	-0-	128802	2			N	-0-					-0-
05	160363	X	134332	-0-	-26031	-0-	134332	2			N	-0-					-0-
06	147630	X	123693	-0-	-23937	-0-	123693	2			N	-0-					-0-
07	152551	X	124510	-0-	-28041	-0-	124510	2			N	-0-					-0-
08	146444	X	119977	-0-	-26467	-0-	119977	2			N	-0-					-0-
09	129990	X	110258	-0-	-19732	-0-	110258	2			N	-0-					-0-

OWEN RHB WELL #: 1H RRCID -> 295299 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11400 - 26167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	201540	X	150819	-0-	-50721	-0-	811	1	150008	2	N	-0-					-0-
05	197160	X	150116	-0-	-47044	-0-	595	1	149521	2	N	-0-					-0-
06	171900	X	139957	-0-	-31943	-0-	139957	2			N	-0-					-0-
07	172422	X	141547	-0-	-30875	-0-	21638	1	119909	2	N	-0-					-0-
08	162130	X	80118	-0-	-82012	-0-	19458	1	60660	2	N	-0-					-0-
09	150810	X	126527	-0-	-24283	-0-	126527	2			N	-0-					-0-

THANOS BOSH HB WELL #: 1H RRCID -> 295316 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11649 - 26305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210450	X	175626	-0-	-34824	-0-	944	1	174682	2	N	-0-					-0-
05	217465	X	172671	-0-	-44794	-0-	685	1	171986	2	N	-0-					-0-
06	192510	X	160261	-0-	-32249	-0-	160261	2			N	-0-					-0-
07	198927	X	160242	-0-	-38685	-0-	24496	1	135746	2	N	-0-					-0-
08	194060	X	90023	-0-	-104037	-0-	21864	1	68159	2	N	-0-					-0-
09	175620	X	124297	-0-	-51323	-0-	124297	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CALLISON SH A WELL #: 1H RRCID -> 295388 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11576 - 24035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	164460	X	124856	-0-	-39604	-0-	124856	2			N	-0-					-0-
05	161200	X	127482	-0-	-33718	-0-	127482	2			N	-0-					-0-
06	149670	X	116988	-0-	-32682	-0-	116988	2			N	-0-					-0-
07	146165	X	116597	-0-	-29568	-0-	116597	2			N	-0-					-0-
08	139500	X	112551	-0-	-26949	-0-	112551	2			N	-0-					-0-
09	124860	X	104226	-0-	-20634	-0-	104226	2			N	-0-					-0-

BRYANT GULLEY KBG WELL #: 1H RRCID -> 295408 COMPL. DATE 11/07/2023 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11134 - 26377

04	321240	X	239139	-0-	-82101	-0-	239139	2			N	-0-					-0-
05	300762	X	220307	-0-	-80455	-0-	220307	2			N	-0-					-0-
06	288750	X	231115	-0-	-57635	-0-	231115	2			N	-0-					-0-
07	283619	X	228161	-0-	-55458	-0-	228161	2			N	-0-					-0-
08	257703	X	216682	-0-	-41021	-0-	216682	2			N	-0-					-0-
09	239130	X	187858	-0-	-51272	-0-	187858	2			N	-0-					-0-

BRYANT RAINS KBG C WELL #: 3H RRCID -> 295457 COMPL. DATE 11/07/2023 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11353 - 26344

04	435390	X	337826	-0-	-97564	-0-	337826	2			N	-0-					-0-
05	406875	X	292994	-0-	-113881	-0-	292994	2			N	-0-					-0-
06	393750	X	314354	-0-	-79396	-0-	314354	2			N	-0-					-0-
07	385950	X	307338	-0-	-78612	-0-	307338	2			N	-0-					-0-
08	362111	X	296482	-0-	-65629	-0-	296482	2			N	-0-					-0-
09	337830	X	285796	-0-	-52034	-0-	285796	2			N	-0-					-0-

BRYANT RAINS BG WELL #: 1H RRCID -> 295865 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11352 - 26440

04	278160	X	208883	-0-	-69277	-0-	208883	2			N	-0-					-0-
05	255533	X	185948	-0-	-69585	-0-	185948	2			N	-0-					-0-
06	243150	X	193041	-0-	-50109	-0-	193041	2			N	-0-					-0-
07	238111	X	187939	-0-	-50172	-0-	187939	2			N	-0-					-0-
08	224843	X	177460	-0-	-47383	-0-	177460	2			N	-0-					-0-
09	208890	X	160916	-0-	-47974	-0-	160916	2			N	-0-					-0-

BRYANT RAINS KBG B WELL #: 2H RRCID -> 295866 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11288 - 26460

04	204120	X	152794	-0-	-51326	-0-	152794	2			N	-0-					-0-
05	196385	X	135438	-0-	-60947	-0-	135438	2			N	-0-					-0-
06	183240	X	137801	-0-	-45439	-0-	137801	2			N	-0-					-0-
07	177320	X	134414	-0-	-42906	-0-	134414	2			N	-0-					-0-
08	165385	X	130360	-0-	-35025	-0-	130360	2			N	-0-					-0-
09	152790	X	125212	-0-	-27578	-0-	125212	2			N	-0-					-0-

HAMILTON WELL #: 2H RRCID -> 295945 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11659 - 23156

04	207780	X	152988	-0-	-54792	-0-	152988	2			N	-0-					-0-
05	198152	X	150696	-0-	-47456	-0-	150696	2			N	-0-					-0-
06	180630	X	138540	-0-	-42090	-0-	138540	2			N	-0-					-0-
07	173321	X	137598	-0-	-35723	-0-	137598	2			N	-0-					-0-
08	167338	X	133089	-0-	-34249	-0-	133089	2			N	-0-					-0-
09	153000	X	120270	-0-	-32730	-0-	120270	2			N	-0-					-0-

HAMILTON VERHALEN A WELL #: 1H RRCID -> 295946 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11372 - 22874

04	172200	X	139245	-0-	-32955	-0-	139245	2			N	-0-					-0-
05	169942	X	138374	-0-	-31568	-0-	138374	2			N	-0-					-0-
06	156960	X	127748	-0-	-29212	-0-	127748	2			N	-0-					-0-
07	151838	X	128008	-0-	-23830	-0-	128008	2			N	-0-					-0-
08	149947	X	124275	-0-	-25672	-0-	124275	2			N	-0-					-0-
09	139260	X	112006	-0-	-27254	-0-	112006	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

HAMILTON VERHALEN B WELL #: 2H RRCID -> 295947 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 11226 PERF.11566 - 17302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	79200	X	64960	-0-	-14240	-0-	64960	2			N	-0-					-0-
05	78926	X	64541	-0-	-14385	-0-	64541	2			N	-0-					-0-
06	73800	X	60212	-0-	-13588	-0-	60212	2			N	-0-					-0-
07	72850	X	59899	-0-	-12951	-0-	59899	2			N	-0-					-0-
08	70556	X	58156	-0-	-12400	-0-	58156	2			N	-0-					-0-
09	64950	X	52293	-0-	-12657	-0-	52293	2			N	-0-					-0-

BRYANT RAINS KBG A WELL #: 1H RRCID -> 295963 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11352 - 26569

04	283740	X	211773	-0-	-71967	-0-	211773	2			N	-0-					-0-
05	264306	X	183573	-0-	-80733	-0-	183573	2			N	-0-					-0-
06	253920	X	192639	-0-	-61281	-0-	192639	2			N	-0-					-0-
07	245148	X	187572	-0-	-57576	-0-	187572	2			N	-0-					-0-
08	230082	X	181176	-0-	-48906	-0-	181176	2			N	-0-					-0-
09	211770	X	165919	-0-	-45851	-0-	165919	2			N	-0-					-0-

COX "H" WELL #: 3H RRCID -> 296906 COMPL. DATE 01/18/2024 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11402 - 19396

04	170910	X	92156	-0-	-78754	-0-	92156	2			N	-0-					-0-
05	176607	X	137882	-0-	-38725	-0-	137882	2			N	-0-					-0-
06	161880	X	126237	-0-	-35643	-0-	126237	2			N	-0-					-0-
07	156860	X	122959	-0-	-33901	-0-	122959	2			N	-0-					-0-
08	146506	X	119099	-0-	-27407	-0-	119099	2			N	-0-					-0-
09	133440	X	109795	-0-	-23645	-0-	109795	2			N	-0-					-0-

COX "H" WELL #: 2H RRCID -> 296909 COMPL. DATE 01/18/2024 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11564 - 19222

04	140490	X	75481	-0-	-65009	-0-	75481	2			N	-0-					-0-
05	138787	X	106196	-0-	-32591	-0-	106196	2			N	-0-					-0-
06	122100	X	93114	-0-	-28986	-0-	93114	2			N	-0-					-0-
07	117211	X	89612	-0-	-27599	-0-	89612	2			N	-0-					-0-
08	108407	X	85098	-0-	-23309	-0-	85098	2			N	-0-					-0-
09	102780	X	78672	-0-	-24108	-0-	78672	2			N	-0-					-0-

CADENHEAD GBH A WELL #: 1H RRCID -> 297170 COMPL. DATE 07/28/2024 TOTAL DEPTH 11251 PERF.11548 - 24138

04	595650	X	375854	-0-	-219796	-0-	375854	2			N	-0-					-0-
05	546375	X	356374	-0-	-190001	-0-	356374	2			N	-0-					-0-
06	479430	X	321121	-0-	-158309	-0-	321121	2			N	-0-					-0-
07	454088	X	311081	-0-	-143007	-0-	311081	2			N	-0-					-0-
08	419430	X	311382	-0-	-108048	-0-	311382	2			N	-0-					-0-
09	375840	X	269110	-0-	-106730	-0-	269110	2			N	-0-					-0-

CADENHEAD GBH B WELL #: 2H RRCID -> 297171 COMPL. DATE 07/28/2024 TOTAL DEPTH 11229 PERF.11640 - 24400

04	513330	X	324838	-0-	-188492	-0-	324838	2			N	-0-					-0-
05	473835	X	309163	-0-	-164672	-0-	309163	2			N	-0-					-0-
06	420660	X	274080	-0-	-146580	-0-	274080	2			N	-0-					-0-
07	401140	X	264813	-0-	-136327	-0-	264813	2			N	-0-					-0-
08	369179	X	163537	-0-	-205642	-0-	163537	2			N	-0-					-0-
09	324840	X	250154	-0-	-74686	-0-	250154	2			N	-0-					-0-

VERHALEN ALLOC C WELL #: 3H RRCID -> 297847 COMPL. DATE 08/31/2024 TOTAL DEPTH 11246 PERF.11515 - 23728

04	412560	X	247942	-0-	-164618	-0-	247942	2			N	-0-					-0-
05	374821	X	241584	-0-	-133237	-0-	241584	2			N	-0-					-0-
06	322890	X	213971	-0-	-108919	-0-	213971	2			N	-0-					-0-
07	300421	X	211476	-0-	-88945	-0-	211476	2			N	-0-					-0-
08	284456	X	200749	-0-	-83707	-0-	200749	2			N	-0-					-0-
09	247950	X	181570	-0-	-66380	-0-	181570	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

ROSEHAVEN VERHALEN A WELL #: 1H RRCID -> 297923 COMPL. DATE 08/31/2024 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11295 - 23011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	290430	X	226373	-0-	-64057	-0-	226373	2			N	-0-					-0-
05	296143	X	220629	-0-	-75514	-0-	220629	2			N	-0-					-0-
06	271560	X	202701	-0-	-68859	-0-	202701	2			N	-0-					-0-
07	262353	X	198810	-0-	-63543	-0-	198810	2			N	-0-					-0-
08	252526	X	190101	-0-	-62425	-0-	190101	2			N	-0-					-0-
09	226380	X	170140	-0-	-56240	-0-	170140	2			N	-0-					-0-

VERHALEN ALLOC B WELL #: 2H RRCID -> 298008 COMPL. DATE 08/31/2024 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11530 - 22127

04	343020	X	215422	-0-	-127598	-0-	215422	2			N	-0-					-0-
05	319269	X	208863	-0-	-110406	-0-	208863	2			N	-0-					-0-
06	276090	X	190203	-0-	-85887	-0-	190203	2			N	-0-					-0-
07	261113	X	184827	-0-	-76286	-0-	184827	2			N	-0-					-0-
08	246574	X	175430	-0-	-71144	-0-	175430	2			N	-0-					-0-
09	215430	X	156404	-0-	-59026	-0-	156404	2			N	-0-					-0-

BLOCKER SUS B WELL #: 2H RRCID -> 298876 COMPL. DATE 03/19/2025 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11600 - 24974

04	867385	X	641663	-0-	-225722	-0-	641663	2			N	-0-					-0-
05	734359	X	592157	-0-	-142202	-0-	370	1	591787	2	N	-0-					-0-
06	512582	X	512582	-0-	-0-	-0-	1043	1	511539	2	N	-0-					-0-
07	663059	X	479469	-0-	-183590	-0-	1742	1	477727	2	N	-0-					-0-
08	663059	X	455536	-0-	-207523	-0-	532	1	455004	2	N	-0-					-0-
09	641670	X	396160	-0-	-245510	-0-	396160	2			N	-0-					-0-

SANDERS SB WELL #: 1H RRCID -> 298894 COMPL. DATE 03/19/2025 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11285 - 28694

04	863836	X	662657	-0-	-201179	-0-	662657	2			N	-0-					-0-
05	755594	X	638343	-0-	-117251	-0-	399	1	637944	2	N	-0-					-0-
06	731220	X	563165	-0-	-168055	-0-	1146	1	562019	2	N	-0-					-0-
07	684759	X	531047	-0-	-153712	-0-	1929	1	529118	2	N	-0-					-0-
08	684759	X	475552	-0-	-209207	-0-	556	1	474996	2	N	-0-					-0-
09	662670	X	406915	-0-	-255755	-0-	406915	2			N	-0-					-0-

HARRISON LH C WELL #: 3H RRCID -> 298895 COMPL. DATE 03/20/2025 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11556 - 23532

04	583975	X	432110	-0-	-151865	-0-	432110	2			N	-0-					-0-
05	497860	X	427772	-0-	-70088	-0-	427772	2			N	-0-					-0-
06	481800	X	373375	-0-	-108425	-0-	373375	2			N	-0-					-0-
07	446524	X	348819	-0-	-97705	-0-	348819	2			N	-0-					-0-
08	446524	X	322482	-0-	-124042	-0-	322482	2			N	-0-					-0-
09	432120	X	278220	-0-	-153900	-0-	278220	2			N	-0-					-0-

HARRISON LH D WELL #: 4H RRCID -> 298902 COMPL. DATE 03/20/2025 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11713 - 20965

04	636556	X	459821	-0-	-176735	-0-	459821	2			N	-0-					-0-
05	557504	X	415144	-0-	-142360	-0-	415144	2			N	-0-					-0-
06	539520	X	357764	-0-	-181756	-0-	357764	2			N	-0-					-0-
07	557504	X	331037	-0-	-226467	-0-	331037	2			N	-0-					-0-
08	475137	X	299472	-0-	-175665	-0-	299472	2			N	-0-					-0-
09	459810	X	257182	-0-	-202628	-0-	257182	2			N	-0-					-0-

OWEN GMB A WELL #: 1H RRCID -> 300055 COMPL. DATE 04/10/2025 TOTAL DEPTH 11420 PERF. N/A

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
OWEN GMB B WELL #: 2H RRCID -> 300056 COMPL. DATE 04/29/2025 TOTAL DEPTH 11357 PERF. N/A

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

THANOS TA WELL #: 1H RRCID -> 300185 COMPL. DATE 05/17/2025 TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A

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

CRATON OPERATING LLC 186717
BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 240444 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					118
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					118
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					118
07	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7339	2	122	9	N	111	179	1			50
08	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6223	2	121	9	N	110					160
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

HOPE WELL #: 1 RRCID -> 244249 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	N	89	-0-	-481	-0-	89	2			N	-0-					77
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					77
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

MITCHELL TRUST GU WELL #: 1A RRCID -> 245169 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11324 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 245866 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 247037 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248335 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9106 - 11482

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

WOODFIN WELL #: 1H RRCID -> 250062 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11534 - 14515

04	2040	N	1160	-0-	-880	-0-	1160	2			N	-0-					10
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					10
06	2040	N	1283	-0-	-757	-0-	1283	2			N	-0-					10
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					10
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

BARTLEY GU WELL #: 3H RRCID -> 251179 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11395 - 15050

04	7440	X	5130	-0-	-2310	-0-	5130	2			N	-0-					3
05	8370	X	5665	-0-	-2705	-0-	5665	2			N	-0-					3
06	8100	X	5528	-0-	-2572	-0-	5528	2			N	-0-					3
07	8370	X	5167	-0-	-3203	-0-	5167	2			N	-0-					3
08	5890	X	5017	-0-	-873	-0-	5017	2			N	-0-					3
09	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT					3

BELL, CHARLIE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 251864 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11298 - 14473

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

HARPER WELL #: 1H RRCID -> 252624 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11094 - 15000

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLEY WELL #: 4H RRCID -> 254039 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11297 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	X	1402	-0-	-188	-0-	1402	2			Y	-0-					13
05	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			Y	-0-					13
06	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			Y	-0-					13
07	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			Y	-0-					13
08	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2297	2	33	9	Y	30	43	1			-0-
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					-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
04	3000	X	2717	-0-	-283	-0-	2717	2			N	-0-					5
05	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					5
06	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					5
07	3162	X	1840	-0-	-1322	-0-	1840	2			N	-0-					5
08	3162	X	2575	-0-	-587	-0-	2575	2			N	-0-					5
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					5

BARTLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 255581 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11275 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2117	-0-	-643	-0-	2117	2			N	-0-					214
05	2852	X	2367	-0-	-485	-0-	2367	2			N	-0-					214
06	2700	X	2172	-0-	-528	-0-	2172	2			N	-0-					214
07	2790	X	2268	-0-	-522	-0-	2268	2			N	-0-					214
08	2325	X	1947	-0-	-378	-0-	1947	2			N	-0-					214
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					214

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 12H RRCID -> 260572 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11334 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			Y	-0-					30
05	3813	X	3091	-0-	-722	-0-	3091	2			Y	-0-					30
06	3690	X	2819	-0-	-871	-0-	2819	2			Y	-0-					30
07	3813	X	1659	-0-	-2154	-0-	1659	2			Y	-0-					30
08	3038	X	2243	-0-	-795	-0-	2243	2			Y	-0-					30
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					30

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 11H RRCID -> 260573 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11287 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9150	X	8689	-0-	-461	-0-	8689	2			Y	-0-					109
05	9455	X	5886	-0-	-3569	-0-	5886	2			Y	-0-					109
06	9000	X	7188	-0-	-1812	-0-	7188	2			Y	-0-					109
07	9300	X	5720	-0-	-3580	-0-	5720	2			Y	-0-					109
08	9300	X	7376	-0-	-1924	-0-	7376	2			Y	-0-					109
09	8700	X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					Y	NO RPT					109

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 14H RRCID -> 261274 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11308 - 15265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12900	X	11996	-0-	-904	-0-	11996	2			Y	-0-					1
05	12183	X	8421	-0-	-3762	-0-	8421	2			Y	-0-					1
06	11790	X	8955	-0-	-2835	-0-	8955	2			Y	-0-					1
07	12183	X	8567	-0-	-3616	-0-	8567	2			Y	-0-					1
08	12400	X	9339	-0-	-3061	-0-	9339	2			Y	-0-					1
09	12000	X	NO RPT	-0-	-12000	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
04	15810	X	10177	-0-	-5633	-0-	10177	2			Y	-0-					1
05	13671	X	8825	-0-	-4846	-0-	8825	2			Y	-0-					1
06	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	9756	2			Y	-0-					1
07	9176	X	9148	-0-	-28	-0-	9148	2			Y	-0-					1
08	10509	X	10418	-0-	-91	-0-	10418	2			Y	-0-					1
09	10170	X	NO RPT	-0-	-10170	-0-					Y	NO RPT					1

WOODLEY WELL #: 5H RRCID -> 262203 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11407 - 15998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5160	X	4576	-0-	-584	-0-	4576	2			N	-0-					127
05	2883	X	2301	-0-	-582	-0-	2301	2			N	-0-					127
06	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	9217	2			N	-0-					127
07	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					127
08	4743	X	4257	-0-	-486	-0-	4257	2			N	-0-					127
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					127

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
04	4560	X	3964	-0-	-596	-0-	3964	2			Y	-0-					-0-
05	4712	X	3434	-0-	-1278	-0-	3434	2			Y	-0-					-0-
06	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			Y	-0-					-0-
07	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2			Y	-0-					-0-
08	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2			Y	-0-					-0-
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					-0-

D'ASTO WELL #: 5H RRCID -> 263330 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11401 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10740	X	8768	-0-	-1972	-0-	8768	2			Y	-0-					-0-
05	11098	X	6890	-0-	-4208	-0-	6890	2			Y	-0-					-0-
06	12039	X	12039	-0-	-0-	-0-	12039	2			Y	-0-					-0-
07	13565	X	13565	-0-	-0-	-0-	13565	2			Y	-0-					-0-
08	11237	X	11237	-0-	-0-	-0-	11237	2			Y	-0-					-0-
09	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					Y	NO RPT					-0-

PORTER DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 263552 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12093 - 18154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
05	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2808	-0-	-402	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2984	-0-	-333	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2928	-0-	-389	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 16H RRCID -> 265073 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 11311 PERF. N/A

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240167 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11101 - 11373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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

TAYLOR, T.J. WELL #: 15 T RRCID -> 244834 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11023 - 11163

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

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 245409 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10863 - 20873

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 245700 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 10751

04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 246721 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6902 - 11260

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	720	N	703	-0-	-17	-0-	683	2	20	9	Y	18					20
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	2			Y	-0-					20
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					20
07	713	N	37	-0-	-676	-0-	37	2			Y	-0-					20
08	558	N	27	-0-	-531	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					20
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					20

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
05	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
06	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
07	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3214	-0-	-103	-0-	3189	2	25	9	N	23					23
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					23

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
04	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					7
05	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					7
06	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					7
07	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					7
08	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					7
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					12
05	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					12
06	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					12
07	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					12
08	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					12
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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
04	12850	X	12850	-0-	-0-	-0-	12850	2			N	-0-					27
05	13419	X	13419	-0-	-0-	-0-	13419	2			N	-0-					27
06	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	12448	2			N	-0-					27
07	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	12564	2			N	-0-					27
08	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	12092	2			N	-0-					27
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260015 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10335 PERF.11288 - 15568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
05	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
06	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
07	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
08	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 260687 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11780 - 16158

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

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 260787 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10260 PERF.11512 - 16052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
05	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
06	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
07	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
08	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 262072 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11776 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	3806	-0-	-634	-0-	3806	2			N	-0-					35
05	4588	X	3614	-0-	-974	-0-	3611	2	3	9	N	3					38
06	4440	X	3273	-0-	-1167	-0-	3273	2			N	-0-					38
07	4588	X	3210	-0-	-1378	-0-	3208	2	2	9	N	2					40
08	4123	X	3111	-0-	-1012	-0-	3111	2			N	-0-					40
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					40

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DOYH-MEKH GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263661 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11163 - 16241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16579	X	16579	-0-	-0-	-0-	16579	2			N	-0-					-0-
05	12841	X	12841	-0-	-0-	-0-	12841	2			N	-0-					-0-
06	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	10188	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	9166	-0-	-6334	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
08	15500	X	8051	-0-	-7449	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
09	15000	X	NO RPT	-0-	-15000	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN-MERCER (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 265753 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11383 - 17895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2			N	-0-					65
05	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2			N	-0-					65
06	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2			N	-0-					65
07	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	2			N	-0-					65
08	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	2			N	-0-					65
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

HILLIARD-AP LISTON WELL #: 1H RRCID -> 284181 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11908 - 21449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62727	X	62727	-0-	-0-	-0-	8091	1	54636	2	N	-0-					-0-
05	67146	X	62349	-0-	-4797	-0-	6282	1	56067	2	N	-0-					-0-
06	64980	X	54858	-0-	-10122	-0-	5638	1	49220	2	N	-0-					-0-
07	67146	X	54813	-0-	-12333	-0-	4890	1	49923	2	N	-0-					-0-
08	66030	X	52829	-0-	-13201	-0-	4876	1	47953	2	N	-0-					-0-
09	62730	X	NO RPT	-0-	-62730	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD WELL #: 11H RRCID -> 285072 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11393 - 18326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62945	X	62945	-0-	-0-	-0-	1059	1	61886	2	N	-0-					16
05	48044	X	48044	-0-	-0-	-0-	245	1	47799	2	N	-0-					16
06	43258	X	43258	-0-	-0-	-0-	359	1	42899	2	N	-0-					16
07	39699	X	39699	-0-	-0-	-0-	325	1	39374	2	N	-0-					16
08	37737	X	37737	-0-	-0-	-0-	370	1	37367	2	N	-0-					16
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

SANDERS MOORE 'DEEP' WELL #: 1H RRCID -> 285666 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11338 - 19349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	69135	X	69135	-0-	-0-	-0-	1306	1	67819	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
05	49425	X	49425	-0-	-0-	-0-	522	1	48903	2	N	-0-					-0-
06	40853	X	40853	-0-	-0-	-0-	511	1	40307	2	N	32	32	8			-0-
							35	9									
07	35017	X	35017	-0-	-0-	-0-	415	1	34558	2	N	40	40	8			-0-
							44	9									
*08	31806	X	31806	-0-	-0-	-0-	368	1	31390	2	N	44	44	8			-0-
							48	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	28502	X	28502	-0-	-0-	-0-	446	1	28056	2	N	-0-					-0-
05	29342	X	29342	-0-	-0-	-0-	659	1	28683	2	N	-0-					-0-
06	28272	X	28272	-0-	-0-	-0-	567	1	27705	2	N	-0-					-0-
07	29858	X	29858	-0-	-0-	-0-	502	1	29356	2	N	-0-					-0-
08	29437	X	29437	-0-	-0-	-0-	440	1	28997	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
04	34313	X	34313	-0-	-0-	-0-	34259	2	54	9	N	49	49	8			-0-
05	35109	X	35109	-0-	-0-	-0-	35109	2			N	-0-					-0-
06	34423	X	34423	-0-	-0-	-0-	34377	2	46	9	N	42	42	8			-0-
07	33126	X	33126	-0-	-0-	-0-	33084	2	42	9	N	38	38	8			-0-
*08	33234	X	33234	-0-	-0-	-0-	33197	2	37	9	N	34	34	8			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	21754	X	21754	-0-	-0-	-0-	341	1	21413	2	N	-0-					3
05	22151	X	22151	-0-	-0-	-0-	497	1	21654	2	N	-0-					3
06	21256	X	21256	-0-	-0-	-0-	426	1	20830	2	N	-0-	3	7			-0-
07	22286	X	22286	-0-	-0-	-0-	375	1	21911	2	N	-0-					-0-
08	22297	X	22297	-0-	-0-	-0-	333	1	21964	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	29340	X	25725	-0-	-3615	-0-	25671	2	54	9	N	49	49	8			-0-
05	30318	X	26147	-0-	-4171	-0-	26147	2			N	-0-					-0-
06	28620	X	24529	-0-	-4091	-0-	24483	2	46	9	N	42	42	8			-0-
07	28706	X	24291	-0-	-4415	-0-	24249	2	42	9	N	38	38	8			-0-
*08	28024	X	24048	-0-	-3976	-0-	24011	2	37	9	N	34	34	8			-0-
09	25740	X	NO RPT	-0-	-25740	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS EAST-DOYH-MEKH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 288030 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11638 - 19905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41550	X	34785	-0-	-6765	-0-	353	1	34432	2	N	-0-					-0-
05	42935	X	35118	-0-	-7817	-0-	35118	2			N	-0-					-0-
06	39150	X	33200	-0-	-5950	-0-	793	1	32407	2	N	-0-					-0-
07	40889	X	34362	-0-	-6527	-0-	494	1	33868	2	N	-0-					-0-
08	40889	X	33868	-0-	-7021	-0-	326	1	33542	2	N	-0-					-0-
09	34800	X	NO RPT	-0-	-34800	-0-					N	NO RPT					-0-

JENK-HAZB-HAZEL BYRNE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 288058 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11535 - 20099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49770	X	42000	-0-	-7770	-0-	1237	1	40763	2	N	-0-					-0-
05	49972	X	41998	-0-	-7974	-0-	229	1	41769	2	N	-0-					-0-
06	45690	X	38026	-0-	-7664	-0-	532	1	37494	2	N	-0-					-0-
07	46345	X	39615	-0-	-6730	-0-	367	1	39248	2	N	-0-					-0-
08	46314	X	36170	-0-	-10144	-0-	1232	1	34938	2	N	-0-					-0-
09	42000	X	NO RPT	-0-	-42000	-0-					N	NO RPT					-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
04	33960	X	30838	-0-	-3122	-0-	3978	1	26860	2	N	-0-					-0-
05	33852	X	28428	-0-	-5424	-0-	2864	1	25564	2	N	-0-					-0-
06	31860	X	25139	-0-	-6721	-0-	2583	1	22556	2	N	-0-					-0-
07	32333	X	31316	-0-	-1017	-0-	2794	1	28522	2	N	-0-					-0-
08	35706	X	35706	-0-	-0-	-0-	3296	1	32410	2	N	-0-					-0-
09	30840	X	NO RPT	-0-	-30840	-0-					N	NO RPT					-0-

A P LISTON WELL #: 2H RRCID -> 288358 COMPL. DATE 10/18/2019 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11507 - 17374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43950	X	36773	-0-	-7177	-0-	4743	1	32030	2	N	-0-					-0-
05	45415	X	37200	-0-	-8215	-0-	3748	1	33452	2	N	-0-					-0-
06	43950	X	33484	-0-	-10466	-0-	3441	1	30043	2	N	-0-					-0-
07	41106	X	34169	-0-	-6937	-0-	3049	1	31120	2	N	-0-					-0-
08	38006	X	32460	-0-	-5546	-0-	2996	1	29464	2	N	-0-					-0-
09	36780	X	NO RPT	-0-	-36780	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BOSH-THANOS B (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 288577 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11778 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48853	X	48853	-0-	-0-	-0-	48814	2	39	9	N	35	35	8			-0-
05	49270	X	49270	-0-	-0-	-0-	394	1	48876	2	N	-0-					-0-
06	45560	X	45560	-0-	-0-	-0-	746	1	44781	2	N	30	30	8			-0-
							33	9									
07	37399	X	37399	-0-	-0-	-0-	811	1	36556	2	N	29	29	8			-0-
							32	9									
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	28	8			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSH-THANOS A (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 288601 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11493 - 20650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33090	X	33090	-0-	-0-	-0-	33051	2	39	9	N	35	35	8			-0-
05	33002	X	33002	-0-	-0-	-0-	264	1	32738	2	N	-0-					-0-
06	31077	X	31077	-0-	-0-	-0-	508	1	30536	2	N	30	30	8			-0-
							33	9									
07	24958	X	24958	-0-	-0-	-0-	541	1	24385	2	N	29	29	8			-0-
							32	9									
*08	33352	X	33352	-0-	-0-	-0-	33321	2	31	9	N	28	28	8			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN-MERCER (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 289791 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11526 - 19820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	52410	X	41888	-0-	-10522	-0-	579	1	41309	2	N	-0-					-0-
05	54157	X	44572	-0-	-9585	-0-	327	1	44245	2	N	-0-					-0-
06	47340	X	41326	-0-	-6014	-0-	634	1	40692	2	N	-0-					-0-
07	49507	X	42025	-0-	-7482	-0-	375	1	41650	2	N	-0-					-0-
08	49507	X	42512	-0-	-6995	-0-	399	1	42113	2	N	-0-					-0-
09	43140	X	NO RPT	-0-	-43140	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN-MERCER (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 289867 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11231 - 19502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36360	X	30300	-0-	-6060	-0-	418	1	29882	2	N	-0-					-0-
05	37014	X	30791	-0-	-6223	-0-	226	1	30565	2	N	-0-					-0-
06	35820	X	27990	-0-	-7830	-0-	430	1	27560	2	N	-0-					-0-
07	34410	X	29311	-0-	-5099	-0-	261	1	29050	2	N	-0-					-0-
08	34162	X	29628	-0-	-4534	-0-	278	1	29350	2	N	-0-					-0-
09	30300	X	NO RPT	-0-	-30300	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN-MERCER (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 289868 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11176 - 19447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49620	X	41080	-0-	-8540	-0-	567	1	40513	2	N	-0-					-0-
05	50871	X	41954	-0-	-8917	-0-	308	1	41646	2	N	-0-					-0-
06	47820	X	38600	-0-	-9220	-0-	593	1	38007	2	N	-0-					-0-
07	46841	X	38857	-0-	-7984	-0-	347	1	38510	2	N	-0-					-0-
08	45632	X	38681	-0-	-6951	-0-	363	1	38318	2	N	-0-					-0-
09	41070	X	NO RPT	-0-	-41070	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLIARD-STEVENSON-AP LISTON WELL #: 1H RRCID -> 290370 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11553 - 22027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	64590	X	56743	-0-	-7847	-0-	7319	1	49424	2	N	-0-					-0-
05	64201	X	56565	-0-	-7636	-0-	5699	1	50866	2	N	-0-					-0-
06	62130	X	51761	-0-	-10369	-0-	5319	1	46442	2	N	-0-					-0-
07	60822	X	50407	-0-	-10415	-0-	4497	1	45910	2	N	-0-					-0-
08	59768	X	49517	-0-	-10251	-0-	4571	1	44946	2	N	-0-					-0-
09	56730	X	NO RPT	-0-	-56730	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JENKINS EAST-DOYH-MEKH (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 293978 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11728 - 21627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	134538	X	134538	-0-	-0-	-0-	918	1	133620	2	N	-0-			-0-
05	112643	X	112643	-0-	-0-	-0-	758	1	111885	2	N	-0-			-0-
06	119970	X	95007	-0-	-24963	-0-	162	1	94845	2	N	-0-			-0-
07	139035	X	90439	-0-	-48596	-0-	947	1	89492	2	N	-0-			-0-
08	139035	X	85834	-0-	-53201	-0-	1485	1	84349	2	N	-0-			-0-
09	134550	X	NO RPT	-0-	-134550	-0-					N	NO RPT			-0-

JENKINS EAST-DOYH-MEKH (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 294090 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11424 PERF.11575 - 20445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	97320	X	96780	-0-	-540	-0-	661	1	96119	2	N	-0-			-0-
05	93682	X	87086	-0-	-6596	-0-	586	1	86500	2	N	-0-			-0-
06	94380	X	75962	-0-	-18418	-0-	130	1	75832	2	N	-0-			-0-
07	100006	X	74509	-0-	-25497	-0-	780	1	73729	2	N	-0-			-0-
08	100006	X	71393	-0-	-28613	-0-	1235	1	70158	2	N	-0-			-0-
09	96780	X	NO RPT	-0-	-96780	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 17 RRCID -> 241417 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9992 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	218	-0-	-22	-0-	5	1	213	2	N	-0-			-0-
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	4	1	211	2	N	-0-			-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	6	1	270	2	N	-0-			-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	6	1	584	2	N	-0-			-0-
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	9	1	754	2	N	-0-			-0-
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	12	1	777	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
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	15	1	987	2	N	-0-			-0-
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	16	1	985	2	N	-0-			-0-
06	900	N	723	-0-	-177	-0-	13	1	710	2	N	-0-			-0-
07	961	N	588	-0-	-373	-0-	14	1	574	2	N	-0-			-0-
08	961	N	877	-0-	-84	-0-	16	1	861	2	N	-0-			-0-
09	720	N	568	-0-	-152	-0-	15	1	553	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
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	14	1	1038	2	N	-0-			-0-
05	1054	N	746	-0-	-308	-0-	8	1	738	2	N	-0-			-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	13	1	1024	2	N	-0-			-0-
07	1085	N	790	-0-	-295	-0-	16	1	774	2	N	-0-			-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	13	1	771	2	N	-0-			-0-
09	1050	N	522	-0-	-528	-0-	15	1	507	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
04	1470	N	917	-0-	-553	-0-	15	1	902	2	N	-0-			-0-
05	1147	N	567	-0-	-580	-0-	16	1	551	2	N	-0-			-0-
06	1680	N	1089	-0-	-591	-0-	10	1	1079	2	N	-0-			-0-
07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	16	1	1839	2	N	-0-			-0-
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	16	1	1065	2	N	-0-			-0-
09	1080	N	650	-0-	-430	-0-	15	1	635	2	N	-0-			-0-

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
04	21703	X	21703	-0-	-0-	-0-	15	1	21688	2	N	-0-			-0-
05	18556	X	18556	-0-	-0-	-0-	16	1	18540	2	N	-0-			-0-
06	16153	X	16153	-0-	-0-	-0-	13	1	16140	2	N	-0-			-0-
07	15310	X	15310	-0-	-0-	-0-	16	1	15294	2	N	-0-			-0-
08	13324	X	13324	-0-	-0-	-0-	16	1	13308	2	N	-0-			-0-
09	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	15	1	11319	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
04	2400	N	2394	-0-	-6	-0-	4	1	2390	2	N	-0-			-0-
05	2542	N	1338	-0-	-1204	-0-	5	1	1333	2	N	-0-			-0-
06	2310	N	1888	-0-	-422	-0-	8	1	1880	2	N	-0-			-0-
07	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	8	1	2960	2	N	-0-			-0-
08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	6	1	2119	2	N	-0-			-0-
09	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	4	1	2351	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
04	4500	X	3541	-0-	-959	-0-	15	1	3526	2	N	-0-			-0-
05	4650	X	3608	-0-	-1042	-0-	16	1	3592	2	N	-0-			-0-
06	4500	X	3551	-0-	-949	-0-	11	1	3540	2	N	-0-			-0-
07	4371	X	1485	-0-	-2886	-0-	16	1	1469	2	N	-0-			-0-
08	3937	X	1658	-0-	-2279	-0-	14	1	1644	2	N	-0-			-0-
09	3540	X	732	-0-	-2808	-0-	15	1	717	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
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	2	1	1363	2	N	-0-			-0-
05	1953	N	1553	-0-	-400	-0-	3	1	1550	2	N	-0-			-0-
06	1350	N	1202	-0-	-148	-0-	2	1	1200	2	N	-0-			-0-
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	3	1	1433	2	N	-0-			-0-
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	3	1	1552	2	N	-0-			-0-
09	1200	N	936	-0-	-264	-0-	2	1	934	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
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	15	1	2143	2	N	-0-			-0-
05	2356	N	2161	-0-	-195	-0-	16	1	2145	2	N	-0-			-0-
06	2280	N	1812	-0-	-468	-0-	15	1	1797	2	N	-0-			-0-
07	2232	N	1652	-0-	-580	-0-	16	1	1636	2	N	-0-			-0-
08	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	16	1	2254	2	N	-0-			-0-
09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	15	1	2176	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
04	1230	N	464	-0-	-766	-0-	12	1	452	2	N	-0-			-0-
05	1705	N	1142	-0-	-563	-0-	7	1	1135	2	N	-0-			-0-
06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	13	1	2122	2	N	-0-			-0-
07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	11	1	2075	2	N	-0-			-0-
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	16	1	1537	2	N	-0-			-0-
09	2130	N	470	-0-	-1660	-0-	9	1	461	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	30	1	924	2	N	-0-			-0-
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	31	1	940	2	N	-0-			-0-
06	690	N	656	-0-	-34	-0-	20	1	636	2	N	-0-			-0-
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	31	1	917	2	N	-0-			-0-
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	31	1	858	2	N	-0-			-0-
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	30	1	805	2	N	-0-			-0-

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
04	1890	N	1664	-0-	-226	-0-	4	1	1660	2	N	-0-			-0-
05	1488	N	1214	-0-	-274	-0-	4	1	1210	2	N	-0-			-0-
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	3	1	1788	2	N	-0-			-0-
07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	5	1	1785	2	N	-0-			-0-
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	5	1	1702	2	N	-0-			-0-
09	1800	N	1411	-0-	-389	-0-	5	1	1406	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
04	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	7	1	2309	2	N	-0-			22
05	2294	X	1903	-0-	-391	-0-	8	1	1895	2	N	-0-			22
06	2220	X	2197	-0-	-23	-0-	8	1	2189	2	N	-0-			22
07	2387	X	2145	-0-	-242	-0-	9	1	2136	2	N	-0-			22
08	2387	X	1918	-0-	-469	-0-	8	1	1910	2	N	-0-			22
09	2310	X	2250	-0-	-60	-0-	6	1	2244	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
04	3210	X	2240	-0-	-970	-0-	13	1	2227	2	N	-0-			-0-
05	3317	X	2729	-0-	-588	-0-	14	1	2715	2	N	-0-			-0-
06	3210	X	2665	-0-	-545	-0-	12	1	2653	2	N	-0-			-0-
07	2852	X	2591	-0-	-261	-0-	14	1	2577	2	N	-0-			-0-
08	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	11	1	2875	2	N	-0-			-0-
09	2670	X	1667	-0-	-1003	-0-	9	1	1658	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
04	990	N	708	-0-	-282	-0-	9	1	699	2	N	-0-			-0-
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	6	1	1524	2	N	-0-			-0-
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	4	1	1436	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3256	-0-	156	156	7	1	3249	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3506	-0-	406	562	9	1	3497	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	2828	-0-	-172	390	10	1	2818	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
04	2580	X	2370	-0-	-210	-0-	15	1	2355	2	N	-0-			-0-
05	2666	X	2417	-0-	-249	-0-	16	1	2401	2	N	-0-			-0-
06	2580	X	2287	-0-	-293	-0-	15	1	2272	2	N	-0-			-0-
07	2666	X	2230	-0-	-436	-0-	16	1	2214	2	N	-0-			-0-
08	2449	X	2261	-0-	-188	-0-	16	1	2245	2	N	-0-			-0-
09	2370	X	1896	-0-	-474	-0-	15	1	1881	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
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	3	1	998	2	N	-0-			-0-
05	1147	N	984	-0-	-163	-0-	4	1	980	2	N	-0-			-0-
06	1380	N	645	-0-	-735	-0-	2	1	643	2	N	-0-			-0-
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	3	1	1094	2	N	-0-			-0-
08	992	N	810	-0-	-182	-0-	2	1	808	2	N	-0-			-0-
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	3	1	942	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
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
04	3210	X	1156	-0-	-2054	-0-	7	1	1149	2	N	-0-			-0-
05	3317	X	3174	-0-	-143	-0-	6	1	3168	2	N	-0-			-0-
06	3210	X	2453	-0-	-757	-0-	6	1	2447	2	N	-0-			-0-
07	2914	X	2362	-0-	-552	-0-	9	1	2353	2	N	-0-			-0-
08	3162	X	2434	-0-	-728	-0-	7	1	2427	2	N	-0-			-0-
09	3060	X	848	-0-	-2212	-0-	5	1	843	2	N	-0-			-0-

JOBE SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259566 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11075 - 15097

04	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	15	1	6427	2	N	-0-			-0-
05	5301	X	5252	-0-	-49	-0-	16	1	5236	2	N	-0-			-0-
06	5130	X	4178	-0-	-952	-0-	15	1	4163	2	N	-0-			-0-
07	5301	X	4634	-0-	-667	-0-	13	1	4621	2	N	-0-			-0-
08	5301	X	4297	-0-	-1004	-0-	13	1	4284	2	N	-0-			-0-
09	5130	X	4374	-0-	-756	-0-	12	1	4362	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 1 H RRCID -> 259661 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.14690 - 19754

04	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	5	1	2702	2	N	-0-			-0-
05	2697	N	2366	-0-	-331	-0-	3	1	2363	2	N	-0-			-0-
06	2610	N	2008	-0-	-602	-0-	7	1	2001	2	N	-0-			-0-
07	2697	N	2574	-0-	-123	-0-	3	1	2571	2	N	-0-			-0-
08	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	4	1	2426	2	N	-0-			-0-
09	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	4	1	2446	2	N	-0-			-0-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 259700 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12875 - 17980

04	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	15	1	2994	2	N	-0-			-0-
05	2945	X	2701	-0-	-244	-0-	14	1	2687	2	N	-0-			-0-
06	2550	X	2172	-0-	-378	-0-	11	1	2161	2	N	-0-			-0-
07	3100	X	2560	-0-	-540	-0-	16	1	2544	2	N	-0-			-0-
08	3100	X	3060	-0-	-40	-0-	16	1	3044	2	N	-0-			-0-
09	3000	X	2330	-0-	-670	-0-	15	1	2315	2	N	-0-			-0-

REBELS SU WELL #: 1H RRCID -> 260021 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.13086 - 18118

04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	7	1	2354	2	N	-0-			-0-
05	2542	N	1801	-0-	-741	-0-	8	1	1793	2	N	-0-			-0-
06	2040	N	1902	-0-	-138	-0-	7	1	1895	2	N	-0-			-0-
07	2449	N	1976	-0-	-473	-0-	7	1	1969	2	N	-0-			-0-
08	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	6	1	2194	2	N	-0-			-0-
09	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	6	1	2484	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 442 WELL #: 1 H RRCID -> 260564 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13532 - 18195

04	4080	X	1623	-0-	-2457	-0-	3	1	1620	2	N	-0-			-0-
05	4216	X	3316	-0-	-900	-0-	5	1	3311	2	N	-0-			-0-
06	4080	X	2389	-0-	-1691	-0-	7	1	2382	2	N	-0-			-0-
07	2821	X	1401	-0-	-1420	-0-	3	1	1398	2	N	-0-			-0-
08	3317	X	1173	-0-	-2144	-0-	3	1	1170	2	N	-0-			-0-
09	3210	X	2958	-0-	-252	-0-	4	1	2954	2	N	-0-			-0-

WOOD SU WELL #: 1 H RRCID -> 260899 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.14555 - 18121

04	11790	X	8085	-0-	-3705	-0-	15	1	8070	2	N	-0-			-0-
05	10943	X	7819	-0-	-3124	-0-	15	1	7804	2	N	-0-			-0-
06	9240	X	6900	-0-	-2340	-0-	12	1	6888	2	N	-0-			-0-
07	9083	X	7180	-0-	-1903	-0-	14	1	7166	2	N	-0-			-0-
08	8370	X	6715	-0-	-1655	-0-	15	1	6700	2	N	-0-			-0-
09	8100	X	6161	-0-	-1939	-0-	14	1	6147	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
04	2910	X	2901	-0-	-9	-0-	24	1	2877	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2493	-0-	-514	-0-	25	1	2468	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	1853	-0-	-1057	-0-	21	1	1832	2	N	-0-					-0-
07	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	25	1	3398	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2689	-0-	-318	-0-	26	1	2663	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2441	-0-	-469	-0-	24	1	2417	2	N	-0-					-0-

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
04	2760	X	1697	-0-	-1063	-0-	7	1	1690	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	1035	-0-	-1817	-0-	6	1	1029	2	N	-0-					-0-
06	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	5	1	3408	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	2533	-0-	-164	-0-	10	1	2523	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	2559	-0-	-138	-0-	10	1	2549	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	3085	-0-	-65	-0-	7	1	3078	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
04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	5	1	3008	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2317	-0-	-597	-0-	6	1	2311	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	1611	-0-	-1209	-0-	4	1	1607	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2440	-0-	-660	-0-	5	1	2435	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2374	-0-	-726	-0-	6	1	2368	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2026	-0-	-974	-0-	5	1	2021	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
04	51903	X	51903	-0-	-0-	-0-	10	1	51893	2	N	-0-					-0-
05	72159	X	72159	-0-	-0-	-0-	16	1	72143	2	N	-0-					-0-
06	55263	X	55263	-0-	-0-	-0-	13	1	55250	2	N	-0-					-0-
07	57799	X	57799	-0-	-0-	-0-	15	1	57784	2	N	-0-					-0-
08	47409	X	47409	-0-	-0-	-0-	16	1	47393	2	N	-0-					-0-
09	40271	X	40271	-0-	-0-	-0-	15	1	40256	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
04	3540	X	3401	-0-	-139	-0-	9	1	3392	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	2955	-0-	-703	-0-	9	1	2946	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3204	-0-	-336	-0-	9	1	3195	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3182	-0-	-414	-0-	8	1	3174	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	3337	-0-	-259	-0-	8	1	3329	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	3145	-0-	-245	-0-	8	1	3137	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
04	3870	X	3501	-0-	-369	-0-	6	1	3495	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3289	-0-	-586	-0-	6	1	3283	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					-0-
07	38838	X	38838	-0-	-0-	-0-	10	1	38828	2	N	-0-					-0-
08	35780	X	35780	-0-	-0-	-0-	15	1	35765	2	N	-0-					-0-
09	25979	X	25979	-0-	-0-	-0-	15	1	25964	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
04	300	N	39	-0-	-261	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	16	1	103	2	N	-0-					-0-
06	150	N	66	-0-	-84	-0-	11	1	55	2	N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	13	1	73	2	N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
04	4620	X	2014	-0-	-2606	-0-	6	1	2008	2	N	-0-			-0-
05	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	5	1	4705	2	N	-0-			-0-
06	4350	X	4054	-0-	-296	-0-	5	1	4049	2	N	-0-			-0-
07	4495	X	3677	-0-	-818	-0-	6	1	3671	2	N	-0-			-0-
08	4712	X	3888	-0-	-824	-0-	6	1	3882	2	N	-0-			-0-
09	4560	X	3689	-0-	-871	-0-	7	1	3682	2	N	-0-			-0-

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
04	3090	X	1179	-0-	-1911	-0-	5	1	1174	2	N	-0-			-0-
05	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	7	1	4847	2	N	-0-			-0-
06	3450	X	3399	-0-	-51	-0-	6	1	3393	2	N	-0-			-0-
07	3565	X	2595	-0-	-970	-0-	8	1	2587	2	N	-0-			-0-
08	3565	X	2139	-0-	-1426	-0-	8	1	2131	2	N	-0-			-0-
09	3450	X	1756	-0-	-1694	-0-	7	1	1749	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
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	3	1	2208	2	N	-0-			-0-
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	6	1	2213	2	N	-0-			-0-
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	3	1	1605	2	N	-0-			-0-
07	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	3	1	2250	2	N	-0-			-0-
08	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	4	1	2450	2	N	-0-			-0-
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	3	1	2199	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
04	2250	N	1438	-0-	-812	-0-	10	1	1428	2	N	-0-			-0-
05	2325	N	1176	-0-	-1149	-0-	9	1	1167	2	N	-0-			-0-
06	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	9	1	2478	2	N	-0-			-0-
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	11	1	2283	2	N	-0-			-0-
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	10	1	1947	2	N	-0-			-0-
09	2490	N	2231	-0-	-259	-0-	9	1	2222	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
04	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	6	1	4536	2	N	-0-			-0-
05	4774	X	4417	-0-	-357	-0-	6	1	4411	2	N	-0-			-0-
06	4620	X	4335	-0-	-285	-0-	5	1	4330	2	N	-0-			-0-
07	4774	X	4419	-0-	-355	-0-	6	1	4413	2	N	-0-			-0-
08	4681	X	3546	-0-	-1135	-0-	6	1	3540	2	N	-0-			-0-
09	4530	X	3073	-0-	-1457	-0-	5	1	3068	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
04	4980	X	4832	-0-	-148	-0-	15	1	4817	2	N	-0-			-0-
05	5146	X	4696	-0-	-450	-0-	16	1	4680	2	N	-0-			-0-
06	4980	X	4312	-0-	-668	-0-	13	1	4299	2	N	-0-			-0-
07	5146	X	4635	-0-	-511	-0-	16	1	4619	2	N	-0-			-0-
08	4991	X	4348	-0-	-643	-0-	16	1	4332	2	N	-0-			-0-
09	4830	X	4429	-0-	-401	-0-	15	1	4414	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
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			-0-
05	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-			-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	1	1	131	2	N	-0-			-0-
08	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-			-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	3	1	1412	2	N	-0-			-0-
05	1953	N	1339	-0-	-614	-0-	2	1	1337	2	N	-0-			-0-
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	3	1	1651	2	N	-0-			-0-
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	4	1	1907	2	N	-0-			-0-
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	5	1	1659	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3263	-0-	263	263	7	1	3256	2	N	-0-			-0-

WALKER SU F WELL #: 1H RRCID -> 262799 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14737 - 19295

04	3420	X	1103	-0-	-2317	-0-	3	1	1100	2	N	-0-			-0-
05	3534	X	2529	-0-	-1005	-0-	9	1	2520	2	N	-0-			-0-
06	3420	X	2956	-0-	-464	-0-	8	1	2948	2	N	-0-			-0-
07	1147	X	1052	-0-	-95	-0-	4	1	1048	2	N	-0-			-0-
08	2542	X	1548	-0-	-994	-0-	5	1	1543	2	N	-0-			-0-
09	2970	X	921	-0-	-2049	-0-	3	1	918	2	N	-0-			-0-

FITZGERALD SU WELL #: 1H RRCID -> 262816 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.14160 - 18002

04	1200	N	973	-0-	-227	-0-	4	1	969	2	N	-0-			-0-
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	4	1	1101	2	N	-0-			-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	3	1	887	2	N	-0-			-0-
07	992	N	776	-0-	-216	-0-	3	1	773	2	N	-0-			-0-
08	1116	N	901	-0-	-215	-0-	4	1	897	2	N	-0-			-0-
09	900	N	700	-0-	-200	-0-	3	1	697	2	N	-0-			-0-

PLATT SU WELL #: 1H RRCID -> 262820 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13505 - 17016

04	2490	N	2242	-0-	-248	-0-	13	1	2229	2	N	-0-			-0-
05	2573	N	2336	-0-	-237	-0-	14	1	2322	2	N	-0-			-0-
06	2310	N	2102	-0-	-208	-0-	7	1	2095	2	N	-0-			-0-
07	2325	N	2298	-0-	-27	-0-	7	1	2291	2	N	-0-			-0-
08	2325	N	2293	-0-	-32	-0-	7	1	2286	2	N	-0-			-0-
09	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	8	1	2259	2	N	-0-			-0-

FITZALLEN SU WELL #: 1H RRCID -> 262845 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13624 - 18437

04	2610	N	2263	-0-	-347	-0-	6	1	2257	2	N	-0-			-0-
05	2697	N	2280	-0-	-417	-0-	4	1	2276	2	N	-0-			-0-
06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	4	1	2413	2	N	-0-			-0-
07	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	4	1	2516	2	N	-0-			-0-
08	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	5	1	2636	2	N	-0-			-0-
09	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	5	1	2554	2	N	-0-			-0-

DAVIS SU WELL #: 1H RRCID -> 262944 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13743 - 18766

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	57					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	57					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	57					N	-0-			-0-
07	57	X	-0-	-0-	-57	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEDHAM SU WELL #: 2 H RRCID -> 263014 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13279 PERF.14729 - 18268

04	1980	N	1416	-0-	-564	-0-	3	1	1413	2	N	-0-			-0-
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	4	1	1797	2	N	-0-			-0-
06	1980	N	1386	-0-	-594	-0-	3	1	1383	2	N	-0-			-0-
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	4	1	1675	2	N	-0-			-0-
08	1798	N	1289	-0-	-509	-0-	3	1	1286	2	N	-0-			-0-
09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	5	1	1767	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	12	1	2228	2	N	-0-			-0-
05	2914	X	1603	-0-	-1311	-0-	7	1	1596	2	N	-0-			-0-
06	2820	X	1712	-0-	-1108	-0-	4	1	1708	2	N	-0-			-0-
07	2914	X	2229	-0-	-685	-0-	7	1	2222	2	N	-0-			-0-
08	2480	X	1977	-0-	-503	-0-	6	1	1971	2	N	-0-			-0-
09	2250	X	1867	-0-	-383	-0-	5	1	1862	2	N	-0-			-0-

IRONOSA SU WELL #: 1H RRCID -> 263083 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 13043 PERF.14215 - 19784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	15	1	4968	2	N	-0-			-0-
05	4929	X	4905	-0-	-24	-0-	15	1	4890	2	N	-0-			-0-
06	4770	X	4019	-0-	-751	-0-	12	1	4007	2	N	-0-			-0-
07	5146	X	4743	-0-	-403	-0-	15	1	4728	2	N	-0-			-0-
08	5146	X	4516	-0-	-630	-0-	15	1	4501	2	N	-0-			-0-
09	4980	X	4348	-0-	-632	-0-	15	1	4333	2	N	-0-			-0-

PARK SU WELL #: 1 H RRCID -> 263179 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13837 - 19108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3690	X	3504	-0-	-186	-0-	299	1	3205	2	N	-0-			-0-
05	3813	X	1460	-0-	-2353	-0-	350	1	1110	2	N	-0-			-0-
06	3690	X	1134	-0-	-2556	-0-	146	1	988	2	N	-0-			-0-
07	3813	X	1141	-0-	-2672	-0-	136	1	1005	2	N	-0-			-0-
08	3627	X	276	-0-	-3351	-0-	58	1	218	2	N	-0-			-0-
09	3510	X	801	-0-	-2709	-0-	123	1	678	2	N	-0-			-0-

HOPKINS SU WELL #: 1H RRCID -> 263181 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13325 - 19612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38966	X	38966	-0-	-0-	-0-	15	1	38951	2	N	-0-			-0-
05	35942	X	35942	-0-	-0-	-0-	16	1	35926	2	N	-0-			-0-
06	29032	X	29032	-0-	-0-	-0-	13	1	29019	2	N	-0-			-0-
07	28806	X	28806	-0-	-0-	-0-	15	1	28791	2	N	-0-			-0-
08	22665	X	22665	-0-	-0-	-0-	15	1	22650	2	N	-0-			-0-
09	20304	X	20304	-0-	-0-	-0-	15	1	20289	2	N	-0-			-0-

STANSBURY SU WELL #: 1H RRCID -> 263206 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13207 - 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
04	4050	X	3319	-0-	-731	-0-	298	1	3021	2	N	-0-			-0-
05	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	360	1	5183	2	N	-0-			-0-
06	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	290	1	4108	2	N	-0-			-0-
07	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	342	1	4412	2	N	-0-			-0-
08	4836	X	4461	-0-	-375	-0-	288	1	4173	2	N	-0-			-0-
09	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	348	1	5795	2	N	-0-			-0-

WARD SU WELL #: 1H RRCID -> 263291 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13750 - 17343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	902	-0-	-1588	-0-	6	1	896	2	N	-0-			-0-
05	2666	X	516	-0-	-2150	-0-	4	1	512	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3978	-0-	978	978	8	1	3970	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	2489	-0-	-611	367	12	1	2477	2	N	-0-			-0-
08	1682	N	1315	-0-	-367	-0-	7	1	1308	2	N	-0-			-0-
09	2910	X	1859	-0-	-1051	-0-	11	1	1848	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

WALKER SU H WELL #: 1 H RRCID -> 263331 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14966 - 19947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24273	X	24273	-0-	-0-	-0-	15	1	24258	2	N	-0-			-0-
05	20294	X	20294	-0-	-0-	-0-	15	1	20279	2	N	-0-			-0-
06	18259	X	18259	-0-	-0-	-0-	13	1	18246	2	N	-0-			-0-
07	15096	X	15096	-0-	-0-	-0-	15	1	15081	2	N	-0-			-0-
08	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	15	1	12674	2	N	-0-			-0-
09	12102	X	12102	-0-	-0-	-0-	15	1	12087	2	N	-0-			-0-

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
04	5490	X	789	-0-	-4701	-0-	3	1	786	2	N	-0-			-0-
05	5673	X	30	-0-	-5643	-0-	30	2			N	-0-			-0-
06	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-			-0-
07	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-			-0-
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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
04	5700	X	3724	-0-	-1976	-0-	5	1	3719	2	N	-0-			-0-
05	5890	X	293	-0-	-5597	-0-	1	1	292	2	N	-0-			-0-
06	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-			-0-
07	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-			-0-
08	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-			-0-
09	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	180	N	41	-0-	-139	-0-	6	1	35	2	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
04	42375	X	42375	-0-	-0-	-0-	15	1	42360	2	N	-0-			-0-
05	36759	X	36759	-0-	-0-	-0-	15	1	36744	2	N	-0-			-0-
06	29124	X	29124	-0-	-0-	-0-	13	1	29111	2	N	-0-			-0-
07	25349	X	25349	-0-	-0-	-0-	15	1	25334	2	N	-0-			-0-
08	21344	X	21344	-0-	-0-	-0-	15	1	21329	2	N	-0-			-0-
09	17081	X	17081	-0-	-0-	-0-	15	1	17066	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
04	63262	X	63262	-0-	-0-	-0-	15	1	63247	2	N	-0-			-0-
05	58971	X	58971	-0-	-0-	-0-	15	1	58956	2	N	-0-			-0-
06	48495	X	48495	-0-	-0-	-0-	13	1	48482	2	N	-0-			-0-
07	48314	X	48314	-0-	-0-	-0-	15	1	48299	2	N	-0-			-0-
08	43527	X	43527	-0-	-0-	-0-	15	1	43512	2	N	-0-			-0-
09	38905	X	38905	-0-	-0-	-0-	15	1	38890	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER SU B WELL #: 1H RRCID -> 264390 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14349 PERF.14787 - 20102

04	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	4	1	6290	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	6203	-0-	-927	-0-	4	1	6199	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	4884	-0-	-2016	-0-	4	1	4880	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	6249	-0-	-881	-0-	4	1	6245	2	N	-0-					-0-
08	6541	X	6181	-0-	-360	-0-	6	1	6175	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	6105	-0-	-195	-0-	5	1	6100	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 8H RRCID -> 264511 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14610 - 19115

04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	5	1	665	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	162	-0-	-1047	-0-	1	1	161	2	N	-0-					-0-
06	660	N	195	-0-	-465	-0-	1	1	194	2	N	-0-					-0-
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	3	1	1562	2	N	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	2	1	746	2	N	-0-					-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	2	1	555	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 9HB RRCID -> 264516 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14135 - 19035

04	1073	N	714	-0-	-359	-0-	12	1	702	2	N	-0-					-0-
05	341	N	143	-0-	-198	-0-	9	1	134	2	N	-0-					-0-
06	1920	X	705	-0-	-1215	-0-	11	1	694	2	N	-0-					-0-
07	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	11	1	2919	2	N	-0-					-0-
08	1984	X	644	-0-	-1340	-0-	11	1	633	2	N	-0-					-0-
09	720	X	412	-0-	-308	-0-	15	1	397	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 5HB RRCID -> 264684 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13644 PERF.14060 - 19237

04	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	5	1	1438	2	N	-0-					-0-
05	775	X	546	-0-	-229	-0-	2	1	544	2	N	-0-					-0-
06	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	3	1	4083	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	878	-0-	-2532	-0-	1	1	877	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	2424	-0-	-986	-0-	2	1	2422	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	660	-0-	-2640	-0-	2	1	658	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 3HB RRCID -> 264685 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13618 PERF.14216 - 19238

04	1110	X	348	-0-	-762	-0-	2	1	346	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	3	1	2849	2	N	-0-					-0-
06	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	3	1	2127	2	N	-0-					-0-
07	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	5	1	3735	2	N	-0-					-0-
08	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	3	1	2961	2	N	-0-					-0-
09	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	4	1	2116	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 7HB RRCID -> 264691 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13635 PERF.14135 - 19387

04	990	N	416	-0-	-574	-0-	2	1	414	2	N	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	1	1	672	2	N	-0-					-0-
06	960	N	242	-0-	-718	-0-	2	1	240	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	5331	-0-	2231	2231	3	1	5328	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	1425	-0-	-1675	556	4	1	1421	2	N	-0-					-0-
09	1614	N	1058	-0-	-556	-0-	2	1	1056	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
04	2550	X	1986	-0-	-564	-0-	132	1	1854	2	N	-0-			-0-
05	2728	X	2512	-0-	-216	-0-	149	1	2363	2	N	-0-			-0-
06	2640	X	2153	-0-	-487	-0-	144	1	2009	2	N	-0-			-0-
07	2728	X	1771	-0-	-957	-0-	187	1	1584	2	N	-0-			-0-
08	2511	X	2137	-0-	-374	-0-	152	1	1985	2	N	-0-			-0-
09	2430	X	1853	-0-	-577	-0-	138	1	1715	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 6H RRCID -> 264950 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14197 PERF.14575 - 19871

04	5910	X	1481	-0-	-4429	-0-	5	1	1476	2	N	-0-			-0-
05	6324	X	120	-0-	-6204	-0-	1	1	119	2	N	-0-			-0-
06	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	4	1	6211	2	N	-0-			-0-
07	6324	X	4713	-0-	-1611	-0-	6	1	4707	2	N	-0-			-0-
08	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	5	1	4903	2	N	-0-			-0-
09	6120	X	4031	-0-	-2089	-0-	6	1	4025	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 10 RRCID -> 264951 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14380 PERF.14090 - 14130

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	7	1	3196	2	N	-0-			-0-
05	2883	X	2390	-0-	-493	-0-	4	1	2386	2	N	-0-			-0-
06	2790	X	2044	-0-	-746	-0-	4	1	2040	2	N	-0-			-0-
07	2883	X	2402	-0-	-481	-0-	4	1	2398	2	N	-0-			-0-
08	2883	X	2431	-0-	-452	-0-	4	1	2427	2	N	-0-			-0-
09	2790	X	2328	-0-	-462	-0-	3	1	2325	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 1 H RRCID -> 265010 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13312 - 19988

04	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	3	1	1534	2	N	-0-			-0-
05	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4	1	4299	2	N	-0-			-0-
06	3690	X	2356	-0-	-1334	-0-	2	1	2354	2	N	-0-			-0-
07	3813	X	3353	-0-	-460	-0-	5	1	3348	2	N	-0-			-0-
08	4123	X	2882	-0-	-1241	-0-	5	1	2877	2	N	-0-			-0-
09	3990	X	1438	-0-	-2552	-0-	4	1	1434	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 2H RRCID -> 265063 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14025 PERF.14575 - 19827

04	3780	X	862	-0-	-2918	-0-	5	1	857	2	N	-0-			-0-
05	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	5	1	2343	2	N	-0-			-0-
06	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6	1	6118	2	N	-0-			-0-
07	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	6	1	3111	2	N	-0-			-0-
08	2356	X	1907	-0-	-449	-0-	5	1	1902	2	N	-0-			-0-
09	4050	X	1607	-0-	-2443	-0-	5	1	1602	2	N	-0-			-0-

WALKER SU C WELL #: 1H RRCID -> 265072 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14734 - 20035

04	26631	X	26631	-0-	-0-	-0-	15	1	26616	2	N	-0-			-0-
05	15226	X	15226	-0-	-0-	-0-	15	1	15211	2	N	-0-			-0-
06	9690	X	8747	-0-	-943	-0-	13	1	8734	2	N	-0-			-0-
07	10013	X	8914	-0-	-1099	-0-	5	1	8909	2	N	-0-			-0-
08	10013	X	8821	-0-	-1192	-0-	5	1	8816	2	N	-0-			-0-
09	9690	X	7526	-0-	-2164	-0-	5	1	7521	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
04	7320	X	1922	-0-	-5398	-0-	2	1	1920	2	N	-0-			-0-
05	3627	X	1852	-0-	-1775	-0-	2	1	1850	2	N	-0-			-0-
06	2070	X	1682	-0-	-388	-0-	2	1	1680	2	N	-0-			-0-
07	2139	X	1645	-0-	-494	-0-	3	1	1642	2	N	-0-			-0-
08	2046	X	1082	-0-	-964	-0-	2	1	1080	2	N	-0-			-0-
09	1920	X	931	-0-	-989	-0-	1	1	930	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 3H RRCID -> 265968 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14649 PERF.15544 - 20473

04	4830	X	3444	-0-	-1386	-0-	11	1	3433	2	N	-0-			-0-
05	4991	X	2611	-0-	-2380	-0-	7	1	2604	2	N	-0-			-0-
06	4830	X	2974	-0-	-1856	-0-	6	1	2968	2	N	-0-			-0-
07	3937	X	2467	-0-	-1470	-0-	6	1	2461	2	N	-0-			-0-
08	3937	X	2535	-0-	-1402	-0-	5	1	2530	2	N	-0-			-0-
09	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	12	1	9686	2	N	-0-			-0-

YORK SU WELL #: 2HB RRCID -> 266015 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13206 - 18146

04	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	7	1	3710	2	N	-0-			-0-
05	3844	X	2677	-0-	-1167	-0-	7	1	2670	2	N	-0-			-0-
06	3720	X	3097	-0-	-623	-0-	4	1	3093	2	N	-0-			-0-
07	3844	X	3191	-0-	-653	-0-	9	1	3182	2	N	-0-			-0-
08	3844	X	3394	-0-	-450	-0-	6	1	3388	2	N	-0-			-0-
09	3720	X	2943	-0-	-777	-0-	5	1	2938	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 1H RRCID -> 266086 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14711 PERF.14442 - 20426

04	3270	X	2526	-0-	-744	-0-	7	1	2519	2	N	-0-			-0-
05	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	8	1	3164	2	N	-0-			-0-
06	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	7	1	2992	2	N	-0-			-0-
07	3038	X	2891	-0-	-147	-0-	6	1	2885	2	N	-0-			-0-
08	3162	X	2924	-0-	-238	-0-	7	1	2917	2	N	-0-			-0-
09	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	8	1	3055	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 2H RRCID -> 266572 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14400 - 20065

04	11	X	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
05	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
06	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
07	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
08	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
09	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 2H RRCID -> 272027 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14720 - 21322

04	14774	X	14774	-0-	-0-	-0-	14	1	14760	2	N	-0-			-0-
05	14059	X	14059	-0-	-0-	-0-	14	1	14045	2	N	-0-			-0-
06	13470	X	11329	-0-	-2141	-0-	10	1	11319	2	N	-0-			-0-
07	13919	X	10221	-0-	-3698	-0-	11	1	10210	2	N	-0-			-0-
08	13919	X	8262	-0-	-5657	-0-	10	1	8252	2	N	-0-			-0-
09	13470	X	7384	-0-	-6086	-0-	10	1	7374	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 1H RRCID -> 273119 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13220 - 19851

04	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	334	1	12594	2	N	-0-			-0-
05	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	321	1	10682	2	N	-0-			-0-
06	9870	X	8886	-0-	-984	-0-	306	1	8580	2	N	-0-			-0-
07	11021	X	11021	-0-	-0-	-0-	313	1	10708	2	N	-0-			-0-
08	10199	X	9200	-0-	-999	-0-	319	1	8881	2	N	-0-			-0-
09	9870	X	9850	-0-	-20	-0-	343	1	9507	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
04	7800	X	7148	-0-	-652	-0-	9	1	7139	2	N	-0-			-0-
05	8060	X	7107	-0-	-953	-0-	9	1	7098	2	N	-0-			-0-
06	7620	X	6436	-0-	-1184	-0-	7	1	6429	2	N	-0-			-0-
07	7843	X	7208	-0-	-635	-0-	5	1	7203	2	N	-0-			-0-
08	7378	X	6750	-0-	-628	-0-	6	1	6744	2	N	-0-			-0-
09	7140	X	5614	-0-	-1526	-0-	5	1	5609	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
04	13410	X	12354	-0-	-1056	-0-	9	1	12345	2	N	-0-			-0-
05	13857	X	13483	-0-	-374	-0-	10	1	13473	2	N	-0-			-0-
06	12990	X	12702	-0-	-288	-0-	9	1	12693	2	N	-0-			-0-
07	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	14	1	13474	2	N	-0-			-0-
08	13916	X	13916	-0-	-0-	-0-	14	1	13902	2	N	-0-			-0-
09	13050	X	12844	-0-	-206	-0-	14	1	12830	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
04	3000	X	2605	-0-	-395	-0-	3	1	2602	2	N	-0-			-0-
05	3720	X	2597	-0-	-1123	-0-	3	1	2594	2	N	-0-			-0-
06	3600	X	2359	-0-	-1241	-0-	3	1	2356	2	N	-0-			-0-
07	3720	X	2415	-0-	-1305	-0-	3	1	2412	2	N	-0-			-0-
08	2728	X	1137	-0-	-1591	-0-	4	1	1133	2	N	-0-			-0-
09	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	6	1	8217	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
04	8190	X	7509	-0-	-681	-0-	219	1	7290	2	N	-0-			-0-
05	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	296	1	7972	2	N	-0-			-0-
06	7170	X	5684	-0-	-1486	-0-	197	1	5487	2	N	-0-			-0-
07	7750	X	6806	-0-	-944	-0-	219	1	6587	2	N	-0-			-0-
08	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	322	1	10704	2	N	-0-			-0-
09	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	296	1	8869	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
04	7020	X	3583	-0-	-3437	-0-	11	1	3572	2	N	-0-			-0-
05	6975	X	3411	-0-	-3564	-0-	10	1	3401	2	N	-0-			-0-
06	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	10	1	7450	2	N	-0-			-0-
07	4092	X	3570	-0-	-522	-0-	12	1	3558	2	N	-0-			-0-
08	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	13	1	3856	2	N	-0-			-0-
09	7470	X	3948	-0-	-3522	-0-	10	1	3938	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
04	6540	X	4677	-0-	-1863	-0-	7	1	4670	2	N	-0-			-0-
05	6758	X	5032	-0-	-1726	-0-	8	1	5024	2	N	-0-			-0-
06	5400	X	4145	-0-	-1255	-0-	6	1	4139	2	N	-0-			-0-
07	5580	X	4918	-0-	-662	-0-	7	1	4911	2	N	-0-			-0-
08	5208	X	4887	-0-	-321	-0-	8	1	4879	2	N	-0-			-0-
09	4860	X	4170	-0-	-690	-0-	8	1	4162	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
04	10380	X	7590	-0-	-2790	-0-	10	1	7580	2	N	-0-			-0-
05	10726	X	6838	-0-	-3888	-0-	9	1	6829	2	N	-0-			-0-
06	10380	X	4774	-0-	-5606	-0-	6	1	4768	2	N	-0-			-0-
07	10726	X	8225	-0-	-2501	-0-	10	1	8215	2	N	-0-			-0-
08	9827	X	6468	-0-	-3359	-0-	12	1	6456	2	N	-0-			-0-
09	7590	X	5667	-0-	-1923	-0-	12	1	5655	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
04	17430	X	13624	-0-	-3806	-0-	15	1	13609	2	N	-0-			-0-
05	18011	X	15102	-0-	-2909	-0-	15	1	15087	2	N	-0-			-0-
06	16950	X	13832	-0-	-3118	-0-	12	1	13820	2	N	-0-			-0-
07	15686	X	12990	-0-	-2696	-0-	15	1	12975	2	N	-0-			-0-
08	15097	X	13381	-0-	-1716	-0-	15	1	13366	2	N	-0-			-0-
09	14610	X	12726	-0-	-1884	-0-	15	1	12711	2	N	-0-			-0-

REBELS SU WELL #: 2HB RRCID -> 278226 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12576 - 19748

04	5850	X	5136	-0-	-714	-0-	7	1	5129	2	N	-0-			-0-
05	5952	X	5228	-0-	-724	-0-	6	1	5222	2	N	-0-			-0-
06	5760	X	5072	-0-	-688	-0-	6	1	5066	2	N	-0-			-0-
07	5797	X	5026	-0-	-771	-0-	7	1	5019	2	N	-0-			-0-
08	5797	X	4240	-0-	-1557	-0-	9	1	4231	2	N	-0-			-0-
09	5130	X	4074	-0-	-1056	-0-	14	1	4060	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 164-PHILLIPS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279409 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13382 - 20442

04	14280	X	10499	-0-	-3781	-0-	10	1	10489	2	N	-0-			-0-
05	14756	X	13994	-0-	-762	-0-	11	1	13983	2	N	-0-			-0-
06	14250	X	12200	-0-	-2050	-0-	8	1	12192	2	N	-0-			-0-
07	13381	X	13381	-0-	-0-	-0-	9	1	13372	2	N	-0-			-0-
08	13981	X	11258	-0-	-2723	-0-	9	1	11249	2	N	-0-			-0-
09	13530	X	12345	-0-	-1185	-0-	8	1	12337	2	N	-0-			-0-

GREER - IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279411 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13344 - 19824

04	9630	X	7072	-0-	-2558	-0-	12	1	7060	2	N	-0-			-0-
05	9951	X	6842	-0-	-3109	-0-	12	1	6830	2	N	-0-			-0-
06	9630	X	5897	-0-	-3733	-0-	11	1	5886	2	N	-0-			-0-
07	7316	X	6444	-0-	-872	-0-	10	1	6434	2	N	-0-			-0-
08	7316	X	6420	-0-	-896	-0-	12	1	6408	2	N	-0-			-0-
09	7080	X	6053	-0-	-1027	-0-	11	1	6042	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 620B-620A ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279427 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12802 - 20117

04	5280	X	5018	-0-	-262	-0-	6	1	5012	2	N	-0-			-0-
05	5456	X	5114	-0-	-342	-0-	5	1	5109	2	N	-0-			-0-
06	5280	X	4609	-0-	-671	-0-	6	1	4603	2	N	-0-			-0-
07	5332	X	4841	-0-	-491	-0-	6	1	4835	2	N	-0-			-0-
08	5301	X	4888	-0-	-413	-0-	4	1	4884	2	N	-0-			-0-
09	5010	X	4776	-0-	-234	-0-	5	1	4771	2	N	-0-			-0-

DAVIS - HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279428 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13715 - 20990

04	8910	X	8298	-0-	-612	-0-	7	1	8291	2	N	-0-			-0-
05	9579	X	8611	-0-	-968	-0-	7	1	8604	2	N	-0-			-0-
06	9270	X	8006	-0-	-1264	-0-	7	1	7999	2	N	-0-			-0-
07	9579	X	8297	-0-	-1282	-0-	8	1	8289	2	N	-0-			-0-
08	8773	X	8231	-0-	-542	-0-	9	1	8222	2	N	-0-			-0-
09	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8	1	8748	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257A-DILLARD ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279429 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12885 - 19993

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

WOOD-OWENS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279430 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13313 - 20368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9810	X	9409	-0-	-401	-0-	6	1	9403	2	N	-0-			-0-
05	10168	X	8689	-0-	-1479	-0-	6	1	8683	2	N	-0-			-0-
06	9840	X	8836	-0-	-1004	-0-	5	1	8831	2	N	-0-			-0-
07	10168	X	9151	-0-	-1017	-0-	7	1	9144	2	N	-0-			-0-
08	9734	X	9032	-0-	-702	-0-	7	1	9025	2	N	-0-			-0-
09	9420	X	8884	-0-	-536	-0-	6	1	8878	2	N	-0-			-0-

WILLIAMSON SU WELL #: 1H RRCID -> 279432 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15297 - 21117

04	11910	X	11450	-0-	-460	-0-	9	1	11441	2	N	-0-			-0-
05	13144	X	5308	-0-	-7836	-0-	5	1	5303	2	N	-0-			-0-
06	12720	X	-0-	-0-	-12720	-0-					N	-0-			-0-
07	45082	X	45082	-0-	-0-	-0-	4	1	45078	2	N	-0-			-0-
08	143160	X	143160	-0-	-0-	-0-	16	1	143144	2	N	-0-			-0-
09	128817	X	128817	-0-	-0-	-0-	15	1	128802	2	N	-0-			-0-

ADJ MINERALS-IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279433 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13055 - 20417

04	7830	X	5720	-0-	-2110	-0-	10	1	5710	2	N	-0-			-0-
05	8091	X	7469	-0-	-622	-0-	8	1	7461	2	N	-0-			-0-
06	7830	X	7090	-0-	-740	-0-	6	1	7084	2	N	-0-			-0-
07	7874	X	7014	-0-	-860	-0-	11	1	7003	2	N	-0-			-0-
08	7471	X	7361	-0-	-110	-0-	8	1	7353	2	N	-0-			-0-
09	7230	X	6310	-0-	-920	-0-	7	1	6303	2	N	-0-			-0-

WATSON-HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279434 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13461 - 20653

04	180	N	103	-0-	-77	-0-	103	2			N	-0-			-0-
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	9	1	1355	2	N	-0-			-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	2	1	423	2	N	-0-			-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	1	1	115	2	N	-0-			-0-
08	465	N	243	-0-	-222	-0-	2	1	241	2	N	-0-			-0-
09	420	N	66	-0-	-354	-0-	66	2			N	-0-			-0-

CHARLES SU WELL #: 5H RRCID -> 279435 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13128 - 19076

04	7980	X	7605	-0-	-375	-0-	6	1	7599	2	N	-0-			-0-
05	8246	X	7714	-0-	-532	-0-	6	1	7708	2	N	-0-			-0-
06	9420	X	8756	-0-	-664	-0-	6	1	8750	2	N	-0-			-0-
07	9734	X	8610	-0-	-1124	-0-	6	1	8604	2	N	-0-			-0-
08	9734	X	7544	-0-	-2190	-0-	7	1	7537	2	N	-0-			-0-
09	8760	X	6910	-0-	-1850	-0-	6	1	6904	2	N	-0-			-0-

DONATILL SU WELL #: 1H RRCID -> 279916 COMPL. DATE 11/09/2015 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12962 - 19714

04	10050	X	6808	-0-	-3242	-0-	9	1	6799	2	N	-0-			-0-
05	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	9	1	12039	2	N	-0-			-0-
06	11250	X	9487	-0-	-1763	-0-	9	1	9478	2	N	-0-			-0-
07	11625	X	10579	-0-	-1046	-0-	11	1	10568	2	N	-0-			-0-
08	11625	X	8400	-0-	-3225	-0-	11	1	8389	2	N	-0-			-0-
09	11250	X	8479	-0-	-2771	-0-	8	1	8471	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 2HB RRCID -> 279917 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12501 - 19695

04	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	11	1	8638	2	N	-0-			-0-
05	8618	X	8569	-0-	-49	-0-	10	1	8559	2	N	-0-			-0-
06	7440	X	6870	-0-	-570	-0-	7	1	6863	2	N	-0-			-0-
07	8928	X	7386	-0-	-1542	-0-	8	1	7378	2	N	-0-			-0-
08	8928	X	7099	-0-	-1829	-0-	9	1	7090	2	N	-0-			-0-
09	8640	X	6256	-0-	-2384	-0-	8	1	6248	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
04	13320	X	10207	-0-	-3113	-0-	7	1	10200	2	N	-0-					-0-
05	13764	X	12274	-0-	-1490	-0-	6	1	12268	2	N	-0-					-0-
06	13320	X	10213	-0-	-3107	-0-	6	1	10207	2	N	-0-					-0-
07	13764	X	10841	-0-	-2923	-0-	6	1	10835	2	N	-0-					-0-
08	13144	X	9277	-0-	-3867	-0-	7	1	9270	2	N	-0-					-0-
09	11880	X	8966	-0-	-2914	-0-	6	1	8960	2	N	-0-					-0-

JACOB SU WELL #: 3H RRCID -> 279919 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12851 PERF.12992 - 18636

04	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	9	1	4665	2	N	-0-					-0-
05	13379	X	13379	-0-	-0-	-0-	14	1	13365	2	N	-0-					-0-
06	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	12	1	9841	2	N	-0-					-0-
07	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	14	1	11689	2	N	-0-					-0-
08	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	14	1	10735	2	N	-0-					-0-
09	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	13	1	9766	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279920 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12557 - 20268

04	8970	X	7253	-0-	-1717	-0-	7	1	7246	2	N	-0-					-0-
05	9269	X	7598	-0-	-1671	-0-	7	1	7591	2	N	-0-					-0-
06	8970	X	8053	-0-	-917	-0-	7	1	8046	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	8593	-0-	-459	-0-	8	1	8585	2	N	-0-					-0-
08	7595	X	7290	-0-	-305	-0-	8	1	7282	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	6780	-0-	-1260	-0-	7	1	6773	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 279921 COMPL. DATE 03/13/2016 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13280 - 20693

04	9090	X	9044	-0-	-46	-0-	7	1	9037	2	N	-0-					-0-
05	10695	X	8681	-0-	-2014	-0-	7	1	8674	2	N	-0-					-0-
06	10350	X	8067	-0-	-2283	-0-	7	1	8060	2	N	-0-					-0-
07	10695	X	8717	-0-	-1978	-0-	7	1	8710	2	N	-0-					-0-
08	10199	X	8379	-0-	-1820	-0-	7	1	8372	2	N	-0-					-0-
09	9030	X	7944	-0-	-1086	-0-	7	1	7937	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 3HB RRCID -> 279922 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 12479 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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-

JACOB-HOPKINS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279923 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12696 - 20145

04	7800	X	6969	-0-	-831	-0-	9	1	6960	2	N	-0-					-0-
05	8060	X	7992	-0-	-68	-0-	12	1	7980	2	N	-0-					-0-
06	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	11	1	8045	2	N	-0-					-0-
07	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	13	1	8441	2	N	-0-					-0-
08	7998	X	7769	-0-	-229	-0-	12	1	7757	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	7198	-0-	-872	-0-	10	1	7188	2	N	-0-					-0-

WALKER SU I WELL #: 1H RRCID -> 279924 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 14674 PERF.14949 - 20032

04	18330	X	10793	-0-	-7537	-0-	8	1	10785	2	N	-0-					-0-
05	18941	X	4115	-0-	-14826	-0-	4	1	4111	2	N	-0-					-0-
06	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
07	26495	X	26495	-0-	-0-	-0-	11	1	26484	2	N	-0-					-0-
08	25246	X	25246	-0-	-0-	-0-	12	1	25234	2	N	-0-					-0-
09	23374	X	23374	-0-	-0-	-0-	7	1	23367	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
04	226747	X	226747	-0-	-0-	-0-	402	1	226345	2	N	-0-					-0-
05	195677	X	195677	-0-	-0-	-0-	398	1	195279	2	N	-0-					-0-
06	208200	X	59078	-0-	-149122	-0-	127	1	58951	2	N	-0-					-0-
07	234298	X	173865	-0-	-60433	-0-	415	1	173450	2	N	-0-					-0-
08	234298	X	145247	-0-	-89051	-0-	419	1	144828	2	N	-0-					-0-
09	226740	X	128680	-0-	-98060	-0-	405	1	128275	2	N	-0-					-0-

WALKER SU H-C ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 295580 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 14192 PERF.14538 - 24557

04	397650	X	277747	-0-	-119903	-0-	388	1	277359	2	N	-0-					-0-
05	377859	X	260004	-0-	-117855	-0-	416	1	259588	2	N	-0-					-0-
06	329040	X	219870	-0-	-109170	-0-	405	1	219465	2	N	-0-					-0-
07	310155	X	211761	-0-	-98394	-0-	413	1	211348	2	N	-0-					-0-
08	310155	X	191199	-0-	-118956	-0-	404	1	190795	2	N	-0-					-0-
09	277740	X	179910	-0-	-97830	-0-	405	1	179505	2	N	-0-					-0-

BOWLES GU WELL #: 1H RRCID -> 295901 COMPL. DATE 04/04/2025 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11418 - 19483

04	701010	X	172929	-0-	-528081	-0-	152	1	172777	2	N	-0-					-0-
05	724377	X	466502	-0-	-257875	-0-	368	1	466133	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	701010	X	496951	-0-	-204059	-0-	403	1	496548	2	N	-0-					-0-
07	473890	X	473890	-0-	-0-	-0-	419	1	473471	2	N	-0-					-0-
08	466488	X	246164	-0-	-220324	-0-	231	1	245933	2	N	-0-					-0-
09	496950	X	392614	-0-	-104336	-0-	379	1	392235	2	N	-0-					-0-

BOWLES GU WELL #: 2H RRCID -> 296116 COMPL. DATE 04/04/2025 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11539 - 19772

04	701010	X	179667	-0-	-521343	-0-	138	1	179529	2	N	-0-					-0-
05	724377	X	486357	-0-	-238020	-0-	368	1	485989	2	N	-0-					-0-
06	701010	X	499943	-0-	-201067	-0-	403	1	499540	2	N	-0-					-0-
07	477613	X	477613	-0-	-0-	-0-	418	1	477195	2	N	-0-					-0-
08	486359	X	251627	-0-	-234732	-0-	235	1	251392	2	N	-0-					-0-
09	499950	X	401852	-0-	-98098	-0-	379	1	401473	2	N	-0-					-0-

GOMEZ SU B-C ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 296391 COMPL. DATE 06/30/2024 TOTAL DEPTH 14978 PERF.15032 - 24458

04	1218012	X	1218012	-0-	-0-	-0-	798	1	1217214	2	N	-0-					-0-
05	1196989	X	1196989	-0-	-0-	-0-	813	1	1196176	2	N	-0-					-0-
06	1003880	X	1003880	-0-	-0-	-0-	719	1	1003161	2	N	-0-					-0-
07	1091050	X	1091050	-0-	-0-	-0-	838	1	1090212	2	N	-0-					-0-
08	1009005	X	1009005	-0-	-0-	-0-	832	1	1008173	2	N	-0-					-0-
09	939604	X	939604	-0-	-0-	-0-	810	1	938794	2	N	-0-					-0-

GOMEZ SU B-C ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 296455 COMPL. DATE 06/30/2024 TOTAL DEPTH 14648 PERF.14651 - 24470

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
WALKER SU E-D ALLOC A WELL #: 1H RRCID -> 297975 COMPL. DATE 03/19/2025 TOTAL DEPTH 14629 PERF.15175 - 25246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200780	X	731990	-0-	-468790	-0-	381	1	731609	2	N	-0-					-0-
05	1240806	X	772631	-0-	-468175	-0-	419	1	772212	2	N	-0-					-0-
06	621633	X	621633	-0-	-0-	-0-	357	1	621276	2	N	-0-					-0-
07	756400	X	686999	-0-	-69401	-0-	410	1	686589	2	N	-0-					-0-
08	772644	X	671118	-0-	-101526	-0-	410	1	670708	2	N	-0-					-0-
09	747720	X	636369	-0-	-111351	-0-	403	1	635966	2	N	-0-					-0-

WALKER SU E-D ALLOC B WELL #: 2H RRCID -> 298072 COMPL. DATE 03/19/2025 TOTAL DEPTH 14629 PERF.15010 - 25324

04	1229100	X	727898	-0-	-501202	-0-	386	1	727512	2	N	-0-					-0-
05	1270070	X	751975	-0-	-518095	-0-	419	1	751556	2	N	-0-					-0-
06	600412	X	600412	-0-	-0-	-0-	360	1	600052	2	N	-0-					-0-
07	752153	X	693048	-0-	-59105	-0-	417	1	692631	2	N	-0-					-0-
08	752153	X	700918	-0-	-51235	-0-	418	1	700500	2	N	-0-					-0-
09	727890	X	655196	-0-	-72694	-0-	402	1	654794	2	N	-0-					-0-

WALKER SU K ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 299273 COMPL. DATE 06/24/2025 TOTAL DEPTH 15032 PERF.14960 - 25152

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		277367	-0-	277367	277367	190	1	277177	2	N	-0-					-0-
07	SHUT IN		1737246	-0-	1737246	2014613	809	1	1736437	2	N	-0-					-0-
08	3752261	X	1737648	-0-	-2014613	-0-	838	1	1736810	2	N	-0-					-0-
09	1640421	X	1640421	-0-	-0-	-0-	805	1	1639616	2	N	-0-					-0-

WALKER SU K ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 299274 COMPL. DATE 06/24/2025 TOTAL DEPTH 14633 PERF.14693 - 24762

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244823 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 11458

04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					3
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					3
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					3
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					3
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

WOOD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11606 - 11710

04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					27
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					27
06	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					27
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 254632 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 11271 PERF.13260 - 14820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					200
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					200
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					200
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					200
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256672 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11071 PERF.13939 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					19
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					19
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					19
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					19
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TIN INC. WELL #: 1 RRCID -> 243464 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10490 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					37
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					37
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					37
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					37
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					37
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					37

HIBBARD ENERGY, LP 383757
R. DEAN HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 262042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11017 - 16131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	1801	-0-	-749	-0-	1801	2			N	-0-					33
05	2635	N	1409	-0-	-1226	-0-	1409	2			N	-0-					33
06	2550	N	1806	-0-	-744	-0-	1806	2			N	-0-					33
07	1860	N	1787	-0-	-73	-0-	1787	2			N	-0-					33
08	1395	N	757	-0-	-638	-0-	757	2			N	-0-					33
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					33

R. DEAN HAY GU WELL #: 2H RRCID -> 262645 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10622 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
05	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
06	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
07	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
08	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
09	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248239 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHAPMAN-KELLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246403 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11748 PERF.11440 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					3
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					3
06	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	2			Y	-0-					3
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					3
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					3
*09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					3

LONG TRUSTS, THE 507585
LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 247048 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					36
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					36
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					36
07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-					36
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					36
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

LUTHERAN CHURCH WELL #: 5HR RRCID -> 253729 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11084 PERF.14207 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					36
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					36
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					36
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					36
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					36
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254406 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11541 - 15685

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WATSON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258044 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11304 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	3035	-0-	-235	-0-	3035	2			Y	-0-					-0-
05	3379	X	2811	-0-	-568	-0-	2811	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	2656	-0-	-254	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-
07	3131	X	2174	-0-	-957	-0-	2174	2			Y	-0-					-0-
08	3131	X	1773	-0-	-1358	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
09	3030	X	2358	-0-	-672	-0-	2358	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NEW DAWN ENERGY, LLC 606062
MOSS CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289733 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 14782 PERF.13360 - 20690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
BENGAL WELL #: 1 H RRCID -> 261740 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13738 - 17991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					144
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-					144
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC 665648
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 259119 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13460 - 17650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
05	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	3			N	-0-					-0-
06	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	3			N	-0-					-0-
07	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
08	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
09	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

GOBI WELL #: 1 RRCID -> 260022 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13600 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	3153	-0-	-87	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	2940	-0-	-408	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2011	-0-	-1199	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2297	-0-	-834	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	3015	-0-	-240	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263055 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13358 - 19352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100	X	4371	-0-	-729	-0-	4371	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	4117	-0-	-812	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	4081	-0-	-689	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4140	-0-	-572	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	4152	-0-	-374	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE WELL #: 1H RRCID -> 263921 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.14080 - 18371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2882	-0-	-238	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	1756	-0-	-1468	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	1888	-0-	-1232	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2315	-0-	-909	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	1134	-0-	-1842	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648

KODIAK WELL #: 1H RRCID -> 264654 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13750 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	X	391	-0-	-149	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	558	X	151	-0-	-407	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	540	X	170	-0-	-370	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	558	X	193	-0-	-365	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	558	X	61	-0-	-497	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

S. KARDELL KS WELL #: 1H RRCID -> 294054 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13916 - 20740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	78060	X	58426	-0-	-19634	-0-	58426	3			N	-0-					-0-
05	76229	X	55089	-0-	-21140	-0-	55089	3			N	-0-					-0-
06	66690	X	50024	-0-	-16666	-0-	50024	3			N	-0-					-0-
07	65038	X	52822	-0-	-12216	-0-	52822	3			N	-0-					-0-
08	61628	X	51899	-0-	-9729	-0-	51899	3			N	-0-					-0-
09	58440	X	NO RPT	-0-	-58440	-0-					N	NO RPT					-0-

S. KARDELL KS WELL #: 1HB RRCID -> 294128 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13350 - 20485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	78810	X	61507	-0-	-17303	-0-	61507	3			N	-0-					-0-
05	78182	X	59327	-0-	-18855	-0-	59327	3			N	-0-					-0-
06	69210	X	55659	-0-	-13551	-0-	55659	3			N	-0-					-0-
07	69316	X	55567	-0-	-13749	-0-	55567	3			N	-0-					-0-
08	65441	X	54276	-0-	-11165	-0-	54276	3			N	-0-					-0-
09	61500	X	NO RPT	-0-	-61500	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-CHUMLEY WW WELL #: 1H RRCID -> 294453 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13797 - 22487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	104580	X	64758	-0-	-39822	-0-	64758	3			N	-0-					-0-
05	96162	X	79644	-0-	-16518	-0-	79644	3			N	-0-					-0-
06	84450	X	70006	-0-	-14444	-0-	70006	3			N	-0-					-0-
07	82739	X	69210	-0-	-13529	-0-	69210	3			N	-0-					-0-
08	79639	X	70145	-0-	-9494	-0-	70145	3			N	-0-					-0-
09	77070	X	NO RPT	-0-	-77070	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-CHUMLEY WW WELL #: 1HB RRCID -> 294458 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12980 PERF.13414 - 21959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	97770	X	68692	-0-	-29078	-0-	68692	3			N	-0-					-0-
05	87265	X	73443	-0-	-13822	-0-	73443	3			N	-0-					-0-
06	84450	X	66493	-0-	-17957	-0-	66493	3			N	-0-					-0-
07	80941	X	65470	-0-	-15471	-0-	65470	3			N	-0-					-0-
08	73439	X	63142	-0-	-10297	-0-	63142	3			N	-0-					-0-
09	71070	X	NO RPT	-0-	-71070	-0-					N	NO RPT					-0-

BSM GU WELL #: 1HB RRCID -> 294966 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13178 - 20415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	81540	X	54525	-0-	-27015	-0-	54525	3			N	-0-					-0-
05	84258	X	53480	-0-	-30778	-0-	53480	3			N	-0-					-0-
06	81540	X	48653	-0-	-32887	-0-	48653	3			N	-0-					-0-
07	65999	X	47764	-0-	-18235	-0-	47764	3			N	-0-					-0-
08	61411	X	46895	-0-	-14516	-0-	46895	3			N	-0-					-0-
09	54540	X	NO RPT	-0-	-54540	-0-					N	NO RPT					-0-

BSM GU WELL #: 2HB RRCID -> 294967 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13208 - 20375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	97290	X	57935	-0-	-39355	-0-	57935	3			N	-0-					-0-
05	100533	X	56360	-0-	-44173	-0-	56360	3			N	-0-					-0-
06	69360	X	51858	-0-	-17502	-0-	51858	3			N	-0-					-0-
07	69967	X	50918	-0-	-19049	-0-	50918	3			N	-0-					-0-
08	65007	X	50012	-0-	-14995	-0-	50012	3			N	-0-					-0-
09	57930	X	NO RPT	-0-	-57930	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648

HIGHLANDS HG WELL #: 1HB RRCID -> 295696 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13036 - 20224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	341130	X	87135	-0-	-253995	-0-	87135	3			N	-0-					-0-
05	352501	X	93595	-0-	-258906	-0-	93595	3			N	-0-					-0-
06	107520	X	82884	-0-	-24636	-0-	82884	3			N	-0-					-0-
07	111104	X	82553	-0-	-28551	-0-	82553	3			N	-0-					-0-
08	99882	X	77744	-0-	-22138	-0-	77744	3			N	-0-					-0-
09	90570	X	NO RPT	-0-	-90570	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHLANDS GU WELL #: 1H RRCID -> 295762 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13461 - 20689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	126930	X	66380	-0-	-60550	-0-	66380	3			N	-0-					-0-
05	131161	X	72049	-0-	-59112	-0-	72049	3			N	-0-					-0-
06	81330	X	63986	-0-	-17344	-0-	63986	3			N	-0-					-0-
07	84041	X	62360	-0-	-21681	-0-	62360	3			N	-0-					-0-
08	77190	X	59873	-0-	-17317	-0-	59873	3			N	-0-					-0-
09	69720	X	NO RPT	-0-	-69720	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS CHUMLEY WSO WELL #: 1HB RRCID -> 296762 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13386 - 24686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	370140	X	234059	-0-	-136081	-0-	234059	3			N	-0-					-0-
05	286378	X	228837	-0-	-57541	-0-	228837	3			N	-0-					-0-
06	277140	X	205895	-0-	-71245	-0-	205895	3			N	-0-					-0-
07	286378	X	198200	-0-	-88178	-0-	198200	3			N	-0-					-0-
08	264244	X	184777	-0-	-79467	-0-	184777	3			N	-0-					-0-
09	234060	X	NO RPT	-0-	-234060	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS CHUMLEY WO B WELL #: 1HB RRCID -> 296873 COMPL. DATE 11/26/2023 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13306 - 21206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	294690	X	184773	-0-	-109917	-0-	184773	3			N	-0-					-0-
05	284642	X	182175	-0-	-102467	-0-	182175	3			N	-0-					-0-
06	251820	X	163208	-0-	-88612	-0-	163208	3			N	-0-					-0-
07	223448	X	158306	-0-	-65142	-0-	158306	3			N	-0-					-0-
08	207917	X	148061	-0-	-59856	-0-	148061	3			N	-0-					-0-
09	184770	X	NO RPT	-0-	-184770	-0-					N	NO RPT					-0-

KIAWAH KT WELL #: 1H RRCID -> 297148 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 13846 PERF.13715 - 22572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	469440	X	306323	-0-	-163117	-0-	306323	3			N	-0-					-0-
05	444044	X	296506	-0-	-147538	-0-	296506	3			N	-0-					-0-
06	383280	X	202094	-0-	-181186	-0-	202094	3			N	-0-					-0-
07	354671	X	273998	-0-	-80673	-0-	273998	3			N	-0-					-0-
08	334707	X	258993	-0-	-75714	-0-	258993	3			N	-0-					-0-
09	306330	X	NO RPT	-0-	-306330	-0-					N	NO RPT					-0-

KIAWAH KA B WELL #: 1HB RRCID -> 297155 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 13343 PERF.13373 - 20655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	414690	X	258512	-0-	-156178	-0-	258512	3			N	-0-					-0-
05	388461	X	246117	-0-	-142344	-0-	246117	3			N	-0-					-0-
06	340260	X	215168	-0-	-125092	-0-	215168	3			N	-0-					-0-
07	313472	X	208682	-0-	-104790	-0-	208682	3			N	-0-					-0-
08	290067	X	196399	-0-	-93668	-0-	196399	3			N	-0-					-0-
09	258510	X	NO RPT	-0-	-258510	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. ANDREWS SCS WELL #: 1HB RRCID -> 298696 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13380 - 25297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	905220	X	822361	-0-	-82859	-0-	822361	3			N	-0-					-0-
05	802955	X	802955	-0-	-0-	-0-	802955	3			N	-0-					-0-
06	905220	X	613339	-0-	-291881	-0-	613339	3			N	-0-					-0-
07	935394	X	713329	-0-	-222065	-0-	713329	3			N	-0-					-0-
08	923800	X	675910	-0-	-247890	-0-	675910	3			N	-0-					-0-
09	822360	X	NO RPT	-0-	-822360	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648
ST. ANDREWS ST WELL #: 1H RRCID -> 298865 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13900 - 24045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	774720	X	618368	-0-	-156352	-0-	618368	3			N	-0-					-0-
05	800544	X	601606	-0-	-198938	-0-	601606	3			N	-0-					-0-
06	772170	X	519582	-0-	-252588	-0-	519582	3			N	-0-					-0-
07	742636	X	528331	-0-	-214305	-0-	528331	3			N	-0-					-0-
08	700228	X	492223	-0-	-208005	-0-	492223	3			N	-0-					-0-
09	618360	X	NO RPT	-0-	-618360	-0-					N	NO RPT					-0-

KODIAK KBR WELL #: 1HB RRCID -> 299080 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 13653 PERF.13554 - 22953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	731610	X	493603	-0-	-238007	-0-	493603	3			N	-0-					-0-
05	755997	X	447128	-0-	-308869	-0-	447128	3			N	-0-					-0-
06	731610	X	393809	-0-	-337801	-0-	393809	3			N	-0-					-0-
07	682186	X	392847	-0-	-289339	-0-	392847	3			N	-0-					-0-
08	592875	X	247432	-0-	-345443	-0-	247432	3			N	-0-					-0-
09	493590	X	NO RPT	-0-	-493590	-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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	810	N	671	-0-	-139	-0-	10	1	661	2	Y	-0-					62
05	1023	N	603	-0-	-420	-0-	10	1	593	2	Y	-0-					62
06	930	N	482	-0-	-448	-0-	10	1	472	2	Y	-0-					62
07	992	N	417	-0-	-575	-0-	10	1	407	2	Y	-0-					62
08	589	N	427	-0-	-162	-0-	10	1	417	2	Y	-0-					62
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	11	1	1051	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
04	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	638 73	1 9	12081	2	Y	66	65	1	1	8	10
05	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	653 72	1 9	12172	2	Y	65	64	1	2	8	9
06	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	635 55	1 9	11601	2	Y	50	52	1			7
07	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	663 65	1 9	11824	2	Y	59	56	1			10
08	DLQ G-10		12232	-0-	12232	12232	653 66	1 9	11513	2	Y	60	60	1	1	8	9
09	DLQ G-10		11668	-0-	11668	23900	627 1	1 9	11040	2	Y	1	9	1	1	8	-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15243	X	15243	-0-	-0-	-0-	763	1	14449	2	Y	28	27	1	1	8	4
							31	9									
05	15678	X	15678	-0-	-0-	-0-	796	1	14850	2	Y	29	27	1	2	8	4
							32	9									
06	14851	X	14851	-0-	-0-	-0-	770	1	14059	2	Y	20	21	1			3
							22	9									
07	15190	X	15035	-0-	-155	-0-	798	1	14211	2	Y	24	23	1			4
							26	9									
08	DLQ G-10		14705	-0-	14705	14705	787	1	13889	2	Y	26	25	1	1	8	4
							29	9									
09	DLQ G-10		13983	-0-	13983	28688	751	1	13231	2	Y	1	4	1	1	8	-0-
							1	9									

TURNER-METCALF-SHIVERS WELL #: 2HH RRCID -> 285965 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11152 - 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
04	23430	X	22795	-0-	-635	-0-	8	1	22730	2	Y	52	47	1			15
							57	9									
05	24211	X	23174	-0-	-1037	-0-	8	1	23114	2	Y	47	49	1	1	8	12
							52	9									
06	23430	X	22001	-0-	-1429	-0-	8	1	21945	2	Y	44	44	1			12
							48	9									
07	24211	X	21979	-0-	-2232	-0-	9	1	21928	2	Y	38	42	1			8
							42	9									
08	21732	X	21732	-0-	-0-	-0-	9	1	21680	2	Y	39	33	1			14
							43	9									
09	20833	X	20833	-0-	-0-	-0-	9	1	20762	2	Y	56	44	1			26
							62	9									

TURNER-METCALF-SHIVERS WELL #: 1HH RRCID -> 285967 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11246 - 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
04	28853	X	28853	-0-	-0-	-0-	9	1	28555	2	Y	263	236	1			77
							289	9									
05	29376	X	29376	-0-	-0-	-0-	10	1	29113	2	Y	230	246	1			61
							253	9									
06	28035	X	28035	-0-	-0-	-0-	10	1	27782	2	Y	221	221	1			61
							243	9									
07	28210	X	28077	-0-	-133	-0-	10	1	27851	2	Y	196	215	1			42
							216	9									
08	27733	X	27733	-0-	-0-	-0-	11	1	27503	2	Y	199	168	1			73
							219	9									
09	26503	X	26503	-0-	-0-	-0-	10	1	26374	2	Y	108	130	1			51
							119	9									

HICKS-SHIVERS WELL #: 1HH RRCID -> 287150 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11114 - 21164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33960	X	32980	-0-	-980	-0-	10	1	32880	2	Y	82	73	1			24
							90	9									
05	35154	X	33447	-0-	-1707	-0-	11	1	33357	2	Y	72	76	1	1	8	19
							79	9									
06	34020	X	31903	-0-	-2117	-0-	11	1	31817	2	Y	68	68	1			19
							75	9									
07	35154	X	31973	-0-	-3181	-0-	12	1	31895	2	Y	60	66	1			13
							66	9									
08	31498	X	31498	-0-	-0-	-0-	12	1	31419	2	Y	61	51	1	1	8	22
							67	9									
09	30010	X	30010	-0-	-0-	-0-	12	1	29930	2	Y	62	55	1			29
							68	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER-HICKS-METCALF-SHIVERS WELL #: 1HH RRCID -> 287151 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11205 - 20895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46110	X	43812	-0-	-2298	-0-	14 123	1 9	43675	2	Y	112	100	1			33
05	46593	X	44617	-0-	-1976	-0-	15 109	1 9	44493	2	Y	99	105	1	1	8	26
06	45090	X	42617	-0-	-2473	-0-	14 103	1 9	42500	2	Y	94	94	1			26
07	46438	X	42702	-0-	-3736	-0-	15 91	1 9	42596	2	Y	83	91	1			18
08	42323	X	42323	-0-	-0-	-0-	15 95	1 9	42213	2	Y	86	72	1	1	8	31
09	40330	X	40330	-0-	-0-	-0-	15 106	1 9	40209	2	Y	96	82	1			45

HICKS-SHIVERS WELL #: 4HH RRCID -> 289226 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11415 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50040	X	46186	-0-	-3854	-0-	15 149	1 9	46022	2	Y	135	121	1	1	8	39
05	51708	X	46364	-0-	-5344	-0-	15 130	1 9	46219	2	Y	118	124	1	2	8	31
06	50040	X	43453	-0-	-6587	-0-	14 120	1 9	43319	2	Y	109	110	1			30
07	50840	X	43442	-0-	-7398	-0-	15 107	1 9	43320	2	Y	97	106	1			21
08	42703	X	42703	-0-	-0-	-0-	15 109	1 9	42579	2	Y	99	83	1	1	8	36
09	41203	X	41203	-0-	-0-	-0-	15 99	1 9	41089	2	Y	90	84	1			42

HICKS-SHIVERS WELL #: 3HH RRCID -> 289482 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10635 PERF.11217 - 21363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46989	X	46989	-0-	-0-	-0-	15 151	1 9	46823	2	Y	137	122	1	1	8	40
05	47314	X	47314	-0-	-0-	-0-	16 131	1 9	47167	2	Y	119	126	1	2	8	31
06	44789	X	44789	-0-	-0-	-0-	16 123	1 9	44650	2	Y	112	112	1			31
07	46128	X	43625	-0-	-2503	-0-	15 106	1 9	43504	2	Y	96	106	1			21
08	43159	X	43159	-0-	-0-	-0-	16 109	1 9	43034	2	Y	99	83	1	1	8	36
09	41725	X	41725	-0-	-0-	-0-	15 101	1 9	41609	2	Y	92	85	1			43

HICKS-SHIVERS WELL #: 2HH RRCID -> 289651 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11301 - 20912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44715	X	44715	-0-	-0-	-0-	14 222	1 9	44479	2	Y	202	181	1	1	8	59
05	45148	X	45148	-0-	-0-	-0-	15 194	1 9	44939	2	Y	176	187	1	2	8	46
06	42887	X	42887	-0-	-0-	-0-	14 184	1 9	42689	2	Y	167	167	1			46
07	42036	X	41981	-0-	-55	-0-	15 160	1 9	41806	2	Y	145	160	1			31
08	41786	X	41786	-0-	-0-	-0-	15 164	1 9	41607	2	Y	149	125	1	1	8	54
09	39974	X	39974	-0-	-0-	-0-	15 91	1 9	39868	2	Y	83	98	1			39

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

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
04	59010	X	56698	-0-		-2312	-0-		1 1 7 9	56690	2	Y	6					14
05	60977	X	57619	-0-		-3358	-0-		1 1 2 9	57616	2	Y	2	7	1			9
06	59010	X	54902	-0-		-4108	-0-		1 1 3 9	54898	2	Y	3					12
07	60977	X	55331	-0-		-5646	-0-		3 1 4 9	55324	2	Y	4	8	1			8
08	DLQ G-10		54838	-0-		54838	54838		1 1 3 9	54834	2	Y	3	1	8			10
09	DLQ G-10		52132	-0-		52132	106970		1 1 4 9	52127	2	Y	4					14

LONGINO HV B WELL #: 16HH RRCID -> 290345 COMPL. DATE 09/11/2020 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11254 - 20741

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
04	66420	X	64755	-0-		-1665	-0-		1 1 4 9	64750	2	Y	4					10
05	68634	X	65805	-0-		-2829	-0-		1 1 3 9	65801	2	Y	3	6	1			7
06	66420	X	62579	-0-		-3841	-0-		1 1 3 9	62575	2	Y	3					10
07	68634	X	63356	-0-		-5278	-0-		3 1 2 9	63351	2	Y	2	6	1			6
08	62493	X	62493	-0-		-0-	-0-		1 1 2 9	62490	2	Y	2	1	8			7
09	59640	X	59640	-0-		-0-	-0-		1 1 3 9	59636	2	Y	3					10

LONGINO HV C WELL #: 17HH RRCID -> 290346 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11130 - 21257

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
04	57810	X	57609	-0-		-201	-0-		1 1 8 9	57600	2	Y	7	1	8			13
05	59737	X	58584	-0-		-1153	-0-		1 1 3 9	58580	2	Y	3	7	1			9
06	57810	X	55810	-0-		-2000	-0-		1 1 2 9	55807	2	Y	2					11
07	59737	X	55931	-0-		-3806	-0-		3 1 6 9	55922	2	Y	5	8	1	1	8	7
08	55115	X	55115	-0-		-0-	-0-		1 1 3 9	55111	2	Y	3	1	8			9
09	52724	X	52724	-0-		-0-	-0-		1 1 4 9	52719	2	Y	4					13

MULLINS WELL #: 1HH RRCID -> 291461 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11381 - 19175

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
04	61140	X	54718	-0-		-6422	-0-	54718	2			Y	-0-					-0-
05	63178	X	55444	-0-		-7734	-0-	748	1	54696	2	Y	-0-					-0-
06	60840	X	53350	-0-		-7490	-0-	728	1	52622	2	Y	-0-					-0-
07	60047	X	54470	-0-		-5577	-0-	756	1	53714	2	Y	-0-					-0-
08	51835	X	51835	-0-		-0-	-0-	745	1	51090	2	Y	-0-					-0-
09	50015	X	50015	-0-		-0-	-0-	727	1	49288	2	Y	-0-					-0-

MULLINS WELL #: 2HH RRCID -> 291462 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11422 - 21144

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
04	87150	X	79409	-0-		-7741	-0-	79409	2			Y	-0-					-0-
05	90055	X	81722	-0-		-8333	-0-	1103	1	80619	2	Y	-0-					-0-
06	86460	X	77822	-0-		-8638	-0-	1061	1	76761	2	Y	-0-					-0-
07	87079	X	78972	-0-		-8107	-0-	1095	1	77877	2	Y	-0-					-0-
08	77009	X	77009	-0-		-0-	-0-	1106	1	75903	2	Y	-0-					-0-
09	73123	X	73123	-0-		-0-	-0-	1062	1	72061	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	154470	X	130737	-0-	-23733	-0-	11	1	130726	2	Y	-0-					-0-
05	153233	X	132515	-0-	-20718	-0-	1180	1	131335	2	Y	-0-					-0-
06	144270	X	123292	-0-	-20978	-0-	1121	1	122171	2	Y	-0-					-0-
07	148521	X	124782	-0-	-23739	-0-	1126	1	123656	2	Y	-0-					-0-
08	120585	X	120585	-0-	-0-	-0-	1166	1	119419	2	Y	-0-					-0-
09	112250	X	112250	-0-	-0-	-0-	1118	1	111132	2	Y	-0-					-0-

PEARL HV D WELL #: 4HH RRCID -> 291921 COMPL. DATE 12/19/2021 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11585 - 19272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62575	X	62575	-0-	-0-	-0-	301	1	62274	2	Y	-0-					-0-
05	62217	X	61833	-0-	-384	-0-	272	1	61561	2	Y	-0-					-0-
06	60210	X	58277	-0-	-1933	-0-	298	1	57979	2	Y	-0-					-0-
07	62217	X	58956	-0-	-3261	-0-	310	1	58646	2	Y	-0-					-0-
08	57909	X	57909	-0-	-0-	-0-	314	1	57595	2	Y	-0-					-0-
09	54164	X	54164	-0-	-0-	-0-	302	1	53862	2	Y	-0-					-0-

OPAL HV A WELL #: 1HH RRCID -> 291942 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11534 - 20940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104850	X	83676	-0-	-21174	-0-	7	1	83669	2	Y	-0-					-0-
05	101773	X	84518	-0-	-17255	-0-	752	1	83766	2	Y	-0-					-0-
06	95850	X	82356	-0-	-13494	-0-	748	1	81608	2	Y	-0-					-0-
07	92535	X	81301	-0-	-11234	-0-	734	1	80567	2	Y	-0-					-0-
08	79157	X	79157	-0-	-0-	-0-	766	1	78391	2	Y	-0-					-0-
09	75374	X	75374	-0-	-0-	-0-	751	1	74623	2	Y	-0-					-0-

PEARL HV A WELL #: 1HH RRCID -> 291967 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11506 - 20584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	121500	X	105972	-0-	-15528	-0-	509	1	105463	2	Y	-0-					-0-
05	122202	X	106631	-0-	-15571	-0-	468	1	106163	2	Y	-0-					-0-
06	114930	X	100276	-0-	-14654	-0-	513	1	99763	2	Y	-0-					-0-
07	115537	X	101490	-0-	-14047	-0-	534	1	100956	2	Y	-0-					-0-
08	98520	X	98520	-0-	-0-	-0-	535	1	97985	2	Y	-0-					-0-
09	92792	X	92792	-0-	-0-	-0-	517	1	92275	2	Y	-0-					-0-

PEARL HV B WELL #: 2HH RRCID -> 291968 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11489 - 20674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	103140	X	85618	-0-	-17522	-0-	412	1	85206	2	Y	-0-					-0-
05	101680	X	82979	-0-	-18701	-0-	365	1	82614	2	Y	-0-					-0-
06	94260	X	82372	-0-	-11888	-0-	421	1	81951	2	Y	-0-					-0-
07	93124	X	80852	-0-	-12272	-0-	425	1	80427	2	Y	-0-					-0-
08	78546	X	78546	-0-	-0-	-0-	426	1	78120	2	Y	-0-					-0-
09	85620	X	74276	-0-	-11344	-0-	414	1	73862	2	Y	-0-					-0-

PEARL HV C WELL #: 3HH RRCID -> 291971 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11677 - 18508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70020	X	58838	-0-	-11182	-0-	283	1	58555	2	Y	-0-					-0-
05	72354	X	57589	-0-	-14765	-0-	253	1	57336	2	Y	-0-					-0-
06	70020	X	54322	-0-	-15698	-0-	278	1	54044	2	Y	-0-					-0-
07	66030	X	54688	-0-	-11342	-0-	288	1	54400	2	Y	-0-					-0-
08	52695	X	52695	-0-	-0-	-0-	286	1	52409	2	Y	-0-					-0-
09	49350	X	49350	-0-	-0-	-0-	275	1	49075	2	Y	-0-					-0-

PEARL HV E WELL #: 5HH RRCID -> 291972 COMPL. DATE 12/19/2021 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11597 - 19391

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88800	X	75769	-0-	-13031	-0-	364	1	75405	2	Y	-0-					-0-
05	90706	X	74988	-0-	-15718	-0-	329	1	74659	2	Y	-0-					-0-
06	83790	X	70053	-0-	-13737	-0-	358	1	69695	2	Y	-0-					-0-
07	83762	X	71284	-0-	-12478	-0-	375	1	70909	2	Y	-0-					-0-
08	68315	X	68315	-0-	-0-	-0-	371	1	67944	2	Y	-0-					-0-
09	64573	X	64573	-0-	-0-	-0-	360	1	64213	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	115080	X	78487	-0-	-36593	-0-		1 1 7 9	78479	2	Y	6	2 8		10
05	111755	X	75801	-0-	-35954	-0-		1 1 2 9	75798	2	Y	2	6 1		6
06	95040	X	68824	-0-	-26216	-0-		1 1 2 9	68821	2	Y	2			8
07	91543	X	67041	-0-	-24502	-0-		3 1 3 9	67035	2	Y	3	5 1	1 8	5
08	DLQ G-10		63810	-0-	63810	63810		1 1 3 9	63806	2	Y	3	2 8		6
09	DLQ G-10		59280	-0-	59280	123090		1 1 2 9	59277	2	Y	2			8

WOOLWORTH HV B WELL #: 2HH RRCID -> 293752 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 11241 PERF.11411 - 23653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	145020	X	97197	-0-	-47823	-0-		1 1 6 9	97190	2	Y	5	1 8		11
05	132649	X	95477	-0-	-37172	-0-		1 1 2 9	95474	2	Y	2	6 1		7
06	115230	X	87477	-0-	-27753	-0-		2 1 3 9	87472	2	Y	3			10
07	113367	X	85954	-0-	-27413	-0-		3 1 3 9	85948	2	Y	3	6 1	1 8	6
08	DLQ G-10		81249	-0-	81249	81249		1 1 2 9	81246	2	Y	2	1 8		7
09	DLQ G-10		76539	-0-	76539	157788		1 1 6 9	76532	2	Y	5			12

WOOLWORTH HV C WELL #: 3HH RRCID -> 293753 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11302 - 23383

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	138960	X	105990	-0-	-32970	-0-		1 1 9 9	105980	2	Y	8	1 8		17
05	139686	X	105743	-0-	-33943	-0-		1 1 3 9	105739	2	Y	3	9 1		11
06	122910	X	98925	-0-	-23985	-0-		2 1 4 9	98919	2	Y	4			15
07	119846	X	97101	-0-	-22745	-0-		3 1 4 9	97094	2	Y	4	9 1	1 8	9
08	DLQ G-10		92422	-0-	92422	92422		2 1 6 9	92414	2	Y	5	2 8		12
09	DLQ G-10		86848	-0-	86848	179270		1 1 6 9	86841	2	Y	5			17

WOOLWORTH HV A WELL #: 1HH RRCID -> 293827 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11449 - 21921

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	135480	X	98037	-0-	-37443	-0-		1 1 9 9	98027	2	Y	8	1 8		19
05	130200	X	97740	-0-	-32460	-0-		1 1 6 9	97733	2	Y	5	11 1		13
06	115860	X	90884	-0-	-24976	-0-		2 1 4 9	90878	2	Y	4			17
07	114018	X	89228	-0-	-24790	-0-		3 1 7 9	89218	2	Y	6	11 1	1 8	11
08	DLQ G-10		85698	-0-	85698	85698		2 1 3 9	85693	2	Y	3	1 8		13
09	DLQ G-10		79534	-0-	79534	165232		1 1 6 9	79527	2	Y	5			18

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

EMERALD HV A WELL #: 1HH RRCID -> 293907 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10740 - 20061

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	95400	X	78198	-0-	-17202	-0-		3 1	78195	2	N	-0-					-0-
05	95015	X	76750	-0-	-18265	-0-		3 1	76747	2	N	-0-					-0-
06	88500	X	71490	-0-	-17010	-0-		3 1	71487	2	N	-0-					-0-
07	88939	X	71882	-0-	-17057	-0-		3 1	71879	2	N	-0-					-0-
08	69847	X	69847	-0-	-0-	-0-		3 1	69844	2	N	-0-					-0-
09	64701	X	64701	-0-	-0-	-0-		3 1	64698	2	N	-0-					-0-

EMERALD HV C WELL #: 3HH RRCID -> 294365 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10680 - 20162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	77640	X	66454	-0-	-11186	-0-		3 1	66451	2	N	-0-					-0-
05	80228	X	65546	-0-	-14682	-0-		3 1	65543	2	N	-0-					-0-
06	74970	X	60971	-0-	-13999	-0-		3 1	60968	2	N	-0-					-0-
07	75206	X	60981	-0-	-14225	-0-		3 1	60978	2	N	-0-					-0-
08	59355	X	59355	-0-	-0-	-0-		3 1	59352	2	N	-0-					-0-
09	55437	X	55437	-0-	-0-	-0-		3 1	55434	2	N	-0-					-0-

EMERALD HV D WELL #: 4HH RRCID -> 294391 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10922 - 20082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	100680	X	85276	-0-	-15404	-0-		3 1	85273	2	N	-0-					-0-
05	104036	X	84449	-0-	-19587	-0-		4 1	84445	2	N	-0-					-0-
06	97530	X	78751	-0-	-18779	-0-		3 1	78748	2	N	-0-					-0-
07	97681	X	78481	-0-	-19200	-0-		4 1	78477	2	N	-0-					-0-
08	76321	X	76321	-0-	-0-	-0-		4 1	76317	2	N	-0-					-0-
09	69707	X	69707	-0-	-0-	-0-		3 1	69704	2	N	-0-					-0-

EMERALD HV B WELL #: 2HH RRCID -> 294472 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10840 - 20209

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	96240	X	74964	-0-	-21276	-0-		3 1	74961	2	N	-0-					-0-
05	93713	X	73914	-0-	-19799	-0-		3 1	73911	2	N	-0-					-0-
06	87480	X	69846	-0-	-17634	-0-		3 1	69843	2	N	-0-					-0-
07	87699	X	67743	-0-	-19956	-0-		3 1	67740	2	N	-0-					-0-
08	67186	X	67186	-0-	-0-	-0-		3 1	67183	2	N	-0-					-0-
09	60600	X	59511	-0-	-1089	-0-		3 1	59508	2	N	-0-					-0-

LONGINO HV D WELL #: 18HH RRCID -> 295849 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11203 - 20821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	80400	X	73222	-0-	-7178	-0-		1 1 7 9	73214	2	Y	6					14
05	83080	X	72520	-0-	-10560	-0-		1 1 4 9	72515	2	Y	4	8	1			10
06	80250	X	67886	-0-	-12364	-0-		1 1 3 9	67882	2	Y	3					13
07	80042	X	67019	-0-	-13023	-0-		3 1 3 9	67013	2	Y	3	8	1			8
08	64148	X	64148	-0-	-0-	-0-		1 1 3 9	64144	2	Y	3	1	8			10
09	57102	X	57102	-0-	-0-	-0-		1 1 4 9	57097	2	Y	4					14

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO HV F WELL #: 20HH RRCID -> 295860 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11346 - 19056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	91110	X	81672	-0-	-9438	-0-	1	1 8 9	81663	2	Y	7					16
05	94147	X	80239	-0-	-13908	-0-	1	1 4 9	80234	2	Y	4	9	1			11
06	90990	X	75108	-0-	-15882	-0-	1	1 3 9	75104	2	Y	3					14
07	90706	X	74069	-0-	-16637	-0-	3	1 4 9	74062	2	Y	4	9	1			9
08	70990	X	70990	-0-	-0-	-0-	1	1 2 9	70987	2	Y	2					11
09	66772	X	66772	-0-	-0-	-0-	1	1 4 9	66767	2	Y	4					15

LONGINO HV E WELL #: 19HH RRCID -> 295903 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11049 PERF.11158 - 20939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	78870	X	73904	-0-	-4966	-0-	1	1 13 9	73890	2	Y	12					30
05	81499	X	73094	-0-	-8405	-0-	1	1 8 9	73085	2	Y	7	17	1			20
06	78870	X	68579	-0-	-10291	-0-	1	1 8 9	68570	2	Y	7					27
07	81499	X	67456	-0-	-14043	-0-	3	1 8 9	67445	2	Y	7	17	1			17
08	64948	X	64948	-0-	-0-	-0-	1	1 6 9	64941	2	Y	5	1	8			21
09	61581	X	61581	-0-	-0-	-0-	1	1 9 9	61571	2	Y	8					29

PARKER NO. 1 HV C WELL #: 22HH RRCID -> 296403 COMPL. DATE 05/16/2024 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11397 - 22246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	348510	X	239817	-0-	-108693	-0-	77	1 501 9	239239	2	Y	455	410	1	5	8	132
05	360127	X	231743	-0-	-128384	-0-	77	1 420 9	231246	2	Y	382	406	1	10	8	98
06	319260	X	210254	-0-	-109006	-0-	72	1 377 9	209805	2	Y	343	346	1			95
07	290253	X	206126	-0-	-84127	-0-	75	1 326 9	205725	2	Y	296	326	1	1	8	64
08	DLQ G-10		197781	-0-	197781	197781	74	1 332 9	197375	2	Y	302	249	1	10	8	107
09	DLQ G-10		178967	-0-	178967	376748	68	1 272 9	178627	2	Y	247	238	1			116

WOOLWORTH HV E WELL #: 5HH RRCID -> 296422 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11553 - 21892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	257070	X	190671	-0-	-66399	-0-	6	1 14 9	190651	2	Y	13					33
05	265639	X	187728	-0-	-77911	-0-	6	1 9 9	187713	2	Y	8	19	1			22
06	232950	X	171467	-0-	-61483	-0-	4	1 8 9	171455	2	Y	7					29
07	224409	X	166210	-0-	-58199	-0-	6	1 11 9	166193	2	Y	10	18	1	2	8	19
08	DLQ G-10		157595	-0-	157595	157595	4	1 8 9	157583	2	Y	7	3	8			23
09	DLQ G-10		146848	-0-	146848	304443	4	1 4 9	146840	2	Y	4					27

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

WOOLWORTH HV F WELL #: 6HH RRCID -> 296452 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11567 - 21330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	349320	X	243576	-0-	-105744	-0-		8 13	1 9	243555	2	Y	12					30
05	340070	X	237792	-0-	-102278	-0-		8 8	1 9	237776	2	Y	7	17	1			20
06	304980	X	215431	-0-	-89549	-0-		4 7	1 9	215420	2	Y	6					26
07	292454	X	208165	-0-	-84289	-0-		7 10	1 9	208148	2	Y	9	16	1	2	8	17
08	DLQ G-10		195530	-0-	195530	195530		4 7	1 9	195519	2	Y	6	3	8			20
09	DLQ G-10		180005	-0-	180005	375535		4 4	1 9	179997	2	Y	4					24

WOOLWORTH HV G WELL #: 7HH RRCID -> 296453 COMPL. DATE 07/20/2024 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11427 - 22774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	329910	X	263667	-0-	-66243	-0-		8 23	1 9	263636	2	Y	21					52
05	340907	X	259873	-0-	-81034	-0-		8 13	1 9	259852	2	Y	12	29	1			35
06	315180	X	238183	-0-	-76997	-0-		5 12	1 9	238166	2	Y	11					46
07	311333	X	232517	-0-	-78816	-0-		9 15	1 9	232493	2	Y	14	29	1	2	8	29
08	DLQ G-10		221817	-0-	221817	221817		5 12	1 9	221800	2	Y	11	4	8			36
09	DLQ G-10		207142	-0-	207142	428959		5 7	1 9	207130	2	Y	6					42

WOOLWORTH HV H WELL #: 8HH RRCID -> 296454 COMPL. DATE 07/20/2024 TOTAL DEPTH 11251 PERF.11615 - 23142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	473520	X	342707	-0-	-130813	-0-		10 23	1 9	342674	2	Y	21	2	8			48
05	457870	X	337534	-0-	-120336	-0-		10 12	1 9	337512	2	Y	11	27	1			32
06	414840	X	308925	-0-	-105915	-0-		6 11	1 9	308908	2	Y	10					42
07	403093	X	301707	-0-	-101386	-0-		11 13	1 9	301683	2	Y	12	26	1	1	8	27
08	DLQ G-10		288145	-0-	288145	288145		7 10	1 9	288128	2	Y	9	3	8			33
09	DLQ G-10		266266	-0-	266266	554411		5 6	1 9	266255	2	Y	5					38

PARKER NO. 1 HV B WELL #: 21HH RRCID -> 296466 COMPL. DATE 05/16/2024 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11332 - 22189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	344880	X	238104	-0-	-106776	-0-		76 532	1 9	237496	2	Y	484	435	1	6	8	140
05	356376	X	229294	-0-	-127082	-0-		76 448	1 9	228770	2	Y	407	431	1	12	8	104
06	311010	X	208417	-0-	-102593	-0-		72 399	1 9	207946	2	Y	363	367	1			100
07	291927	X	208163	-0-	-83764	-0-		76 353	1 9	207734	2	Y	321	351	1	1	8	69
08	DLQ G-10		196060	-0-	196060	196060		73 356	1 9	195631	2	Y	324	265	1	14	8	114
09	DLQ G-10		178904	-0-	178904	374964		68 290	1 9	178546	2	Y	264	254	1			124

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER NO. 1 HV A WELL #: 20HH RRCID -> 296544 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 11160 PERF.11434 - 22337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	395280	X	261066	-0-	-134214	-0-	83	1	260407	2	Y	524	472	1	5	8	152
							576	9									
05	393359	X	253622	-0-	-139737	-0-	85	1	253050	2	Y	443	471	1	10	8	114
							487	9									
06	347970	X	232003	-0-	-115967	-0-	80	1	231482	2	Y	401	404	1			111
							441	9									
07	322555	X	231211	-0-	-91344	-0-	85	1	230739	2	Y	352	386	1	1	8	76
							387	9									
08	DLQ G-10		218588	-0-	218588	218588	82	1	218119	2	Y	352	293	1	10	8	125
							387	9									
09	DLQ G-10		201914	-0-	201914	420502	78	1	201509	2	Y	297	283	1			139
							327	9									

PARKER NO. 1 HV D WELL #: 23HH RRCID -> 296648 COMPL. DATE 05/16/2024 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11339 - 22266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	309480	X	248937	-0-	-60543	-0-	80	1	248336	2	Y	474	427	1	5	8	138
							521	9									
05	319796	X	242205	-0-	-77591	-0-	81	1	241684	2	Y	400	425	1	10	8	103
							440	9									
06	309480	X	220969	-0-	-88511	-0-	75	1	220497	2	Y	361	364	1			100
							397	9									
07	310868	X	218431	-0-	-92437	-0-	79	1	218005	2	Y	315	346	1	1	8	68
							347	9									
08	DLQ G-10		211306	-0-	211306	211306	80	1	210868	2	Y	325	266	1	12	8	115
							358	9									
09	DLQ G-10		190621	-0-	190621	401927	72	1	190259	2	Y	264	255	1			124
							290	9									

RED WINGS HV H WELL #: 8HH RRCID -> 300012 COMPL. DATE 06/26/2025 TOTAL DEPTH 11523 PERF.11805 - 23075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		37416	-0-	37416	37416	5	1	37411	2	Y	-0-					-0-
*07	0		508145	-0-	508145	545561	4	1	508141	2	Y	-0-					-0-
*08	1057275	X	511714	-0-	-545561	-0-	6	1	511708	2	Y	-0-					-0-
09	511680	X	442296	-0-	-69384	-0-	6	1	442290	2	Y	-0-					-0-

RED WINGS HV G WELL #: 7HH RRCID -> 300041 COMPL. DATE 06/06/2025 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11699 - 22847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	W	46587	-0-	46587	46587	6	1	46581	2	Y	-0-					-0-
*07	0	W	630858	-0-	630858	677445	5	1	630853	2	Y	-0-					-0-
08	0	W	29275	-0-	29275	706720	868	1	12945	2	Y	13374	13472	0			196
							751	4	14711	9							
09	0	W	516072	-0-	516072	1222792	7	1	516065	2	Y	-0-					-0-

RED WINGS HV I WELL #: 9HH RRCID -> 300054 COMPL. DATE 06/25/2025 TOTAL DEPTH 11493 PERF.11854 - 23074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		46632	-0-	46632	46632	6	1	46626	2	Y	-0-					-0-
*07	0		604232	-0-	604232	650864	5	1	604227	2	Y	-0-					-0-
*08	0	W	601090	-0-	601090	1251954	7	1	601083	2	Y	-0-					-0-
09	0	W	515103	-0-	515103	1767057	7	1	515096	2	Y	-0-					-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242880 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10952 - 11259

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245087 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10444 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

CARTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 253792 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11822 - 12092

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					55
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

CARTER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257465 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 0 - 15030

04	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					28
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TALLY-DEGA 6 (AW) WELL #: 6H RRCID -> 297209 COMPL. DATE 06/04/2024 TOTAL DEPTH 11438 PERF.11663 - 22399

04	375420	X	257509	-0-	-117911	-0-	257440	2	69	9	Y	63	53	8			58
05	370357	X	264131	-0-	-106226	-0-	264066	2	65	9	Y	59	46	8			71
06	287910	X	197405	-0-	-90505	-0-	197359	2	46	9	Y	42	34	8			79
07	266104	X	212401	-0-	-53703	-0-	212353	2	48	9	Y	44	36	8			87
08	266104	X	217995	-0-	-48109	-0-	217937	2	58	9	Y	53	34	8			106
09	257520	X	213541	-0-	-43979	-0-	213484	2	57	9	Y	52	94	1	35	8	29

TALLY-DEGA 11 (AW) WELL #: 11H RRCID -> 297291 COMPL. DATE 06/04/2024 TOTAL DEPTH 11598 PERF.11851 - 20545

04	326370	X	310933	-0-	-15437	-0-	310850	2	83	9	Y	75	48	8			69
05	333932	X	297085	-0-	-36847	-0-	297011	2	74	9	Y	67	55	8			81
06	254310	X	231849	-0-	-22461	-0-	231794	2	55	9	Y	50	43	8			88
07	321284	X	212971	-0-	-108313	-0-	212921	2	50	9	Y	45	38	8			95
08	321284	X	191109	-0-	-130175	-0-	191057	2	52	9	Y	47	40	8			102
09	310920	X	169784	-0-	-141136	-0-	169733	2	51	9	Y	46	87	1	32	8	29

TALLY-DEGA-DELCIA YOUNG 7 (AW) WELL #: 7H RRCID -> 299345 COMPL. DATE 04/10/2025 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11443 - 21834

04	SHUT IN		273392	-0-	273392	273392	273392	2			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		506774	-0-	506774	780166	506741	2	33	9	Y	30					30
06	1220321	X	440155	-0-	-780166	-0-	440143	2	12	9	Y	11					41
07	489118	X	418143	-0-	-70975	-0-	418104	2	39	9	Y	35	57	1			19
08	489118	X	353322	-0-	-135796	-0-	353320	2	2	9	Y	2	21	1			-0-
09	473340	X	337194	-0-	-136146	-0-	337032	2	162	9	Y	147					147

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
TALLY-DEGA 12 (AW) WELL #: 12H RRCID -> 299412 COMPL. DATE 04/10/2025 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11652 - 22108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		234159	-0-	234159	234159	234159	2			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		406972	-0-	406972	641131	406940	2	32	9	Y	29					29
06	993054	X	351923	-0-	-641131	-0-	351908	2	15	9	Y	14					43
07	383036	X	342191	-0-	-40845	-0-	342143	2	48	9	Y	44	58	1			29
08	383036	X	315884	-0-	-67152	-0-	315884	2			Y	-0-	29	1			-0-
09	370680	X	287049	-0-	-83631	-0-	287049	2			Y	-0-					-0-

NICHOLS AND DIMES SWD WELL #: 1 RRCID -> 299632 COMPL. DATE 03/15/2025 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 7710 - 9114

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AUGUSTA-OAKMONT-SAWGRASS 11 (AW) WELL #: 11H RRCID -> 299722 COMPL. DATE 04/12/2025 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12101 - 19221

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	309990	-0-	309990	309990	309990	2				Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	420932	-0-	420932	730922	420928	2	4	9		Y	4					4
09	SHUT IN	357676	-0-	357676	1088598	357674	2	2	9		Y	2					7

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ABNEY 1215 HV UNIT WELL #: RRCID -> 296223 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11515 - 20163

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	28	1	171	2	N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	50	1	313	2	N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	17	1	103	2	N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	49	1	321	2	N	-0-					-0-
08	372	N	129	-0-	-243	-0-	18	1	111	2	N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	28	1	172	2	N	-0-					-0-

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370

04	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					27
05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					27
*06	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2683	2	65	9	N	59					86
*07	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2541	2	1	9	N	1	1	8			86
*08	1891	N	700	-0-	-1191	-0-	700	2			N	-0-	56	1			30
09	1830	N	1165	-0-	-665	-0-	1165	2			N	-0-					30

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 T RRCID -> 243230 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11667 - 11675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244285 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11550 - 11630

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

HEMBY GU WELL #: 1 RRCID -> 244824 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11430 - 11686

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 11360

04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					23
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					23
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					23
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					23
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					23
09	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					23

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 245504 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11920

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 245776 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1358	-0-	-82	-0-	1306	2	52	9	N	47					77
05	1519	N	1271	-0-	-248	-0-	1271	2			N	-0-					77
06	1410	N	1274	-0-	-136	-0-	1274	2			N	-0-					77
07	1395	N	1221	-0-	-174	-0-	1221	2			N	-0-					77
08	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1215	2			N	-0-					77
09	1260	N	1037	-0-	-223	-0-	1037	2			N	-0-					77

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

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246366 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11416 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247500 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11560 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					40
05	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					40
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					40
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					40
08	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					40
09	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249380 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11810 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252803 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11870

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

ROSBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 252806 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11320 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17370	X	10598	-0-	-6772	-0-	18	1	10580	2	N	-0-					-0-
05	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	20	1	10363	2	N	-0-					-0-
06	10170	X	9690	-0-	-480	-0-	20	1	9669	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	10943	X	9496	-0-	-1447	-0-	20	1	9475	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	10943	X	9556	-0-	-1387	-0-	22	1	9534	2	N	-0-					-0-
09	10590	X	7633	-0-	-2957	-0-	19	1	7614	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
04	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			Y	-0-					-0-
05	2790	X	2679	-0-	-111	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-
06	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-
07	3379	X	2516	-0-	-863	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-
08	3379	X	2548	-0-	-831	-0-	2548	2			Y	-0-					-0-
09	3270	X	2416	-0-	-854	-0-	2416	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		923	-0-	923	923	923	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		6578	-0-	6578	7501	277	1	6301	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
04	13470	X	11314	-0-	-2156	-0-	11314	2			N	-0-					-0-
05	13454	X	11897	-0-	-1557	-0-	11897	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	11191	-0-	-509	-0-	11191	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	11275	-0-	-412	-0-	11275	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	11187	-0-	-717	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	10828	-0-	-692	-0-	10828	2			N	-0-					-0-

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
04	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
05	16671	X	16671	-0-	-0-	-0-	16671	2			N	-0-					-0-
06	13410	X	13410	-0-	-0-	-0-	13410	2			N	-0-					-0-
07	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
08	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
09	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ROQUEMORE WELL #: 1H RRCID -> 254421 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 11051 PERF.14592 - 16193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	4966	-0-	-164	-0-	4966	2			N	-0-					20
05	5084	X	4884	-0-	-200	-0-	4884	2			N	-0-					20
06	5370	X	4669	-0-	-701	-0-	4669	2			N	-0-					20
07	5549	X	4722	-0-	-827	-0-	4722	2			N	-0-					20
08	5549	X	4410	-0-	-1139	-0-	4410	2			N	-0-					20
09	4980	X	4264	-0-	-716	-0-	4264	2			N	-0-					20

WERNER WELL #: 1H RRCID -> 254877 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11157 - 15407

04	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	3411	-0-	-1425	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	3516	-0-	-1164	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	3023	-0-	-1813	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	270	-0-	-4225	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	405	-0-	-3945	-0-	405	2			N	-0-					-0-

WHITTAKER WELL #: 6H RRCID -> 256265 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11640 - 16404

04	6180	X	5838	-0-	-342	-0-	5838	2			Y	-0-					-0-
05	6386	X	6325	-0-	-61	-0-	6325	2			Y	-0-					-0-
06	6210	X	5802	-0-	-408	-0-	5802	2			Y	-0-					-0-
07	6417	X	6027	-0-	-390	-0-	6027	2			Y	-0-					-0-
08	6417	X	6108	-0-	-309	-0-	6108	2			Y	-0-					-0-
09	6120	X	5057	-0-	-1063	-0-	5057	2			Y	-0-					-0-

WIENER WELL #: 1H RRCID -> 256343 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11375 - 15007

04	6090	X	5566	-0-	-524	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5685	-0-	-391	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5374	-0-	-266	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5557	-0-	-271	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5544	-0-	-284	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5440	-0-	-140	-0-	5440	2			N	-0-					-0-

HEMBY GU WELL #: 4H RRCID -> 256352 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11620 - 17196

04	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
05	23946	X	23946	-0-	-0-	-0-	23946	2			N	-0-					-0-
06	20732	X	20732	-0-	-0-	-0-	20732	2			N	-0-					-0-
07	13159	X	13159	-0-	-0-	-0-	13159	2			N	-0-					-0-
08	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	12159	2			N	-0-					-0-
09	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	8704	2			N	-0-					-0-

MILES BELL WELL #: 1H RRCID -> 257031 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10694 - 15395

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257365 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10919 - 15231

04	3060	X	2316	-0-	-744	-0-	2316	2			N	-0-					20
05	2976	X	2790	-0-	-186	-0-	2790	2			N	-0-					20
06	2880	X	2706	-0-	-174	-0-	2706	2			N	-0-					20
07	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					20
08	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					20
09	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					20

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOSELEY GU WELL #: 3H RRCID -> 259775 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11340 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	4406	-0-	-154	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4436	-0-	-276	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4268	-0-	-52	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4454	-0-	-103	-0-	4453	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4388	-0-	-22	-0-	4388	2			N	-0-					-0-

LOWRY E. H. DEEP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260017 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12083 - 16985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10470	X	6564	-0-	-3906	-0-	103	1	6461	2	N	-0-					-0-
05	10819	X	7179	-0-	-3640	-0-	120	1	7059	2	N	-0-					-0-
06	9690	X	8521	-0-	-1169	-0-	155	1	8365	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	9393	X	8437	-0-	-956	-0-	345	1	8092	2	N	-0-					-0-
08	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	345	1	8112	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	8520	X	8310	-0-	-210	-0-	336	1	7974	2	N	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-					-0-
05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					-0-
06	3990	X	2598	-0-	-1392	-0-	169	1	2429	2	Y	-0-					-0-
07	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	739	1	4442	2	Y	-0-					-0-
08	1023	X	695	-0-	-328	-0-	129	1	566	2	Y	-0-					-0-
09	22189	X	22189	-0-	-0-	-0-	22189	2			Y	-0-					-0-

SWEPCO DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260338 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11773 - 16965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8940	X	8354	-0-	-586	-0-	306	1	8045	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	9238	X	8300	-0-	-938	-0-	317	1	7980	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	8580	X	8210	-0-	-370	-0-	310	1	7896	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	8866	X	6133	-0-	-2733	-0-	219	1	5913	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	8680	X	6660	-0-	-2020	-0-	245	1	6407	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
09	8340	X	5922	-0-	-2418	-0-	221	1	5701	2	N	-0-					-0-

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
04	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	398	1	2396	2	Y	-0-					-0-
05	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	388	1	2442	2	Y	-0-					-0-
06	2520	X	2500	-0-	-20	-0-	358	1	2142	2	Y	-0-					-0-
07	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	423	1	2757	2	Y	-0-					-0-
08	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	461	1	2825	2	Y	-0-					-0-
09	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	428	1	2591	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
04	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	9785	2			N	-0-					-0-
05	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
06	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	4281	-0-	-2012	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	3499	-0-	-2794	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5916	-0-	-174	-0-	5916	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11834 - 16388																	
04	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6586	-0-	-420	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	1505	-0-	-5845	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
08	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
09	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					N	-0-					-0-
BLALOCK "A" WELL #: 16H RRCID -> 261297 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11379 - 14872																	
04	1770	N	996	-0-	-774	-0-	142	1	854	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1742	-0-	-118	-0-	239	1	1503	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1193	-0-	-307	-0-	171	1	1022	2	Y	-0-					-0-
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	147	1	958	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	883	-0-	-853	-0-	124	1	759	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	863	-0-	-337	-0-	122	1	741	2	Y	-0-					-0-
FOOTE GU WELL #: 3H RRCID -> 261361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12350 - 17541																	
04	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					-0-
05	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
06	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	210	1	5756	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	3244	-0-	-1189	-0-	268	1	2976	2	N	-0-					-0-
08	961	X	457	-0-	-504	-0-	42	1	415	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					-0-
DINKLE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 261578 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11512 - 15867																	
04	10200	X	9432	-0-	-768	-0-	546	1	8886	2	Y	-0-					-0-
05	10168	X	9758	-0-	-410	-0-	543	1	9215	2	Y	-0-					-0-
06	9750	X	9411	-0-	-339	-0-	544	1	8867	2	Y	-0-					-0-
07	10013	X	9113	-0-	-900	-0-	454	1	8659	2	Y	-0-					-0-
08	9982	X	9443	-0-	-539	-0-	556	1	8887	2	Y	-0-					-0-
09	9450	X	9131	-0-	-319	-0-	538	1	8593	2	Y	-0-					-0-
FOOTE GU WELL #: 4H RRCID -> 261618 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12828 - 16969																	
04	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-					-0-
05	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					-0-
06	6750	X	1973	-0-	-4777	-0-	70	1	1903	2	N	-0-					-0-
07	11225	X	11225	-0-	-0-	-0-	926	1	10299	2	N	-0-					-0-
08	1364	X	1157	-0-	-207	-0-	108	1	1049	2	N	-0-					-0-
09	29899	X	29899	-0-	-0-	-0-	29899	2			N	-0-					-0-
PANOLA DEVELOPMENT GU WELL #: 1H RRCID -> 261846 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10788 - 14716																	
04	7740	X	7279	-0-	-461	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	7212	-0-	-1375	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	6998	-0-	-1312	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	6863	-0-	-1724	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	7087	-0-	-973	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	7089	-0-	-201	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
WELLS GU WELL #: 2H RRCID -> 261947 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11227 - 16270																	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

DINKLE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 261948 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11522 - 15853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3383	-0-	-217	-0-	196	1	3187	2	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3612	-0-	-108	-0-	201	1	3411	2	Y	-0-					-0-
06	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	201	1	3270	2	Y	-0-					-0-
07	3534	X	3246	-0-	-288	-0-	162	1	3084	2	Y	-0-					-0-
08	3627	X	3505	-0-	-122	-0-	206	1	3299	2	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3340	-0-	-170	-0-	197	1	3143	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
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					-0-
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
06	3360	X	2768	-0-	-592	-0-	181	1	2587	2	Y	-0-					-0-
07	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	744	1	4474	2	Y	-0-					-0-
08	653	X	653	-0-	-0-	-0-	121	1	532	2	Y	-0-					-0-
09	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	8277	2			Y	-0-					-0-

KEY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262310 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11238 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2414	-0-	-810	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2584	-0-	-206	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2702	-0-	-646	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	2456	-0-	-892	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2411	-0-	-829	-0-	2411	2			N	-0-					-0-

WERNER WELL #: 2H RRCID -> 262393 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11433 - 17302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	84060	X	71938	-0-	-12122	-0-	90	1	71848	2	N	-0-					-0-
05	86862	X	71042	-0-	-15820	-0-	36	1	71006	2	N	-0-					-0-
06	82170	X	67610	-0-	-14560	-0-	24	1	67586	2	N	-0-					-0-
07	79360	X	57637	-0-	-21723	-0-	90	1	57547	2	N	-0-					-0-
08	74648	X	66732	-0-	-7916	-0-	27	1	66705	2	N	-0-					-0-
09	109246	X	109246	-0-	-0-	-0-	109246	2			N	-0-					-0-

FURRH W.K. DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262827 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11384 - 16816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24960	X	15018	-0-	-9942	-0-	26	1	14992	2	N	-0-					-0-
05	25327	X	14219	-0-	-11108	-0-	27	1	14192	2	N	-0-					-0-
06	21930	X	12712	-0-	-9218	-0-	26	1	12686	2	N	-0-					-0-
07	19189	X	11920	-0-	-7269	-0-	26	1	11894	2	N	-0-					-0-
08	17608	X	10801	-0-	-6807	-0-	25	1	10776	2	N	-0-					-0-
09	15030	X	10037	-0-	-4993	-0-	25	1	10012	2	N	-0-					-0-

PRESTON SOUTH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 264361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11612 - 15021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	2498	-0-	-832	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2292	-0-	-963	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2241	-0-	-759	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	1771	-0-	-988	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	1843	-0-	-730	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	1141	-0-	-1349	-0-	1141	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LITTLE ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 264842 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11822 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1302	-0-	-348	-0-	57	1	1245	2	N	-0-			65
05	1581	N	1459	-0-	-122	-0-	59	1	1400	2	N	-0-			65
06	1560	N	1362	-0-	-198	-0-	56	1	1295	2	N	10			75
							11	9							
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	57	1	1303	2	N	47			122
							52	9							
08	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	70	1	1307	2	N	-0-			122
09	1350	N	1244	-0-	-106	-0-	53	1	1191	2	N	-0-			122

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279437 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11150 - 15907

04	6300	X	6244	-0-	-56	-0-	6244	2			N	-0-			20
05	7223	X	5867	-0-	-1356	-0-	5867	2			N	-0-			20
06	6990	X	5555	-0-	-1435	-0-	5555	2			N	-0-			20
07	7223	X	5982	-0-	-1241	-0-	5982	2			N	-0-			20
08	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	2			N	-0-			20
09	6240	X	3496	-0-	-2744	-0-	3496	2			N	-0-			20

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279441 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11166 - 16021

04	14940	X	8604	-0-	-6336	-0-	8604	2			N	-0-			-0-
05	14446	X	10747	-0-	-3699	-0-	10747	2			N	-0-			-0-
06	11520	X	10167	-0-	-1353	-0-	10167	2			N	-0-			-0-
07	8897	X	3315	-0-	-5582	-0-	3315	2			N	-0-			-0-
08	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					N	-0-			-0-
09	10410	X	-0-	-0-	-10410	-0-					N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279442 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	18150	X	16082	-0-	-2068	-0-	16082	2			N	-0-			3
05	19003	X	16579	-0-	-2424	-0-	16579	2			N	-0-			3
06	18390	X	16486	-0-	-1904	-0-	16486	2			N	-0-			3
07	19003	X	16664	-0-	-2339	-0-	16664	2			N	-0-			3
08	17391	X	16758	-0-	-633	-0-	16758	2			N	-0-			3
09	16500	X	15233	-0-	-1267	-0-	15233	2			N	-0-			3

DUNAWAY-FURRH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284324 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11265 - 19646

04	41190	X	33646	-0-	-7544	-0-	33646	2			N	-0-			-0-
05	40703	X	31849	-0-	-8854	-0-	31849	2			N	-0-			-0-
06	39090	X	30276	-0-	-8814	-0-	30276	2			N	-0-			-0-
07	40393	X	29238	-0-	-11155	-0-	29238	2			N	-0-			-0-
08	38874	X	17678	-0-	-21196	-0-	17678	2			N	-0-			-0-
09	33660	X	21170	-0-	-12490	-0-	21170	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DUNAWAY-WIENER WB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284889 COMPL. DATE 06/08/2020 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11372 - 21652

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

04	37710	X	29209	-0-	-8501	-0-	57	1	29152	2	Y	-0-			-0-
05	32984	X	29601	-0-	-3383	-0-	54	1	29547	2	Y	-0-			-0-
06	29970	X	26854	-0-	-3116	-0-	54	1	26800	2	Y	-0-			-0-
07	30597	X	26447	-0-	-4150	-0-	59	1	26388	2	Y	-0-			-0-
08	30194	X	25724	-0-	-4470	-0-	60	1	25664	2	Y	-0-			-0-
09	29220	X	25801	-0-	-3419	-0-	59	1	25742	2	Y	-0-			-0-

MAVERICK GU WELL #: 1H RRCID -> 285181 COMPL. DATE 09/16/2020 TOTAL DEPTH 11222 PERF.11960 - 19461

04	27870	X	21532	-0-	-6338	-0-	21532	2			Y	-0-			-0-
05	28179	X	23774	-0-	-4405	-0-	23774	2			Y	-0-			-0-
06	26940	X	23085	-0-	-3855	-0-	23085	2			Y	-0-			-0-
07	25761	X	23656	-0-	-2105	-0-	23656	2			Y	-0-			-0-
08	23777	X	23426	-0-	-351	-0-	23426	2			Y	-0-			-0-
09	25672	X	25672	-0-	-0-	-0-	25672	2			Y	-0-			-0-

MAVERICK GU WELL #: 2H RRCID -> 285231 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11863 - 19310

04	30960	X	28266	-0-	-2694	-0-	28266	2			Y	-0-			-0-
05	31651	X	28659	-0-	-2992	-0-	28659	2			Y	-0-			-0-
06	30150	X	26933	-0-	-3217	-0-	26933	2			Y	-0-			-0-
07	30163	X	27253	-0-	-2910	-0-	27253	2			Y	-0-			-0-
08	29202	X	15904	-0-	-13298	-0-	15904	2			Y	-0-			-0-
09	28260	X	-0-	-0-	-28260	-0-					Y	-0-			-0-

RHOADES-ROSBOROUGH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285415 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11384 - 21245

04	56730	X	44453	-0-	-12277	-0-	76	1	44377	2	N	-0-			-0-
05	58621	X	41346	-0-	-17275	-0-	78	1	41268	2	N	-0-			-0-
06	56730	X	37001	-0-	-19729	-0-	75	1	36926	2	N	-0-			-0-
07	57133	X	36183	-0-	-20950	-0-	78	1	36105	2	N	-0-			-0-
08	52328	X	34047	-0-	-18281	-0-	78	1	33969	2	N	-0-			-0-
09	44460	X	31401	-0-	-13059	-0-	77	1	31324	2	N	-0-			-0-

JESTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286126 COMPL. DATE 06/03/2020 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11754 - 22355

04	70680	X	49022	-0-	-21658	-0-	58	1	48964	2	Y	-0-			-0-
05	73036	X	48356	-0-	-24680	-0-	61	1	48295	2	Y	-0-			-0-
06	60000	X	44430	-0-	-15570	-0-	59	1	44371	2	Y	-0-			-0-
07	57350	X	44189	-0-	-13161	-0-	62	1	44127	2	Y	-0-			-0-
08	53134	X	43145	-0-	-9989	-0-	63	1	43082	2	Y	-0-			-0-
09	49020	X	40965	-0-	-8055	-0-	61	1	40904	2	Y	-0-			-0-

JESTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286145 COMPL. DATE 05/31/2020 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11568 - 20929

04	67860	X	52534	-0-	-15326	-0-	62	1	52472	2	Y	-0-			-0-
05	64976	X	50798	-0-	-14178	-0-	64	1	50734	2	Y	-0-			-0-
06	62880	X	45702	-0-	-17178	-0-	61	1	45641	2	Y	-0-			-0-
07	63953	X	44536	-0-	-19417	-0-	62	1	44474	2	Y	-0-			-0-
08	59210	X	42670	-0-	-16540	-0-	62	1	42608	2	Y	-0-			-0-
09	52530	X	40097	-0-	-12433	-0-	59	1	40038	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STRONG-LOWRY DEEP (AW) WELL #: 1HR RRCID -> 286448 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 11571 PERF.11782 - 18762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31050	X	29540	-0-	-1510	-0-	29539	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	30225	X	27776	-0-	-2449	-0-	27775	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	30570	X	25496	-0-	-5074	-0-	25494	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	31589	X	25790	-0-	-5799	-0-	25789	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	31589	X	26173	-0-	-5416	-0-	26169	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	29550	X	24297	-0-	-5253	-0-	24297	2			N	-0-					-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
04	37980	X	31137	-0-	-6843	-0-	70	1	31067	2	Y	-0-					-0-
05	36921	X	31302	-0-	-5619	-0-	73	1	31229	2	Y	-0-					-0-
06	34050	X	29008	-0-	-5042	-0-	71	1	28937	2	Y	-0-					-0-
07	34472	X	29664	-0-	-4808	-0-	74	1	29590	2	Y	-0-					-0-
08	32829	X	29880	-0-	-2949	-0-	77	1	29803	2	Y	-0-					-0-
09	31140	X	28356	-0-	-2784	-0-	73	1	28283	2	Y	-0-					-0-

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
04	66090	X	46684	-0-	-19406	-0-	105	1	46579	2	Y	-0-					-0-
05	68293	X	47440	-0-	-20853	-0-	110	1	47330	2	Y	-0-					-0-
06	55710	X	43781	-0-	-11929	-0-	107	1	43674	2	Y	-0-					-0-
07	53444	X	43964	-0-	-9480	-0-	110	1	43854	2	Y	-0-					-0-
08	50220	X	43573	-0-	-6647	-0-	112	1	43461	2	Y	-0-					-0-
09	46680	X	43895	-0-	-2785	-0-	114	1	43781	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
04	66510	X	43768	-0-	-22742	-0-	361	1	43407	2	Y	-0-					-0-
05	60295	X	-0-	-0-	-60295	-0-					Y	-0-					-0-
06	58350	X	-0-	-0-	-58350	-0-					Y	-0-					-0-
07	62811	X	62811	-0-	-0-	-0-	62811	2			Y	-0-					-0-
08	179385	X	179385	-0-	-0-	-0-	179385	2			Y	-0-					-0-
09	152347	X	152347	-0-	-0-	-0-	21	1	152326	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
04	56430	X	38714	-0-	-17716	-0-	319	1	38395	2	Y	-0-					-0-
05	53103	X	-0-	-0-	-53103	-0-					Y	-0-					-0-
06	51390	X	-0-	-0-	-51390	-0-					Y	-0-					-0-
07	53103	X	30	-0-	-53073	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
08	50189	X	-0-	-0-	-50189	-0-					Y	-0-					-0-
09	142342	X	142342	-0-	-0-	-0-	19	1	142323	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
04	58650	X	43807	-0-	-14843	-0-	98	1	43709	2	Y	-0-					-0-
05	60605	X	44398	-0-	-16207	-0-	103	1	44295	2	Y	-0-					-0-
06	49200	X	40710	-0-	-8490	-0-	99	1	40611	2	Y	-0-					-0-
07	48422	X	41456	-0-	-6966	-0-	104	1	41352	2	Y	-0-					-0-
08	47275	X	41754	-0-	-5521	-0-	107	1	41647	2	Y	-0-					-0-
09	43800	X	43238	-0-	-562	-0-	112	1	43126	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
04	109440	X	72170	-0-	-37270	-0-	72170	2			Y	-0-					-0-
05	107446	X	70881	-0-	-36565	-0-	70881	2			Y	-0-					-0-
06	103980	X	65855	-0-	-38125	-0-	65855	2			Y	-0-					-0-
07	76322	X	65762	-0-	-10560	-0-	65762	2			Y	-0-					-0-
08	72912	X	64182	-0-	-8730	-0-	64182	2			Y	-0-					-0-
09	70560	X	59962	-0-	-10598	-0-	59962	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 1H RRCID -> 288891 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11295 - 23168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	87150	X	45108	-0-	-42042	-0-	45108	2			Y	-0-					-0-
05	78058	X	42989	-0-	-35069	-0-	42989	2			Y	-0-					-0-
06	62700	X	42934	-0-	-19766	-0-	42934	2			Y	-0-					-0-
07	58311	X	48159	-0-	-10152	-0-	48159	2			Y	-0-					-0-
08	51243	X	46070	-0-	-5173	-0-	46070	2			Y	-0-					-0-
09	45120	X	44203	-0-	-917	-0-	44203	2			Y	-0-					-0-

FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 3H RRCID -> 288894 COMPL. DATE 08/29/2021 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11170 - 23160

04	88950	X	70359	-0-	-18591	-0-	70359	2			Y	-0-					-0-
05	88195	X	73880	-0-	-14315	-0-	73880	2			Y	-0-					-0-
06	81690	X	66056	-0-	-15634	-0-	66056	2			Y	-0-					-0-
07	80011	X	61976	-0-	-18035	-0-	61976	2			Y	-0-					-0-
08	76043	X	59079	-0-	-16964	-0-	59079	2			Y	-0-					-0-
09	71490	X	55756	-0-	-15734	-0-	55756	2			Y	-0-					-0-

TOLEDO BEND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289280 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11559 - 20134

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE ALEXANDER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289467 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11305 - 20009

04	114900	X	77268	-0-	-37632	-0-	300	1	76968	2	Y	-0-					-0-
05	118730	X	75216	-0-	-43514	-0-	310	1	74906	2	Y	-0-					-0-
06	101610	X	69715	-0-	-31895	-0-	300	1	69415	2	Y	-0-					-0-
07	87575	X	69862	-0-	-17713	-0-	310	1	69552	2	Y	-0-					-0-
08	82770	X	67776	-0-	-14994	-0-	310	1	67466	2	Y	-0-					-0-
09	77280	X	55122	-0-	-22158	-0-	220	1	54902	2	Y	-0-					-0-

MAVERICK GU WELL #: 3H RRCID -> 289471 COMPL. DATE 09/25/2021 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11624 - 21209

04	71490	X	42111	-0-	-29379	-0-	42111	2			Y	-0-					-0-
05	71393	X	35833	-0-	-35560	-0-	35833	2			Y	-0-					-0-
06	67380	X	31279	-0-	-36101	-0-	31279	2			Y	-0-					-0-
07	68138	X	32311	-0-	-35827	-0-	32311	2			Y	-0-					-0-
08	43524	X	33421	-0-	-10103	-0-	33421	2			Y	-0-					-0-
09	42120	X	37228	-0-	-4892	-0-	37228	2			Y	-0-					-0-

COLDA FARMS GU WELL #: 1H RRCID -> 289790 COMPL. DATE 03/04/2022 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11563 - 21883

04	88980	X	559	-0-	-88421	-0-	7	1	552	2	N	-0-					-0-
05	36394	X	-0-	-0-	-36394	-0-					N	-0-					-0-
06	22830	X	-0-	-0-	-22830	-0-					N	-0-					-0-
07	23591	X	-0-	-0-	-23591	-0-					N	-0-					-0-
08	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					N	-0-					-0-
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

LAWLESS GU WELL #: 1H RRCID -> 289935 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11751 - 22263

04	90058	X	90058	-0-	-0-	-0-	1193	1	88865	2	N	-0-					-0-
05	101494	X	85027	-0-	-16467	-0-	1240	1	83787	2	N	-0-					-0-
06	98400	X	73908	-0-	-24492	-0-	1200	1	72708	2	N	-0-					-0-
07	101680	X	57353	-0-	-44327	-0-	1080	1	56273	2	N	-0-					-0-
08	101680	X	64702	-0-	-36978	-0-	1240	1	63462	2	N	-0-					-0-
09	90060	X	57553	-0-	-32507	-0-	1200	1	56353	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

FURRH-ELUM-HARPER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290162 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11458 - 22955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	103833	X	103833	-0-	-0-	-0-	404	1	103429	2	Y	-0-					-0-
05	91631	X	91631	-0-	-0-	-0-	199	1	91432	2	Y	-0-					-0-
06	76975	X	76975	-0-	-0-	-0-	185	1	76790	2	Y	-0-					-0-
07	107291	X	71968	-0-	-35323	-0-	223	1	71745	2	Y	-0-					-0-
08	107291	X	66126	-0-	-41165	-0-	176	1	65950	2	Y	-0-					-0-
09	103830	X	59228	-0-	-44602	-0-	166	1	59062	2	Y	-0-					-0-

LAKE FURRH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290191 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11366 - 21187

04	63480	X	52860	-0-	-10620	-0-	277	1	52583	2	Y	-0-					-0-
05	64263	X	52318	-0-	-11945	-0-	283	1	52035	2	Y	-0-					-0-
06	58920	X	49318	-0-	-9602	-0-	273	1	49045	2	Y	-0-					-0-
07	58125	X	49149	-0-	-8976	-0-	285	1	48864	2	Y	-0-					-0-
08	55521	X	47646	-0-	-7875	-0-	286	1	47360	2	Y	-0-					-0-
09	52860	X	42366	-0-	-10494	-0-	212	1	42154	2	Y	-0-					-0-

FURRH-FINDLEY-HARPER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290198 COMPL. DATE 09/09/2020 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11288 - 21563

04	158550	X	117323	-0-	-41227	-0-	456	1	116867	2	Y	-0-					-0-
05	194184	X	129409	-0-	-64775	-0-	281	1	129128	2	Y	-0-					-0-
06	187920	X	110011	-0-	-77909	-0-	265	1	109746	2	Y	-0-					-0-
07	194184	X	105872	-0-	-88312	-0-	328	1	105544	2	Y	-0-					-0-
08	152923	X	101022	-0-	-51901	-0-	269	1	100753	2	Y	-0-					-0-
09	125220	X	93615	-0-	-31605	-0-	263	1	93352	2	Y	-0-					-0-

CADDO LAKE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290199 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11766 - 21630

04	55230	X	48641	-0-	-6589	-0-	255	1	48386	2	Y	-0-					-0-
05	57071	X	48075	-0-	-8996	-0-	260	1	47815	2	Y	-0-					-0-
06	55230	X	44999	-0-	-10231	-0-	249	1	44750	2	Y	-0-					-0-
07	53847	X	45849	-0-	-7998	-0-	266	1	45583	2	Y	-0-					-0-
08	51429	X	44218	-0-	-7211	-0-	265	1	43953	2	Y	-0-					-0-
09	48630	X	36501	-0-	-12129	-0-	183	1	36318	2	Y	-0-					-0-

CENTENNIAL GU WELL #: 2H RRCID -> 290310 COMPL. DATE 10/07/2021 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11693 - 22825

04	88710	X	88107	-0-	-603	-0-	171	1	87936	2	Y	-0-					-0-
05	99709	X	99709	-0-	-0-	-0-	182	1	99527	2	Y	-0-					-0-
06	85996	X	85996	-0-	-0-	-0-	174	1	85822	2	Y	-0-					-0-
07	91047	X	79946	-0-	-11101	-0-	177	1	79769	2	Y	-0-					-0-
08	99696	X	75110	-0-	-24586	-0-	175	1	74935	2	Y	-0-					-0-
09	96480	X	74702	-0-	-21778	-0-	169	1	74533	2	Y	-0-					-0-

WIENER WB-BOUNDS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290354 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11427 - 21966

04	83520	X	59700	-0-	-23820	-0-	539	1	59161	2	Y	-0-					-0-
05	92380	X	-0-	-0-	-92380	-0-					Y	-0-					-0-
06	89400	X	57961	-0-	-31439	-0-	57961	2			Y	-0-					-0-
07	92380	X	85260	-0-	-7120	-0-	438	1	84822	2	Y	-0-					-0-
08	95870	X	95870	-0-	-0-	-0-	636	1	95234	2	Y	-0-					-0-
09	59700	X	10052	-0-	-49648	-0-	69	1	9983	2	Y	-0-					-0-

WIENER WB-BOUNDS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290355 COMPL. DATE 10/02/2021 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11578 - 22117

04	84540	X	55543	-0-	-28997	-0-	501	1	55042	2	Y	-0-					-0-
05	89218	X	-0-	-0-	-89218	-0-					Y	-0-					-0-
06	86340	X	-0-	-0-	-86340	-0-					Y	-0-					-0-
07	89218	X	46988	-0-	-42230	-0-	242	1	46746	2	Y	-0-					-0-
08	90938	X	90938	-0-	-0-	-0-	604	1	90334	2	Y	-0-					-0-
09	55530	X	10370	-0-	-45160	-0-	71	1	10299	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HUDSON GO WELL #: 7H RRCID -> 290579 COMPL. DATE 01/15/2024 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11674 - 21407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	86490	X	72126	-0-	-14364	-0-	179	1	71947	2	Y	-0-					-0-
05	84754	X	71042	-0-	-13712	-0-	185	1	70857	2	Y	-0-					-0-
06	78450	X	66385	-0-	-12065	-0-	182	1	66203	2	Y	-0-					-0-
07	80011	X	67374	-0-	-12637	-0-	192	1	67182	2	Y	-0-					-0-
08	77438	X	64661	-0-	-12777	-0-	191	1	64470	2	Y	-0-					-0-
09	72120	X	61608	-0-	-10512	-0-	189	1	61419	2	Y	-0-					-0-

HUDSON GO WELL #: 9H RRCID -> 290587 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11747 - 19809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	113190	X	72996	-0-	-40194	-0-	86	1	72910	2	Y	-0-					-0-
05	109895	X	69574	-0-	-40321	-0-	87	1	69487	2	Y	-0-					-0-
06	91080	X	63396	-0-	-27684	-0-	84	1	63312	2	Y	-0-					-0-
07	84909	X	61797	-0-	-23112	-0-	87	1	61710	2	Y	-0-					-0-
08	78554	X	60552	-0-	-18002	-0-	88	1	60464	2	Y	-0-					-0-
09	72990	X	56860	-0-	-16130	-0-	84	1	56776	2	Y	-0-					-0-

HUDSON GO WELL #: 4H RRCID -> 290594 COMPL. DATE 01/06/2024 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11615 - 21691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	73140	X	59692	-0-	-13448	-0-	148	1	59544	2	Y	-0-					-0-
05	70649	X	59974	-0-	-10675	-0-	156	1	59818	2	Y	-0-					-0-
06	66720	X	55819	-0-	-10901	-0-	153	1	55666	2	Y	-0-					-0-
07	66495	X	56393	-0-	-10102	-0-	160	1	56233	2	Y	-0-					-0-
08	64170	X	56448	-0-	-7722	-0-	167	1	56281	2	Y	-0-					-0-
09	59700	X	56091	-0-	-3609	-0-	172	1	55919	2	Y	-0-					-0-

HUDSON GO WELL #: 5H RRCID -> 290595 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11572 - 21181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	88740	X	64942	-0-	-23798	-0-	161	1	64781	2	Y	-0-					-0-
05	91698	X	65222	-0-	-26476	-0-	169	1	65053	2	Y	-0-					-0-
06	76170	X	60456	-0-	-15714	-0-	166	1	60290	2	Y	-0-					-0-
07	73904	X	60278	-0-	-13626	-0-	172	1	60106	2	Y	-0-					-0-
08	70153	X	59479	-0-	-10674	-0-	176	1	59303	2	Y	-0-					-0-
09	64950	X	56297	-0-	-8653	-0-	173	1	56124	2	Y	-0-					-0-

CADDO LAKE (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290918 COMPL. DATE 03/18/2023 TOTAL DEPTH 10321 PERF.11496 - 19489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	67110	X	56201	-0-	-10909	-0-	100	1	56101	2	Y	-0-					-0-
05	69347	X	55796	-0-	-13551	-0-	103	1	55693	2	Y	-0-					-0-
06	64440	X	52929	-0-	-11511	-0-	101	1	52828	2	Y	-0-					-0-
07	63550	X	53311	-0-	-10239	-0-	105	1	53206	2	Y	-0-					-0-
08	60574	X	52043	-0-	-8531	-0-	106	1	51937	2	Y	-0-					-0-
09	56190	X	46114	-0-	-10076	-0-	83	1	46031	2	Y	-0-					-0-

HUDSON GO WELL #: 8H RRCID -> 290919 COMPL. DATE 03/26/2023 TOTAL DEPTH 11303 PERF.12015 - 19575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	89790	X	54713	-0-	-35077	-0-	64	1	54649	2	Y	-0-					-0-
05	76849	X	53870	-0-	-22979	-0-	68	1	53802	2	Y	-0-					-0-
06	66180	X	49389	-0-	-16791	-0-	66	1	49323	2	Y	-0-					-0-
07	63581	X	48499	-0-	-15082	-0-	68	1	48431	2	Y	-0-					-0-
08	59272	X	46206	-0-	-13066	-0-	67	1	46139	2	Y	-0-					-0-
09	54720	X	44235	-0-	-10485	-0-	66	1	44169	2	Y	-0-					-0-

CADDO LAKE (AW) WELL #: 3H RRCID -> 290920 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11449 - 19984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62820	X	47863	-0-	-14957	-0-	85	1	47778	2	Y	-0-					-0-
05	62403	X	47667	-0-	-14736	-0-	88	1	47579	2	Y	-0-					-0-
06	56940	X	44816	-0-	-12124	-0-	85	1	44731	2	Y	-0-					-0-
07	54374	X	44970	-0-	-9404	-0-	88	1	44882	2	Y	-0-					-0-
08	51119	X	43184	-0-	-7935	-0-	88	1	43096	2	Y	-0-					-0-
09	47850	X	39042	-0-	-8808	-0-	71	1	38971	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUDSON GO WELL #: 6H RRCID -> 290924 COMPL. DATE 01/12/2024 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11573 - 21091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	93570	X	62324	-0-	-31246	-0-	155	1	62169	2	Y	-0-					-0-
05	96689	X	62345	-0-	-34344	-0-	162	1	62183	2	Y	-0-					-0-
06	74700	X	57720	-0-	-16980	-0-	158	1	57562	2	Y	-0-					-0-
07	71021	X	58175	-0-	-12846	-0-	166	1	58009	2	Y	-0-					-0-
08	67301	X	56933	-0-	-10368	-0-	168	1	56765	2	Y	-0-					-0-
09	62310	X	54067	-0-	-8243	-0-	166	1	53901	2	Y	-0-					-0-

CADDO LAKE (AW) WELL #: 4H RRCID -> 290928 COMPL. DATE 03/18/2023 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11666 - 20907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	79080	X	64593	-0-	-14487	-0-	115	1	64478	2	Y	-0-					-0-
05	81716	X	63680	-0-	-18036	-0-	118	1	63562	2	Y	-0-					-0-
06	77640	X	59647	-0-	-17993	-0-	114	1	59533	2	Y	-0-					-0-
07	74121	X	59502	-0-	-14619	-0-	117	1	59385	2	Y	-0-					-0-
08	69750	X	56291	-0-	-13459	-0-	115	1	56176	2	Y	-0-					-0-
09	64590	X	47607	-0-	-16983	-0-	86	1	47521	2	Y	-0-					-0-

FURRH-FINDLEY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291463 COMPL. DATE 04/22/2023 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11735 - 20110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	126780	X	87994	-0-	-38786	-0-	342	1	87652	2	Y	-0-					-0-
05	155465	X	77610	-0-	-77855	-0-	168	1	77442	2	Y	-0-					-0-
06	150450	X	70323	-0-	-80127	-0-	169	1	70154	2	Y	-0-					-0-
07	155465	X	69526	-0-	-85939	-0-	216	1	69310	2	Y	-0-					-0-
08	95511	X	68024	-0-	-27487	-0-	181	1	67843	2	Y	-0-					-0-
09	87990	X	64743	-0-	-23247	-0-	182	1	64561	2	Y	-0-					-0-

FURRH-MIMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291464 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11609 - 19095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	84390	X	68823	-0-	-15567	-0-	336	1	68487	2	Y	-0-					-0-
05	83793	X	68337	-0-	-15456	-0-	350	1	67987	2	Y	-0-					-0-
06	77760	X	63969	-0-	-13791	-0-	339	1	63630	2	Y	-0-					-0-
07	78151	X	64297	-0-	-13854	-0-	350	1	63947	2	Y	-0-					-0-
08	73253	X	62147	-0-	-11106	-0-	349	1	61798	2	Y	-0-					-0-
09	68820	X	58268	-0-	-10552	-0-	339	1	57929	2	Y	-0-					-0-

FURRH-MIMS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 291465 COMPL. DATE 04/18/2023 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11646 - 21106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	95310	X	73339	-0-	-21971	-0-	358	1	72981	2	Y	-0-					-0-
05	98487	X	72665	-0-	-25822	-0-	372	1	72293	2	Y	-0-					-0-
06	88110	X	68081	-0-	-20029	-0-	361	1	67720	2	Y	-0-					-0-
07	85591	X	68169	-0-	-17422	-0-	371	1	67798	2	Y	-0-					-0-
08	77531	X	65631	-0-	-11900	-0-	369	1	65262	2	Y	-0-					-0-
09	73350	X	61811	-0-	-11539	-0-	360	1	61451	2	Y	-0-					-0-

FURRH-TILLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291476 COMPL. DATE 03/15/2025 TOTAL DEPTH 11163 PERF.11595 - 21656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	112269	X	112269	-0-	-0-	-0-	436	1	111833	2	Y	-0-					-0-
05	97306	X	97306	-0-	-0-	-0-	211	1	97095	2	Y	-0-					-0-
06	83242	X	83242	-0-	-0-	-0-	200	1	83042	2	Y	-0-					-0-
07	116002	X	53271	-0-	-62731	-0-	165	1	53106	2	Y	-0-					-0-
08	116002	X	86607	-0-	-29395	-0-	231	1	86376	2	Y	-0-					-0-
09	112260	X	78136	-0-	-34124	-0-	219	1	77917	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
04	99099	X	99099	-0-	-0-	-0-	385	1	98714	2	Y	-0-					-0-
05	95414	X	95414	-0-	-0-	-0-	207	1	95207	2	Y	-0-					-0-
06	112350	X	90609	-0-	-21741	-0-	218	1	90391	2	Y	-0-					-0-
07	116095	X	57508	-0-	-58587	-0-	178	1	57330	2	Y	-0-					-0-
08	103261	X	69731	-0-	-33530	-0-	186	1	69545	2	Y	-0-					-0-
09	99090	X	68577	-0-	-30513	-0-	192	1	68385	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FURRH-COLLIER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291486 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11418 - 21758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	96978	X	96978	-0-	-0-	-0-	377	1	96601	2	Y	-0-					-0-
05	110763	X	80211	-0-	-30552	-0-	174	1	80037	2	Y	-0-					-0-
06	107190	X	67767	-0-	-39423	-0-	163	1	67604	2	Y	-0-					-0-
07	110763	X	41835	-0-	-68928	-0-	130	1	41705	2	Y	-0-					-0-
08	109430	X	73501	-0-	-35929	-0-	196	1	73305	2	Y	-0-					-0-
09	96990	X	63232	-0-	-33758	-0-	177	1	63055	2	Y	-0-					-0-

FURRH-MIMS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291509 COMPL. DATE 09/12/2024 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11700 - 23914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	110370	X	103643	-0-	-6727	-0-	506	1	103137	2	Y	-0-					-0-
05	114049	X	101100	-0-	-12949	-0-	518	1	100582	2	Y	-0-					-0-
06	110370	X	94213	-0-	-16157	-0-	500	1	93713	2	Y	-0-					-0-
07	114049	X	95154	-0-	-18895	-0-	518	1	94636	2	Y	-0-					-0-
08	112406	X	92854	-0-	-19552	-0-	522	1	92332	2	Y	-0-					-0-
09	103650	X	85898	-0-	-17752	-0-	500	1	85398	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
04	77760	X	65862	-0-	-11898	-0-	345	1	65517	2	Y	-0-					-0-
05	80352	X	65947	-0-	-14405	-0-	357	1	65590	2	Y	-0-					-0-
06	77760	X	61423	-0-	-16337	-0-	340	1	61083	2	Y	-0-					-0-
07	73594	X	62122	-0-	-11472	-0-	360	1	61762	2	Y	-0-					-0-
08	69409	X	59344	-0-	-10065	-0-	356	1	58988	2	Y	-0-					-0-
09	65850	X	50419	-0-	-15431	-0-	252	1	50167	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
04	81150	X	61659	-0-	-19491	-0-	323	1	61336	2	Y	-0-					-0-
05	83855	X	62651	-0-	-21204	-0-	339	1	62312	2	Y	-0-					-0-
06	76860	X	58485	-0-	-18375	-0-	324	1	58161	2	Y	-0-					-0-
07	68541	X	56809	-0-	-11732	-0-	329	1	56480	2	Y	-0-					-0-
08	65534	X	55717	-0-	-9817	-0-	334	1	55383	2	Y	-0-					-0-
09	61650	X	46457	-0-	-15193	-0-	233	1	46224	2	Y	-0-					-0-

TOLEDO BEND (AW) WELL #: 2H RRCID -> 291733 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11574 - 20094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	111150	X	63091	-0-	-48059	-0-	621	1	62470	2	Y	-0-					-0-
05	114855	X	62117	-0-	-52738	-0-	643	1	61474	2	Y	-0-					-0-
06	83730	X	57475	-0-	-26255	-0-	618	1	56857	2	Y	-0-					-0-
07	75113	X	57967	-0-	-17146	-0-	644	1	57323	2	Y	-0-					-0-
08	68169	X	55118	-0-	-13051	-0-	642	1	54476	2	Y	-0-					-0-
09	63090	X	47199	-0-	-15891	-0-	456	1	46743	2	Y	-0-					-0-

TOLEDO BEND (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291734 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11523 - 19763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	102390	X	58905	-0-	-43485	-0-	579	1	58326	2	Y	-0-					-0-
05	105803	X	57729	-0-	-48074	-0-	597	1	57132	2	Y	-0-					-0-
06	76830	X	54194	-0-	-22636	-0-	582	1	53612	2	Y	-0-					-0-
07	69657	X	53650	-0-	-16007	-0-	596	1	53054	2	Y	-0-					-0-
08	63643	X	51369	-0-	-12274	-0-	598	1	50771	2	Y	-0-					-0-
09	58920	X	43961	-0-	-14959	-0-	424	1	43537	2	Y	-0-					-0-

MILES-DAVIS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292241 COMPL. DATE 07/10/2024 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11558 - 18644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	95880	X	72689	-0-	-23191	-0-	163	1	72526	2	Y	-0-					-0-
05	89373	X	72814	-0-	-16559	-0-	169	1	72645	2	Y	-0-					-0-
06	82260	X	66521	-0-	-15739	-0-	162	1	66359	2	Y	-0-					-0-
07	81685	X	66840	-0-	-14845	-0-	167	1	66673	2	Y	-0-					-0-
08	77624	X	65045	-0-	-12579	-0-	167	1	64878	2	Y	-0-					-0-
09	72690	X	60981	-0-	-11709	-0-	158	1	60823	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MILES-DAVIS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 292252 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11501 - 18492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	88170	X	57836	-0-	-30334	-0-	130	1	57706	2	Y	-0-			-0-
05	91109	X	56866	-0-	-34243	-0-	132	1	56734	2	Y	-0-			-0-
06	73740	X	51577	-0-	-22163	-0-	126	1	51451	2	Y	-0-			-0-
07	68014	X	51210	-0-	-16804	-0-	128	1	51082	2	Y	-0-			-0-
08	63178	X	49233	-0-	-13945	-0-	126	1	49107	2	Y	-0-			-0-
09	57840	X	45688	-0-	-12152	-0-	118	1	45570	2	Y	-0-			-0-

MILES-DAVIS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 292278 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11570 - 18801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	82950	X	59858	-0-	-23092	-0-	134	1	59724	2	Y	-0-			-0-
05	77624	X	59948	-0-	-17676	-0-	139	1	59809	2	Y	-0-			-0-
06	68670	X	55986	-0-	-12684	-0-	137	1	55849	2	Y	-0-			-0-
07	68541	X	57405	-0-	-11136	-0-	144	1	57261	2	Y	-0-			-0-
08	63395	X	55120	-0-	-8275	-0-	141	1	54979	2	Y	-0-			-0-
09	59850	X	51649	-0-	-8201	-0-	134	1	51515	2	Y	-0-			-0-

MILES-DAVIS (AW) WELL #: 4H RRCID -> 292279 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11844 - 18971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	78330	X	61875	-0-	-16455	-0-	139	1	61736	2	Y	-0-			-0-
05	80941	X	61540	-0-	-19401	-0-	143	1	61397	2	Y	-0-			-0-
06	73410	X	56573	-0-	-16837	-0-	138	1	56435	2	Y	-0-			-0-
07	71207	X	56534	-0-	-14673	-0-	141	1	56393	2	Y	-0-			-0-
08	66712	X	54421	-0-	-12291	-0-	139	1	54282	2	Y	-0-			-0-
09	61890	X	50651	-0-	-11239	-0-	131	1	50520	2	Y	-0-			-0-

IPCO-E JOHNSON (AW) WELL #: 3H RRCID -> 292341 COMPL. DATE 07/23/2024 TOTAL DEPTH 10439 PERF.11269 - 22382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	127680	X	127253	-0-	-427	-0-	64	1	127189	2	Y	-0-			-0-
05	131936	X	130783	-0-	-1153	-0-	68	1	130715	2	Y	-0-			-0-
06	130170	X	118288	-0-	-11882	-0-	67	1	118221	2	Y	-0-			-0-
07	134509	X	113606	-0-	-20903	-0-	68	1	113538	2	Y	-0-			-0-
08	134509	X	108379	-0-	-26130	-0-	67	1	108312	2	Y	-0-			-0-
09	127260	X	99717	-0-	-27543	-0-	63	1	99654	2	Y	-0-			-0-

IPCO-E JOHNSON (AW) WELL #: 4H RRCID -> 292342 COMPL. DATE 07/24/2024 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11392 - 21341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	115650	X	77166	-0-	-38484	-0-	39	1	77127	2	Y	-0-			-0-
05	111383	X	75435	-0-	-35948	-0-	39	1	75396	2	Y	-0-			-0-
06	100470	X	68957	-0-	-31513	-0-	39	1	68918	2	Y	-0-			-0-
07	87637	X	68398	-0-	-19239	-0-	41	1	68357	2	Y	-0-			-0-
08	83762	X	65709	-0-	-18053	-0-	41	1	65668	2	Y	-0-			-0-
09	77160	X	61060	-0-	-16100	-0-	39	1	61021	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 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-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

IPCO-E JOHNSON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292445 COMPL. DATE 03/21/2022 TOTAL DEPTH 10512 PERF.11310 - 22220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	127790	X	127790	-0-	-0-	-0-	64	1	127726	2	Y	-0-			-0-
05	133678	X	133678	-0-	-0-	-0-	70	1	133608	2	Y	-0-			-0-
06	129840	X	114040	-0-	-15800	-0-	65	1	113975	2	Y	-0-			-0-
07	134168	X	112189	-0-	-21979	-0-	67	1	112122	2	Y	-0-			-0-
08	134168	X	107550	-0-	-26618	-0-	67	1	107483	2	Y	-0-			-0-
09	129360	X	107114	-0-	-22246	-0-	68	1	107046	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

NORTH HICKEY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292623 COMPL. DATE 07/27/2024 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11745 - 22366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120720	X	84334	-0-	-36386	-0-	43	1	84291	2	Y	-0-					-0-
05	114111	X	83841	-0-	-30270	-0-	44	1	83797	2	Y	-0-					-0-
06	106650	X	78228	-0-	-28422	-0-	44	1	78184	2	Y	-0-					-0-
07	91636	X	78972	-0-	-12664	-0-	47	1	78925	2	Y	-0-					-0-
08	91605	X	77814	-0-	-13791	-0-	48	1	77766	2	Y	-0-					-0-
09	84330	X	72527	-0-	-11803	-0-	46	1	72481	2	Y	-0-					-0-

SALT CREEK (AW) WELL #: 3H RRCID -> 292633 COMPL. DATE 10/26/2024 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11440 - 22277

04	101790	X	90090	-0-	-11700	-0-	90090	2			Y	-0-					-0-
05	105183	X	90245	-0-	-14938	-0-	90245	2			Y	-0-					-0-
06	101790	X	82788	-0-	-19002	-0-	82788	2			Y	-0-					-0-
07	97526	X	84056	-0-	-13470	-0-	84056	2			Y	-0-					-0-
08	97526	X	85447	-0-	-12079	-0-	85447	2			Y	-0-					-0-
09	90090	X	78598	-0-	-11492	-0-	78598	2			Y	-0-					-0-

SALT CREEK (AW) WELL #: 4H RRCID -> 292647 COMPL. DATE 10/24/2024 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11549 - 22450

04	111210	X	92773	-0-	-18437	-0-	92773	2			Y	-0-					-0-
05	114917	X	93025	-0-	-21892	-0-	93025	2			Y	-0-					-0-
06	111210	X	87505	-0-	-23705	-0-	87505	2			Y	-0-					-0-
07	99603	X	89467	-0-	-10136	-0-	89467	2			Y	-0-					-0-
08	99603	X	89840	-0-	-9763	-0-	89840	2			Y	-0-					-0-
09	92760	X	83025	-0-	-9735	-0-	83025	2			Y	-0-					-0-

NORTH HICKEY (AW) WELL #: 2H RRCID -> 292714 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11264 - 23281

04	115740	X	102362	-0-	-13378	-0-	52	1	102310	2	Y	-0-					-0-
05	119598	X	101526	-0-	-18072	-0-	53	1	101473	2	Y	-0-					-0-
06	114540	X	94124	-0-	-20416	-0-	53	1	94071	2	Y	-0-					-0-
07	113026	X	95897	-0-	-17129	-0-	57	1	95840	2	Y	-0-					-0-
08	111228	X	96181	-0-	-15047	-0-	60	1	96121	2	Y	-0-					-0-
09	102360	X	88941	-0-	-13419	-0-	56	1	88885	2	Y	-0-					-0-

MAYFIELD-HARRIS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293111 COMPL. DATE 09/11/2022 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11675 - 20642

04	186300	X	95991	-0-	-90309	-0-	1064	1	94926	2	Y	1					51
							1	9									
05	142011	X	95185	-0-	-46826	-0-	1066	1	94119	2	Y	-0-					51
06	113790	X	82106	-0-	-31684	-0-	1004	1	81102	2	Y	-0-					51
07	109647	X	82457	-0-	-27190	-0-	1040	1	81416	2	Y	1	1	8			51
							1	9									
08	99200	X	95551	-0-	-3649	-0-	1125	1	94426	2	Y	-0-					51
09	96000	X	89172	-0-	-6828	-0-	544	1	88628	2	Y	-0-					51

BERGIN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 293122 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11894 - 22345

04	230580	X	127634	-0-	-102946	-0-	433	1	127201	2	Y	-0-					-0-
05	174437	X	142520	-0-	-31917	-0-	456	1	142064	2	Y	-0-					-0-
06	156900	X	128219	-0-	-28681	-0-	441	1	127778	2	Y	-0-					-0-
07	162130	X	125188	-0-	-36942	-0-	454	1	124732	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	158875	X	119910	-0-	-38965	-0-	458	1	119452	2	Y	-0-					-0-
09	137910	X	113360	-0-	-24550	-0-	448	1	112912	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MAYFIELD-HARRIS (AW) WELL #: 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
04	178290	X	120490	-0-	-57800	-0-	1336	1	119153	2	Y	1					51
							1	9									
05	184233	X	126271	-0-	-57962	-0-	1414	1	124857	2	Y	-0-					51
06	147780	X	114217	-0-	-33563	-0-	1396	1	112821	2	Y	-0-					51
07	144336	X	114131	-0-	-30205	-0-	1440	1	112690	2	Y	1	1	8			51
							1	9									
08	126263	X	115059	-0-	-11204	-0-	1355	1	113704	2	Y	-0-					51
09	122190	X	107379	-0-	-14811	-0-	656	1	106723	2	Y	-0-					51

BERGIN B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293142 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11592 - 20913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	125670	X	96456	-0-	-29214	-0-	327	1	96128	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	129859	X	102194	-0-	-27665	-0-	327	1	101867	2	Y	-0-					-0-
06	115890	X	89817	-0-	-26073	-0-	309	1	89508	2	Y	-0-					-0-
07	112313	X	87095	-0-	-25218	-0-	316	1	86777	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	110267	X	80322	-0-	-29945	-0-	307	1	80015	2	Y	-0-					-0-
09	98910	X	74866	-0-	-24044	-0-	296	1	74570	2	Y	-0-					-0-

BERGIN A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293178 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11882 - 22257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	216540	X	129427	-0-	-87113	-0-	439	1	128987	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	182156	X	142670	-0-	-39486	-0-	457	1	142213	2	Y	-0-					-0-
06	162240	X	130989	-0-	-31251	-0-	450	1	130539	2	Y	-0-					-0-
07	160363	X	129625	-0-	-30738	-0-	470	1	129153	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	157170	X	124465	-0-	-32705	-0-	475	1	123990	2	Y	-0-					-0-
09	138060	X	115168	-0-	-22892	-0-	456	1	114712	2	Y	-0-					-0-

FLOYD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293763 COMPL. DATE 08/13/2024 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11555 - 20001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	109800	X	77312	-0-	-32488	-0-	77312	2			Y	-0-					-0-
05	113460	X	75783	-0-	-37677	-0-	75783	2			Y	-0-					-0-
06	102750	X	71073	-0-	-31677	-0-	71069	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
07	93868	X	71782	-0-	-22086	-0-	71765	2	17	9	Y	15	15	8			-0-
08	89125	X	69821	-0-	-19304	-0-	69820	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	77310	X	64666	-0-	-12644	-0-	64666	2			Y	-0-					-0-

FLOYD-HOPE B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293764 COMPL. DATE 08/09/2024 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11658 - 20191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	91230	X	70226	-0-	-21004	-0-	70226	2			Y	-0-					-0-
05	90396	X	69997	-0-	-20399	-0-	69997	2			Y	-0-					-0-
06	87480	X	66278	-0-	-21202	-0-	66275	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
07	85405	X	67110	-0-	-18295	-0-	67099	2	11	9	Y	10	10	8			-0-
08	78709	X	64765	-0-	-13944	-0-	64764	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	70230	X	59694	-0-	-10536	-0-	59694	2			Y	-0-					-0-

FLOYD-HOPE C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 293891 COMPL. DATE 08/07/2024 TOTAL DEPTH 11030 PERF.11365 - 21241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	109230	X	89961	-0-	-19269	-0-	89961	2			Y	-0-					-0-
05	112871	X	87925	-0-	-24946	-0-	87925	2			Y	-0-					-0-
06	109230	X	83304	-0-	-25926	-0-	83298	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
07	108593	X	83856	-0-	-24737	-0-	83837	2	19	9	Y	17	17	8			-0-
08	105028	X	81965	-0-	-23063	-0-	81963	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	89970	X	73958	-0-	-16012	-0-	73958	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWLESS GU WELL #: 2H RRCID -> 293979 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11730 - 22858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	139530	X	119662	-0-	-19868	-0-	286	1	119376	2	Y	-0-					-0-
05	155093	X	126706	-0-	-28387	-0-	287	1	126419	2	Y	-0-					-0-
06	150090	X	117253	-0-	-32837	-0-	275	1	116978	2	Y	-0-					-0-
07	155093	X	100516	-0-	-54577	-0-	255	1	100261	2	Y	-0-					-0-
08	140709	X	110128	-0-	-30581	-0-	276	1	109852	2	Y	-0-					-0-
09	122610	X	100988	-0-	-21622	-0-	271	1	100717	2	Y	-0-					-0-

LAWLESS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 294010 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11821 - 22592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	193860	X	122450	-0-	-71410	-0-	292	1	122158	2	Y	-0-					-0-
05	190960	X	138673	-0-	-52287	-0-	315	1	138358	2	Y	-0-					-0-
06	176160	X	133243	-0-	-42917	-0-	313	1	132930	2	Y	-0-					-0-
07	175491	X	131341	-0-	-44150	-0-	334	1	131007	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		131399	-0-	131399	131399	330	1	131069	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		115196	-0-	115196	246595	309	1	114887	2	Y	-0-					-0-

RHOADES-ROSBOROUGH (AW) WELL #: 2H RRCID -> 294029 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 10975 PERF.11640 - 19325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	163110	X	109733	-0-	-53377	-0-	262	1	109471	2	Y	-0-					-0-
05	157077	X	117283	-0-	-39794	-0-	266	1	117017	2	Y	-0-					-0-
06	135120	X	107485	-0-	-27635	-0-	252	1	107233	2	Y	-0-					-0-
07	139624	X	109954	-0-	-29670	-0-	279	1	109675	2	Y	-0-					-0-
08	124682	X	104497	-0-	-20185	-0-	262	1	104235	2	Y	-0-					-0-
09	113490	X	96620	-0-	-16870	-0-	259	1	96361	2	Y	-0-					-0-

BERGIN E (AW) WELL #: 5H RRCID -> 294735 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11698 - 21411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	250254	X	250254	-0-	-0-	-0-	844	1	249410	2	Y	-0-					-0-
05	253115	X	225427	-0-	-27688	-0-	861	1	224566	2	Y	-0-					-0-
06	252840	X	194933	-0-	-57907	-0-	766	1	194167	2	Y	-0-					-0-
07	261268	X	186175	-0-	-75093	-0-	778	1	185395	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	291648	X	175707	-0-	-115941	-0-	770	1	174937	2	Y	-0-					-0-
09	250260	X	162763	-0-	-87497	-0-	374	1	162389	2	Y	-0-					-0-

BERGIN G (AW) WELL #: 7H RRCID -> 294765 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11795 - 21613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	295260	X	171779	-0-	-123481	-0-	580	1	171197	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	223169	X	132343	-0-	-90826	-0-	505	1	131838	2	Y	-0-					-0-
06	168540	X	160122	-0-	-8418	-0-	629	1	159493	2	Y	-0-					-0-
07	177506	X	161426	-0-	-16080	-0-	675	1	160748	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	177506	X	158644	-0-	-18862	-0-	696	1	157948	2	Y	-0-					-0-
09	171780	X	151675	-0-	-20105	-0-	349	1	151326	2	Y	-0-					-0-

BERGIN D (AW) WELL #: 4H RRCID -> 294797 COMPL. DATE 04/14/2023 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11558 - 21025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	168060	X	119066	-0-	-48994	-0-	402	1	118664	2	Y	-0-					-0-
05	123535	X	123315	-0-	-220	-0-	471	1	122844	2	Y	-0-					-0-
06	141720	X	110547	-0-	-31173	-0-	434	1	110113	2	Y	-0-					-0-
07	146444	X	104226	-0-	-42218	-0-	436	1	103788	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	142352	X	99200	-0-	-43152	-0-	435	1	98765	2	Y	-0-					-0-
09	119340	X	85635	-0-	-33705	-0-	197	1	85438	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BERGIN F (AW) WELL #: 6H RRCID -> 294898 COMPL. DATE 04/14/2023 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11605 - 21691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	177780	X	170210	-0-	-7570	-0-	574	1	169636	2	Y	-0-					-0-
05	183706	X	168449	-0-	-15257	-0-	643	1	167806	2	Y	-0-					-0-
06	154500	X	145391	-0-	-9109	-0-	571	1	144820	2	Y	-0-					-0-
07	175894	X	141446	-0-	-34448	-0-	591	1	140853	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	175894	X	132131	-0-	-43763	-0-	579	1	131552	2	Y	-0-					-0-
09	170220	X	121770	-0-	-48450	-0-	280	1	121490	2	Y	-0-					-0-

LYONS TB C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 294948 COMPL. DATE 08/05/2024 TOTAL DEPTH 11317 PERF.11682 - 22010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	85860	X	68246	-0-	-17614	-0-	352	1	67894	2	Y	-0-					-0-
05	80414	X	63455	-0-	-16959	-0-	166	1	63289	2	Y	-0-					-0-
06	72300	X	57641	-0-	-14659	-0-	156	1	57485	2	Y	-0-					-0-
07	70742	X	57037	-0-	-13705	-0-	159	1	56878	2	Y	-0-					-0-
08	70525	X	54859	-0-	-15666	-0-	158	1	54701	2	Y	-0-					-0-
09	68250	X	51498	-0-	-16752	-0-	153	1	51345	2	Y	-0-					-0-

LYONS TB D (AW) WELL #: 4H RRCID -> 294959 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11682 - 22060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	212640	X	142674	-0-	-69966	-0-	735	1	141938	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	199702	X	151029	-0-	-48673	-0-	396	1	150633	2	Y	-0-					-0-
06	182760	X	145891	-0-	-36869	-0-	394	1	145497	2	Y	-0-					-0-
07	181908	X	147642	-0-	-34266	-0-	412	1	147227	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	163525	X	145219	-0-	-18306	-0-	418	1	144801	2	Y	-0-					-0-
09	146160	X	135043	-0-	-11117	-0-	401	1	134642	2	Y	-0-					-0-

LYONS TB A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295015 COMPL. DATE 05/12/2023 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11819 - 20994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	207360	X	127425	-0-	-79935	-0-	657	1	126768	2	Y	-0-					-0-
05	178312	X	129467	-0-	-48845	-0-	340	1	129127	2	Y	-0-					-0-
06	160140	X	122188	-0-	-37952	-0-	330	1	121858	2	Y	-0-					-0-
07	157449	X	121903	-0-	-35546	-0-	340	1	121561	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	132990	X	117135	-0-	-15855	-0-	338	1	116797	2	Y	-0-					-0-
09	127440	X	109866	-0-	-17574	-0-	326	1	109540	2	Y	-0-					-0-

LYONS TB B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 295016 COMPL. DATE 05/10/2023 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11490 - 23629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	179940	X	127363	-0-	-52577	-0-	656	1	126707	2	Y	-0-					-0-
05	185938	X	128689	-0-	-57249	-0-	338	1	128351	2	Y	-0-					-0-
06	168990	X	118430	-0-	-50560	-0-	320	1	118110	2	Y	-0-					-0-
07	166284	X	117439	-0-	-48845	-0-	328	1	117109	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	146134	X	113076	-0-	-33058	-0-	326	1	112750	2	Y	-0-					-0-
09	127350	X	107960	-0-	-19390	-0-	320	1	107640	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COLDA FARMS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 295031 COMPL. DATE 02/19/2025 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11625 - 22337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1014325	X	428447	-0-	-585878	-0-	290	1	428157	2	Y	-0-					-0-
05	423969	X	423969	-0-	-0-	-0-	297	1	423672	2	Y	-0-					-0-
06	400362	X	400362	-0-	-0-	-0-	289	1	400073	2	Y	-0-					-0-
07	459017	X	340967	-0-	-118050	-0-	282	1	340684	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	455266	X	367342	-0-	-87924	-0-	294	1	367048	2	Y	-0-					-0-
09	428460	X	332522	-0-	-95938	-0-	282	1	332240	2	Y	-0-					-0-

ELUM-FURRH-COLLIER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295032 COMPL. DATE 02/19/2025 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11436 - 19314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	729198	X	305532	-0-	-423666	-0-	207	1	305325	2	Y	-0-					-0-
05	307571	X	307571	-0-	-0-	-0-	216	1	307355	2	Y	-0-					-0-
06	292947	X	292947	-0-	-0-	-0-	211	1	292736	2	Y	-0-					-0-
07	328817	X	247255	-0-	-81562	-0-	205	1	247049	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	328817	X	270060	-0-	-58757	-0-	216	1	269844	2	Y	-0-					-0-
09	305520	X	245184	-0-	-60336	-0-	208	1	244976	2	Y	-0-					-0-

FURRH-ELUM-HARPER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 295033 COMPL. DATE 02/19/2025 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11528 - 23825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1206120	X	507513	-0-	-698607	-0-	343	1	507170	2	Y	-0-					-0-
05	506104	X	506104	-0-	-0-	-0-	355	1	505749	2	Y	-0-					-0-
06	471374	X	471374	-0-	-0-	-0-	340	1	471034	2	Y	-0-					-0-
07	551893	X	460995	-0-	-90898	-0-	381	1	460613	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	551893	X	445379	-0-	-106514	-0-	357	1	445022	2	Y	-0-					-0-
09	507510	X	413497	-0-	-94013	-0-	350	1	413147	2	Y	-0-					-0-

NORTH HICKEY C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 295751 COMPL. DATE 07/26/2023 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11404 - 23292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	228630	X	199754	-0-	-28876	-0-	101	1	199653	2	Y	-0-					-0-
05	236251	X	196867	-0-	-39384	-0-	103	1	196764	2	Y	-0-					-0-
06	228630	X	179659	-0-	-48971	-0-	102	1	179557	2	Y	-0-					-0-
07	220038	X	174990	-0-	-45048	-0-	104	1	174886	2	Y	-0-					-0-
08	215760	X	166001	-0-	-49759	-0-	103	1	165898	2	Y	-0-					-0-
09	199740	X	153442	-0-	-46298	-0-	97	1	153345	2	Y	-0-					-0-

NORTH HICKEY D (AW) WELL #: 4H RRCID -> 295752 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11309 - 20894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	269940	X	168736	-0-	-101204	-0-	85	1	168651	2	Y	-0-					-0-
05	278938	X	168107	-0-	-110831	-0-	88	1	168019	2	Y	-0-					-0-
06	203820	X	153800	-0-	-50020	-0-	87	1	153713	2	Y	-0-					-0-
07	186186	X	149727	-0-	-36459	-0-	89	1	149638	2	Y	-0-					-0-
08	182621	X	141322	-0-	-41299	-0-	88	1	141234	2	Y	-0-					-0-
09	168750	X	128868	-0-	-39882	-0-	81	1	128787	2	Y	-0-					-0-

HEADRICK-PEC A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295787 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11404 - 24001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	353400	X	251331	-0-	-102069	-0-	127	1	251204	2	Y	-0-					-0-
05	365180	X	249700	-0-	-115480	-0-	130	1	249570	2	Y	-0-					-0-
06	319980	X	225105	-0-	-94875	-0-	127	1	224978	2	Y	-0-					-0-
07	279372	X	221020	-0-	-58352	-0-	132	1	220888	2	Y	-0-					-0-
08	271312	X	210247	-0-	-61065	-0-	131	1	210116	2	Y	-0-					-0-
09	251340	X	197093	-0-	-54247	-0-	124	1	196969	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HEADRICK-PEC C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 295840 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11545 - 24441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	410910	X	284661	-0-	-126249	-0-	144	1	284517	2	Y	-0-					-0-
05	380835	X	282155	-0-	-98680	-0-	147	1	282008	2	Y	-0-					-0-
06	344970	X	260038	-0-	-84932	-0-	147	1	259891	2	Y	-0-					-0-
07	313782	X	256360	-0-	-57422	-0-	153	1	256207	2	Y	-0-					-0-
08	305536	X	244186	-0-	-61350	-0-	152	1	244034	2	Y	-0-					-0-
09	284670	X	227022	-0-	-57648	-0-	143	1	226879	2	Y	-0-					-0-

HEADRICK-PEC B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 295890 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11309 - 24224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	336720	X	244828	-0-	-91892	-0-	123	1	244705	2	Y	-0-					-0-
05	347944	X	241773	-0-	-106171	-0-	126	1	241647	2	Y	-0-					-0-
06	303150	X	221424	-0-	-81726	-0-	125	1	221299	2	Y	-0-					-0-
07	268398	X	218570	-0-	-49828	-0-	130	1	218440	2	Y	-0-					-0-
08	262663	X	206359	-0-	-56304	-0-	128	1	206231	2	Y	-0-					-0-
09	244830	X	193017	-0-	-51813	-0-	122	1	192895	2	Y	-0-					-0-

MILES-DAVIS E (AW) WELL #: 5H RRCID -> 295988 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11724 - 18955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	185490	X	139233	-0-	-46257	-0-	346	1	138887	2	Y	-0-					-0-
05	180978	X	123221	-0-	-57757	-0-	320	1	122901	2	Y	-0-					-0-
06	165300	X	117794	-0-	-47506	-0-	323	1	117471	2	Y	-0-					-0-
07	161851	X	118925	-0-	-42926	-0-	338	1	118587	2	Y	-0-					-0-
08	148211	X	114856	-0-	-33355	-0-	339	1	114517	2	Y	-0-					-0-
09	139230	X	106844	-0-	-32386	-0-	328	1	106516	2	Y	-0-					-0-

MILES-DAVIS G (AW) WELL #: 7H RRCID -> 295989 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11685 - 19107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	165270	X	114335	-0-	-50935	-0-	284	1	114051	2	Y	-0-					-0-
05	160177	X	119723	-0-	-40454	-0-	311	1	119412	2	Y	-0-					-0-
06	152910	X	110966	-0-	-41944	-0-	305	1	110661	2	Y	-0-					-0-
07	153946	X	110821	-0-	-43125	-0-	315	1	110506	2	Y	-0-					-0-
08	138198	X	105915	-0-	-32283	-0-	313	1	105602	2	Y	-0-					-0-
09	115860	X	97662	-0-	-18198	-0-	300	1	97362	2	Y	-0-					-0-

MILES-DAVIS H (AW) WELL #: 8H RRCID -> 295990 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11924 - 26096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330690	X	313110	-0-	-17580	-0-	778	1	312332	2	Y	-0-					-0-
05	355415	X	326843	-0-	-28572	-0-	849	1	325994	2	Y	-0-					-0-
06	343950	X	288525	-0-	-55425	-0-	792	1	287733	2	Y	-0-					-0-
07	355415	X	282062	-0-	-73353	-0-	803	1	281259	2	Y	-0-					-0-
08	332103	X	267000	-0-	-65103	-0-	789	1	266211	2	Y	-0-					-0-
09	316290	X	245348	-0-	-70942	-0-	753	1	244595	2	Y	-0-					-0-

MILES-DAVIS F (AW) WELL #: 6H RRCID -> 296013 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11685 - 19029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	204330	X	139690	-0-	-64640	-0-	347	1	139343	2	Y	-0-					-0-
05	194308	X	126170	-0-	-68138	-0-	328	1	125842	2	Y	-0-					-0-
06	172800	X	116735	-0-	-56065	-0-	320	1	116415	2	Y	-0-					-0-
07	169446	X	117431	-0-	-52015	-0-	334	1	117097	2	Y	-0-					-0-
08	155279	X	113940	-0-	-41339	-0-	337	1	113603	2	Y	-0-					-0-
09	139680	X	104471	-0-	-35209	-0-	320	1	104151	2	Y	-0-					-0-

SAWMILL LW A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296908 COMPL. DATE 06/23/2024 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11350 - 20810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	387270	X	315598	-0-	-71672	-0-	449	1	315149	2	Y	-0-					-0-
05	362328	X	301921	-0-	-60407	-0-	459	1	301462	2	Y	-0-					-0-
06	346170	X	271211	-0-	-74959	-0-	437	1	270774	2	Y	-0-					-0-
07	334862	X	261211	-0-	-73651	-0-	448	1	260763	2	Y	-0-					-0-
08	334862	X	244995	-0-	-89867	-0-	446	1	244549	2	Y	-0-					-0-
09	315600	X	221987	-0-	-93613	-0-	221987	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

SAWMILL LW B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 296910 COMPL. DATE 06/24/2024 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11731 - 20870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	317280	X	251547	-0-	-65733	-0-	358	1	251189	2	Y	-0-			-0-
05	297910	X	243206	-0-	-54704	-0-	370	1	242836	2	Y	-0-			-0-
06	286260	X	222668	-0-	-63592	-0-	359	1	222309	2	Y	-0-			-0-
07	265236	X	216191	-0-	-49045	-0-	371	1	215820	2	Y	-0-			-0-
08	265236	X	203099	-0-	-62137	-0-	370	1	202729	2	Y	-0-			-0-
09	251550	X	185709	-0-	-65841	-0-	185709	2			Y	-0-			-0-

SAWMILL LW C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 296911 COMPL. DATE 06/24/2024 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11540 - 21009

04	351420	X	289815	-0-	-61605	-0-	413	1	289402	2	Y	-0-			-0-
05	341868	X	281272	-0-	-60596	-0-	428	1	280844	2	Y	-0-			-0-
06	330840	X	258231	-0-	-72609	-0-	416	1	257815	2	Y	-0-			-0-
07	306156	X	249658	-0-	-56498	-0-	429	1	249229	2	Y	-0-			-0-
08	306156	X	234894	-0-	-71262	-0-	428	1	234466	2	Y	-0-			-0-
09	289830	X	215209	-0-	-74621	-0-	215209	2			Y	-0-			-0-

SMITH-LINDSEY B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 296930 COMPL. DATE 04/12/2024 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11166 - 24721

04	413850	X	299706	-0-	-114144	-0-	468	1	299238	2	Y	-0-			-0-
05	427645	X	297526	-0-	-130119	-0-	494	1	297032	2	Y	-0-			-0-
06	403320	X	277147	-0-	-126173	-0-	486	1	276661	2	Y	-0-			-0-
07	337497	X	276717	-0-	-60780	-0-	520	1	276197	2	Y	-0-			-0-
08	319455	X	269499	-0-	-49956	-0-	532	1	268967	2	Y	-0-			-0-
09	299700	X	247510	-0-	-52190	-0-	492	1	247018	2	Y	-0-			-0-

SMITH-LINDSEY C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 296931 COMPL. DATE 04/03/2024 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11269 - 21168

04	349680	X	251138	-0-	-98542	-0-	392	1	250746	2	Y	-0-			-0-
05	352594	X	241284	-0-	-111310	-0-	401	1	240883	2	Y	-0-			-0-
06	326910	X	217948	-0-	-108962	-0-	382	1	217566	2	Y	-0-			-0-
07	293074	X	207092	-0-	-85982	-0-	389	1	206703	2	Y	-0-			-0-
08	273234	X	192675	-0-	-80559	-0-	380	1	192295	2	Y	-0-			-0-
09	251130	X	175357	-0-	-75773	-0-	349	1	175008	2	Y	-0-			-0-

SMITH-LINDSEY A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296993 COMPL. DATE 04/12/2024 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11546 - 21165

04	209509	X	209509	-0-	-0-	-0-	327	1	209182	2	Y	-0-			-0-
05	288176	X	198036	-0-	-90140	-0-	329	1	197707	2	Y	-0-			-0-
06	278880	X	180531	-0-	-98349	-0-	316	1	180215	2	Y	-0-			-0-
07	288176	X	161879	-0-	-126297	-0-	304	1	161575	2	Y	-0-			-0-
08	233709	X	151478	-0-	-82231	-0-	299	1	151179	2	Y	-0-			-0-
09	209520	X	150849	-0-	-58671	-0-	300	1	150549	2	Y	-0-			-0-

SALT CREEK A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296995 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11385 - 22165

04	308400	X	236577	-0-	-71823	-0-	236577	2			Y	-0-			-0-
05	289230	X	223179	-0-	-66051	-0-	223179	2			Y	-0-			-0-
06	277050	X	188436	-0-	-88614	-0-	188436	2			Y	-0-			-0-
07	256401	X	219177	-0-	-37224	-0-	219177	2			Y	-0-			-0-
08	254200	X	228743	-0-	-25457	-0-	228743	2			Y	-0-			-0-
09	236580	X	183510	-0-	-53070	-0-	183510	2			Y	-0-			-0-

SALT CREEK B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 297001 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11263 - 22212

04	252870	X	197226	-0-	-55644	-0-	197226	2			Y	-0-			-0-
05	240033	X	197793	-0-	-42240	-0-	197793	2			Y	-0-			-0-
06	227130	X	185462	-0-	-41668	-0-	185462	2			Y	-0-			-0-
07	213869	X	191741	-0-	-22128	-0-	191741	2			Y	-0-			-0-
08	211730	X	197815	-0-	-13915	-0-	197815	2			Y	-0-			-0-
09	197220	X	169238	-0-	-27982	-0-	169238	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MANN-SPEIGHT A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297076 COMPL. DATE 04/30/2024 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11447 - 22507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	371880	X	323460	-0-	-48420	-0-	180	1	323280	2	Y	-0-					-0-
05	384276	X	319085	-0-	-65191	-0-	187	1	318898	2	Y	-0-					-0-
06	371880	X	293493	-0-	-78387	-0-	182	1	293311	2	Y	-0-					-0-
07	367598	X	291446	-0-	-76152	-0-	189	1	291256	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	348688	X	278884	-0-	-69804	-0-	190	1	278694	2	Y	-0-					-0-
09	323460	X	258404	-0-	-65056	-0-	185	1	258219	2	Y	-0-					-0-

SMITH-LINDSEY D (AW) WELL #: 4H RRCID -> 297098 COMPL. DATE 04/03/2024 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11164 - 21388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	383970	X	315457	-0-	-68513	-0-	493	1	314964	2	Y	-0-					-0-
05	393328	X	308610	-0-	-84718	-0-	512	1	308098	2	Y	-0-					-0-
06	372420	X	282772	-0-	-89648	-0-	496	1	282276	2	Y	-0-					-0-
07	369644	X	278037	-0-	-91607	-0-	523	1	277514	2	Y	-0-					-0-
08	341868	X	266335	-0-	-75533	-0-	525	1	265810	2	Y	-0-					-0-
09	315450	X	243363	-0-	-72087	-0-	484	1	242879	2	Y	-0-					-0-

LOWRY-CAL FARLEY A HS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297244 COMPL. DATE 05/13/2024 TOTAL DEPTH 11638 PERF.11976 - 23425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	400500	X	338793	-0-	-61707	-0-	428	1	338334	2	Y	28	24	8			35
							31	9									
05	413850	X	323070	-0-	-90780	-0-	447	1	322584	2	Y	35	33	8			37
							39	9									
06	383520	X	305181	-0-	-78339	-0-	430	1	304717	2	Y	31	26	8			42
							34	9									
07	396304	X	298320	-0-	-97984	-0-	444	1	297843	2	Y	30	20	8			52
							33	9									
08	366885	X	281841	-0-	-85044	-0-	444	1	281365	2	Y	29	21	8			60
							32	9									
09	338790	X	258420	-0-	-80370	-0-	429	1	257922	2	Y	63	61	8			62
							69	9									

LOWRY-DAVIDSON A HS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297246 COMPL. DATE 05/13/2024 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11991 - 24574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	424920	X	373311	-0-	-51609	-0-	472	1	372810	2	Y	26	26	8			-0-
							29	9									
05	439084	X	349810	-0-	-89274	-0-	483	1	349287	2	Y	36	36	8			-0-
							40	9									
06	408690	X	333522	-0-	-75168	-0-	470	1	333020	2	Y	29	29	8			-0-
							32	9									
07	422313	X	326786	-0-	-95527	-0-	486	1	326276	2	Y	22	22	8			-0-
							24	9									
08	409820	X	309147	-0-	-100673	-0-	486	1	308635	2	Y	24	24	8			-0-
							26	9									
09	373320	X	283535	-0-	-89785	-0-	471	1	282988	2	Y	69	69	8			-0-
							76	9									

MANN-SPEIGHT B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 297248 COMPL. DATE 04/30/2024 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11409 - 22729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	350700	X	268445	-0-	-82255	-0-	150	1	268295	2	Y	-0-					-0-
05	346487	X	261253	-0-	-85234	-0-	154	1	261099	2	Y	-0-					-0-
06	320070	X	238577	-0-	-81493	-0-	148	1	238429	2	Y	-0-					-0-
07	311550	X	233698	-0-	-77852	-0-	152	1	233546	2	Y	-0-					-0-
08	290997	X	220631	-0-	-70366	-0-	151	1	220480	2	Y	-0-					-0-
09	268440	X	202323	-0-	-66117	-0-	145	1	202178	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CADENHEAD TC A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297495 COMPL. DATE 07/02/2024 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11400 - 18789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360840	X	253226	-0-	-107614	-0-	360	1	252866	2	Y	-0-					-0-
05	334614	X	245128	-0-	-89486	-0-	373	1	244755	2	Y	-0-					-0-
06	315960	X	222859	-0-	-93101	-0-	359	1	222500	2	Y	-0-					-0-
07	282565	X	216591	-0-	-65974	-0-	372	1	216219	2	Y	-0-					-0-
08	275652	X	203609	-0-	-72043	-0-	371	1	203238	2	Y	-0-					-0-
09	253230	X	184384	-0-	-68846	-0-	184384	2			Y	-0-					-0-

CADENHEAD TC B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 297832 COMPL. DATE 07/02/2024 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11331 - 22615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	429240	X	322889	-0-	-106351	-0-	460	1	322429	2	Y	-0-					-0-
05	404054	X	315255	-0-	-88799	-0-	479	1	314776	2	Y	-0-					-0-
06	384480	X	289942	-0-	-94538	-0-	468	1	289474	2	Y	-0-					-0-
07	355508	X	284368	-0-	-71140	-0-	488	1	283880	2	Y	-0-					-0-
08	350300	X	271280	-0-	-79020	-0-	494	1	270786	2	Y	-0-					-0-
09	322890	X	250282	-0-	-72608	-0-	250282	2			Y	-0-					-0-

NORTH HICKEY E (AW) WELL #: 5H RRCID -> 298250 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11313 - 22437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403110	X	329038	-0-	-74072	-0-	166	1	328872	2	Y	-0-					-0-
05	387314	X	326179	-0-	-61135	-0-	170	1	326009	2	Y	-0-					-0-
06	374820	X	303904	-0-	-70916	-0-	172	1	303732	2	Y	-0-					-0-
07	358825	X	304745	-0-	-54080	-0-	182	1	304563	2	Y	-0-					-0-
08	352222	X	290052	-0-	-62170	-0-	180	1	289872	2	Y	-0-					-0-
09	329040	X	267933	-0-	-61107	-0-	169	1	267764	2	Y	-0-					-0-

NORTH HICKEY G (AW) WELL #: 7H RRCID -> 298274 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11499 - 22279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	404400	X	-0-	-0-	-404400	-0-					Y	-0-					-0-
05	378417	X	-0-	-0-	-378417	-0-					Y	-0-					-0-
06	362670	X	-0-	-0-	-362670	-0-					Y	-0-					-0-
07	338179	X	-0-	-0-	-338179	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH HICKEY F (AW) WELL #: 6H RRCID -> 298304 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 10892 PERF.11310 - 21524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	382119	X	382119	-0-	-0-	-0-	193	1	381926	2	Y	-0-					-0-
05	383369	X	383369	-0-	-0-	-0-	200	1	383169	2	Y	-0-					-0-
06	340590	X	301699	-0-	-38891	-0-	171	1	301528	2	Y	-0-					-0-
07	394847	X	286816	-0-	-108031	-0-	171	1	286645	2	Y	-0-					-0-
08	394847	X	280002	-0-	-114845	-0-	174	1	279828	2	Y	-0-					-0-
09	382110	X	303337	-0-	-78773	-0-	192	1	303145	2	Y	-0-					-0-

BARTLETT-BAILEY A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 298647 COMPL. DATE 01/02/2025 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11733 - 22830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	334054	X	334054	-0-	-0-	-0-	416	1	333638	2	Y	-0-					-0-
05	450954	X	450954	-0-	-0-	-0-	596	1	450358	2	Y	-0-					-0-
06	368088	X	368088	-0-	-0-	-0-	502	1	367586	2	Y	-0-					-0-
07	168454	X	168454	-0-	-0-	-0-	341	1	168113	2	Y	-0-					-0-
08	450957	X	159896	-0-	-291061	-0-	305	1	159591	2	Y	-0-					-0-
09	436410	X	-0-	-0-	-436410	-0-					Y	-0-					-0-

BARTLETT-BAILEY B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 298670 COMPL. DATE 01/02/2025 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11642 - 22405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	656820	X	340679	-0-	-316141	-0-	424	1	340255	2	Y	-0-					-0-
05	678714	X	205263	-0-	-473451	-0-	272	1	204991	2	Y	-0-					-0-
06	478440	X	247703	-0-	-230737	-0-	338	1	247365	2	Y	-0-					-0-
07	494388	X	259711	-0-	-234677	-0-	527	1	259184	2	Y	-0-					-0-
08	352036	X	133219	-0-	-218817	-0-	255	1	132964	2	Y	-0-					-0-
09	340680	X	-0-	-0-	-340680	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

KELLY-LINCOLN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 298988 COMPL. DATE 07/15/2025 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11350 - 22339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		255802	-0-	255802	255802	299	1	255503	2	Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		507006	-0-	507006	762808	549	1	506457	2	Y	-0-					-0-
*09	1279247	X	516439	-0-	-762808	-0-	784	1	515655	2	Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN D (AW) WELL #: 4H RRCID -> 298989 COMPL. DATE 07/16/2025 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11352 - 22354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		223782	-0-	223782	223782	261	1	223521	2	Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		450478	-0-	450478	674260	488	1	449990	2	Y	-0-					-0-
*09	1090536	X	416276	-0-	-674260	-0-	632	1	415644	2	Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299040 COMPL. DATE 07/15/2025 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11542 - 25013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		266040	-0-	266040	266040	311	1	265729	2	Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		514597	-0-	514597	780637	557	1	514040	2	Y	-0-					-0-
*09	1023813	X	243176	-0-	-780637	-0-	369	1	242807	2	Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 299067 COMPL. DATE 07/15/2025 TOTAL DEPTH 11009 PERF.11260 - 22189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		247555	-0-	247555	247555	289	1	247266	2	Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		485725	-0-	485725	733280	526	1	485199	2	Y	-0-					-0-
*09	826243	X	92963	-0-	-733280	-0-	141	1	92822	2	Y	-0-					-0-

WIENER WB-BOUNDS C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 299125 COMPL. DATE 09/09/2024 TOTAL DEPTH 10989 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		171346	-0-	171346	171346	200	1	171146	2	Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		332187	-0-	332187	503533	360	1	331827	2	Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	503533					Y	NO RPT					-0-

MILL CREEK A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299171 COMPL. DATE 03/30/2025 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11409 - 24125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	612405	X	605339	-0-	-7066	-0-	801	1	604538	2	Y	-0-					-0-
05	655650	X	647396	-0-	-8254	-0-	836	1	646560	2	Y	-0-					-0-
06	634500	X	598351	-0-	-36149	-0-	957	1	597394	2	Y	-0-					-0-
07	655650	X	574527	-0-	-81123	-0-	839	1	573635	2	Y	48	48	8			-0-
							53	9									
08	655650	X	531417	-0-	-124233	-0-	785	1	530631	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	626520	X	475227	-0-	-151293	-0-	792	1	474433	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MILL CREEK C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 299172 COMPL. DATE 03/30/2025 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11503 - 23946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	650875	X	642285	-0-	-8590	-0-	849	1	641436	2	Y	-0-					-0-
05	694245	X	677252	-0-	-16993	-0-	874	1	676378	2	Y	-0-					-0-
06	671850	X	630453	-0-	-41397	-0-	1008	1	629445	2	Y	-0-					-0-
07	694245	X	580964	-0-	-113281	-0-	849	1	580074	2	Y	37	37	8			-0-
							41	9									
08	694245	X	550265	-0-	-143980	-0-	813	1	549451	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	655410	X	495006	-0-	-160404	-0-	824	1	494180	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

HELVENSTON B HS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 299244 COMPL. DATE 04/11/2025 TOTAL DEPTH 11681 PERF.12205 - 20063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT-IN		402140	-0-	402140	402140	230	1	401909	2	Y	1					1
							1	9									
08	SHUT-IN		506835	-0-	506835	908975	417	1	506418	2	Y	-0-					1
09	SHUT-IN		436283	-0-	436283	1345258	399	1	435884	2	Y	-0-					1

HELVENSTON A HS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299245 COMPL. DATE 04/11/2025 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11937 - 21110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		430878	-0-	430878	430878	246	1	430631	2	Y	1					1
							1	9									
08	SHUT-IN		547039	-0-	547039	977917	451	1	546588	2	Y	-0-					1
09	SHUT-IN		482029	-0-	482029	1459946	441	1	481588	2	Y	-0-					1

MILL CREEK B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 299248 COMPL. DATE 03/30/2025 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11411 - 23509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	563103	X	555681	-0-	-7422	-0-	735	1	554946	2	Y	-0-					-0-
05	622108	X	587041	-0-	-35067	-0-	758	1	586283	2	Y	-0-					-0-
06	602040	X	539092	-0-	-62948	-0-	862	1	538230	2	Y	-0-					-0-
07	622108	X	505309	-0-	-116799	-0-	738	1	504514	2	Y	52	52	8			-0-
							57	9									
08	622108	X	462710	-0-	-159398	-0-	684	1	462025	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	568110	X	417248	-0-	-150862	-0-	695	1	416550	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

BERGIN H (AW) WELL #: 8H RRCID -> 299357 COMPL. DATE 03/19/2025 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11723 - 24307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR		494448	-0-	494448	494448	560	1	493888	2	Y	-0-					-0-
05	949434	X	454986	-0-	-494448	-0-	572	1	454414	2	Y	-0-					-0-
06	600060	X	395560	-0-	-204500	-0-	544	1	395015	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	620062	X	369019	-0-	-251043	-0-	568	1	368449	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	510942	X	335511	-0-	-175431	-0-	562	1	334949	2	Y	-0-					-0-
09	494460	X	294267	-0-	-200193	-0-	540	1	293727	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BERGIN I (AW) WELL #: 9H RRCID -> 299358 COMPL. DATE 03/19/2025 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11584 - 23608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR		564297	-0-	564297	564297	640	1	563657	2	Y	-0-					-0-
05	1095916	X	531619	-0-	-564297	-0-	668	1	530951	2	Y	-0-					-0-
06	621060	X	477181	-0-	-143879	-0-	656	1	476524	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	641762	X	436771	-0-	-204991	-0-	672	1	436098	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	583110	X	405204	-0-	-177906	-0-	678	1	404526	2	Y	-0-					-0-
09	564300	X	359621	-0-	-204679	-0-	660	1	358961	2	Y	-0-					-0-

BIRD-CARTER A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299468 COMPL. DATE 07/25/2025 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11578 - 19952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		82545	-0-	82545	82545	138	1	82407	2	Y	-0-					-0-
08	SHUT-IN		654177	-0-	654177	736722	537	1	653640	2	Y	-0-					-0-
*09	1113210	X	376488	-0-	-736722	-0-	234	1	376254	2	Y	-0-					-0-

BIRD-CARTER B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 299472 COMPL. DATE 07/25/2025 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11296 - 21213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		79855	-0-	79855	79855	134	1	79721	2	Y	-0-					-0-
08	SHUT-IN		758276	-0-	758276	838131	622	1	757654	2	Y	-0-					-0-
*09	1256488	X	418357	-0-	-838131	-0-	260	1	418097	2	Y	-0-					-0-

BIRD-CARTER C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 299486 COMPL. DATE 07/25/2025 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11485 - 21629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	490740	X	NO RPT	-0-	-490740	-0-					Y	NO RPT					-0-

MULLINS O V A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299672 COMPL. DATE 06/03/2025 TOTAL DEPTH 10959 PERF.11355 - 25020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DELQ PR		546435	-0-	546435	546435	605	1	545830	2	Y	-0-					-0-
07	1162587	X	616152	-0-	-546435	-0-	669	1	615483	2	Y	-0-					-0-
08	686371	X	607508	-0-	-78863	-0-	777	1	606731	2	Y	-0-					-0-
09	664230	X	635577	-0-	-28653	-0-	1680	1	633897	2	Y	-0-					-0-

MULLINS O V B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 299673 COMPL. DATE 06/03/2025 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11230 - 24532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DELQ PR		440390	-0-	440390	440390	488	1	439902	2	Y	-0-					-0-
07	949533	X	509143	-0-	-440390	-0-	553	1	508590	2	Y	-0-					-0-
08	565409	X	380001	-0-	-185408	-0-	486	1	379515	2	Y	-0-					-0-
09	547170	X	-0-	-0-	-547170	-0-					Y	-0-					-0-

MULLINS O V C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 299674 COMPL. DATE 06/03/2025 TOTAL DEPTH 10921 PERF.11165 - 22017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DELQ PR		428563	-0-	428563	428563	475	1	428088	2	Y	-0-					-0-
07	901251	X	472688	-0-	-428563	-0-	514	1	472174	2	Y	-0-					-0-
08	580320	X	370196	-0-	-210124	-0-	473	1	369723	2	Y	-0-					-0-
09	561600	X	-0-	-0-	-561600	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LEFOY-LEWIN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 300077 COMPL. DATE 04/02/2025 TOTAL DEPTH 11092 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		224210	-0-	224210	224210	184	1	224026	2	Y	-0-			-0-
09	SHUT IN		440502	-0-	440502	664712	274	1	440228	2	Y	-0-			-0-

BIRD-CARTER-FURRH B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 300106 COMPL. DATE 08/16/2025 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11535 - 25953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	612930	X	580022	-0-	-32908	-0-	360	1	579662	2	Y	-0-			-0-

BIRD-CARTER-FURRH A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 300143 COMPL. DATE 08/16/2025 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11402 - 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
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	518910	X	463456	-0-	-55454	-0-	288	1	463168	2	Y	-0-			-0-

SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC 773665
CARZENAVA WELL #: 1H RRCID -> 255889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11474 - 16086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2	N	-0-			-0-
05	2108	N	716	-0-	-1392	-0-	716	2	N	-0-			-0-
06	1500	N	940	-0-	-560	-0-	940	2	N	-0-			-0-
07	2108	N	1193	-0-	-915	-0-	1193	2	N	-0-			-0-
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2	N	-0-			-0-
09	930	N	717	-0-	-213	-0-	717	2	N	-0-			-0-

JARRY WELL #: 1H RRCID -> 256206 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12030 - 17533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	1299	-0-	-951	-0-	1299	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	4086	-0-	986	986	4086	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3553	-0-	553	1539	3553	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	2785	-0-	-315	1224	2785	2	N	-0-			-0-
08	4579	X	3355	-0-	-1224	-0-	3355	2	N	-0-			-0-
*09	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2	N	-0-			-0-

PILOT WELL #: 1H RRCID -> 256836 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11958 PERF.12443 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1133	-0-	-307	-0-	1133	2	N	-0-			-0-
05	1643	N	1296	-0-	-347	-0-	1296	2	N	-0-			-0-
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2	N	-0-			-0-
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2	N	-0-			-0-
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	4126	-0-	1126	1126	4126	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	1764	-0-	-1296	-0-	1764	2	N	-0-			-0-
05	3162	X	2016	-0-	-1146	-0-	2016	2	N	-0-			-0-
06	2790	X	1190	-0-	-1600	-0-	1190	2	N	-0-			-0-
07	2170	X	1458	-0-	-712	-0-	1458	2	N	-0-			-0-
08	2170	X	840	-0-	-1330	-0-	840	2	N	-0-			-0-
*09	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665

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
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	929	-0-	-373	-0-	929	2			N	-0-					-0-
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1021	-0-	-329	-0-	1021	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
04	1080	N	485	-0-	-595	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	399	-0-	-1371	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	496	N	418	-0-	-78	-0-	418	2			N	-0-					-0-
08	465	N	363	-0-	-102	-0-	363	2			N	-0-					-0-
09	390	N	38	-0-	-352	-0-	38	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
04	18081	X	5837	-0-	-12244	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
05	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
06	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
07	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	11192	2			N	-0-					-0-
08	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
*09	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	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
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	827	-0-	-223	-0-	827	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
*09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	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
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
05	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
*09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	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
04	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
05	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
06	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
07	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
08	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
*09	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	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
04	1380	N	921	-0-	-459	-0-	921	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	1716	-0-	-826	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1182	-0-	-138	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665
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
04	1650	X	1199	-0-	-451	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
05	1705	X	1091	-0-	-614	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
06	1560	X	1433	-0-	-127	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
07	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
08	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
*09	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	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
04	1830	N	883	-0-	-947	-0-	883	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	1657	-0-	-575	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
07	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	129	-0-	-1514	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	362	-0-	-1378	-0-	362	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
04	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
05	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
06	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
07	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
08	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	2033	-0-	-487	-0-	2033	2			N	-0-					-0-

MCGUIRE WELL #: 1H RRCID -> 261149 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12696 - 17206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	X	1940	-0-	-190	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	1954	-0-	-247	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	2067	-0-	-63	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1783	-0-	-170	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
09	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-

FRAZIER FED WELL #: 1H RRCID -> 262116 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12346 PERF.13728 - 17375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	8415	2			N	-0-					-0-
05	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	11280	2			N	-0-					-0-
06	12332	X	12332	-0-	-0-	-0-	12332	2			N	-0-					-0-
07	12830	X	12830	-0-	-0-	-0-	12830	2			N	-0-					-0-
08	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	12550	2			N	-0-					-0-
*09	12383	X	12383	-0-	-0-	-0-	12383	2			N	-0-					-0-

HATCH GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 262604 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13918 - 18516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	478	-0-	-452	-0-	478	2			N	-0-					-0-
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	614	-0-	-533	-0-	614	2			N	-0-					-0-
09	870	N	480	-0-	-390	-0-	480	2			N	-0-					-0-

DOUG SLB WELL #: 1H RRCID -> 262826 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12706 - 18545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	3329	-0-	-91	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3128	-0-	-406	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	2741	-0-	-949	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
07	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3606	-0-	-207	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
*09	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665
PETROLEUM CREEK WELL #: 1H RRCID -> 262871 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 14671 PERF.13899 - 17875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	386	-0-	-394	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	558	N	109	-0-	-449	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	330	N	264	-0-	-66	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	403	N	151	-0-	-252	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	270	N	67	-0-	-203	-0-	67	2			N	-0-					-0-

WEST SPOON GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 262936 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13342 - 17367

04	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
06	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
07	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
08	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
09	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	2			N	-0-					-0-

DURHAM GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263086 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12728 - 16898

04	2850	N	2714	-0-	-136	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
05	2852	N	1930	-0-	-922	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2434	-0-	-26	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
07	2790	N	2702	-0-	-88	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
08	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	1513	-0-	-917	-0-	1513	2			N	-0-					-0-

ABNEY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263176 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12721 - 19417

04	3390	X	3117	-0-	-273	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3233	-0-	-518	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3122	-0-	-508	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3268	-0-	-483	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
08	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
*09	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-

WEST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263180 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13442 - 18575

04	2134	X	1908	-0-	-226	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
05	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	1370	-0-	-490	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
07	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
08	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
09	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-

RICHARDS GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263384 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12749 - 17447

04	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
05	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
06	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
07	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
08	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
09	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7836	2			N	-0-					-0-

STERLING GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263553 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13342 - 18189

04	1230	N	479	-0-	-751	-0-	479	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	460	-0-	-749	-0-	460	2			N	-0-					-0-
06	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	2			N	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665
DOME FED GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263680 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12983 - 17928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
05	2914	N	2071	-0-	-843	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
06	2820	N	2066	-0-	-754	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	1849	-0-	-383	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	2061	-0-	-16	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1726	-0-	-344	-0-	1726	2			N	-0-					-0-

HARRIS GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263961 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13523 - 18199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
05	744	N	425	-0-	-319	-0-	425	2			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

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
04	510	N	422	-0-	-88	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	660	N	455	-0-	-205	-0-	455	2			N	-0-					-0-
07	434	N	192	-0-	-242	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-

HARRY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 265978 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12500 - 18588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3180	X	2719	-0-	-461	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2595	-0-	-691	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	3023	-0-	-157	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2752	-0-	-69	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
08	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
*09	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-

EAST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 267957 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12900 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1278	-0-	-830	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1680	-0-	-30	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1348	-0-	-332	-0-	1348	2			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236369 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	179	1	2794	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2921	-0-	-86	-0-	190	1	2731	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	189	-0-	-2691	-0-	189	1			Y	-0-					-0-
07	3069	X	3027	-0-	-42	-0-	205	1	2822	2	Y	-0-					-0-
08	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	200	1	2940	2	Y	-0-					-0-
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 237861 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3046	-0-	46	577	3034	2	12	9	Y	11	12	1			2
05	3100	N	2697	-0-	-403	174	2690	2	7	9	Y	6	7	1			1
06	3047	X	2873	-0-	-174	-0-	2863	2	10	9	Y	9	9	1			1
07	3007	X	2933	-0-	-74	-0-	2925	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3395	2	18	9	Y	16	14	1			3
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					3

CASE WELL #: 3 RRCID -> 242180 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12140 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	133	1	2078	2	Y	-0-					-0-
05	2294	N	2127	-0-	-167	-0-	138	1	1989	2	Y	-0-					-0-
06	2370	N	139	-0-	-2231	-0-	139	1			Y	-0-					-0-
07	2294	N	1736	-0-	-558	-0-	117	1	1619	2	Y	-0-					-0-
08	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	157	1	2317	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 23 RRCID -> 245029 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9895 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 246052 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2540	2	3	9	Y	3					11
05	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2784	2	1	9	Y	1					12
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2488	2	3	9	Y	3	10	1			5
07	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2765	2	1	9	Y	1					6
08	2790	N	2549	-0-	-241	-0-	2547	2	2	9	Y	2					8
09	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					8

HULL UNIT A WELL #: A119H RRCID -> 247783 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 247853 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4055	2	22	9	Y	20					46
05	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4281	2	15	9	Y	14	41	1			19
06	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4379	2	8	9	Y	7	13	1			13
07	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2532	2	3	9	Y	3	9	1			7
08	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4282	2	7	9	Y	6	11	1			2
09	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					2

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 25H RRCID -> 248835 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10855 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	3546	-0-	-1134	-0-	3546	2			Y	-0-					-0-
05	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2			Y	-0-					-0-
06	4680	X	1296	-0-	-3384	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
07	4836	X	3778	-0-	-1058	-0-	3778	2			Y	-0-					-0-
08	4836	X	3559	-0-	-1277	-0-	3559	2			Y	-0-					-0-
09	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
C. M. ABNEY DEEP GAS UNIT WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10601 PERF.11060 - 14218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	4810	-0-	-200	-0-	4787	2	23	9	N	21	21	8			34
05	5177	X	4940	-0-	-237	-0-	4931	2	9	9	N	8	8	8			34
06	5010	X	3876	-0-	-1134	-0-	3865	2	11	9	N	10	10	8			34
07	5177	X	4354	-0-	-823	-0-	4347	2	7	9	N	6	6	8			34
08	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3569	2	8	9	N	7	7	8			34
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251601 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11201 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					109
05	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					109
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					109
08	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					109
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253023 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10850 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	38	-0-	-117	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-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
04	3660	X	3628	-0-	-32	-0-	3628	2			Y	-0-					-0-
05	3782	X	3598	-0-	-184	-0-	3598	2			Y	-0-					-0-
06	3780	X	3365	-0-	-415	-0-	3365	2			Y	-0-					-0-
07	3906	X	3442	-0-	-464	-0-	3442	2			Y	-0-					-0-
08	3906	X	3377	-0-	-529	-0-	3377	2			Y	-0-					-0-
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					-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
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	899	N	234	-0-	-665	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	315	1	1065	2	N	-0-					-0-
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	330	1	1342	2	N	-0-					-0-
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	300	1	1235	2	N	-0-					-0-
07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	330	1	1372	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	901	-0-	-773	-0-	155	1	746	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-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
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	33	1	463	2	N	-0-			-0-
05	620	N	490	-0-	-130	-0-	34	1	456	2	N	-0-			-0-
06	420	N	29	-0-	-391	-0-	29	1			N	-0-			-0-
07	527	N	412	-0-	-115	-0-	28	1	384	2	N	-0-			-0-
08	496	N	421	-0-	-75	-0-	30	1	391	2	N	-0-			-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-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
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-			-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	1			N	-0-			-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
09	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	47	1	659	2	N	-0-			-0-
05	403	N	306	-0-	-97	-0-	21	1	285	2	N	-0-			-0-
06	630	N	39	-0-	-591	-0-	39	1			N	-0-			-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	58	1	785	2	N	-0-			-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	26	1	341	2	N	-0-			-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-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
04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-			-0-
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-			-0-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-			-0-
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-			-0-
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1594	2	2	9	N	2			214
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-			214
06	1410	N	1403	-0-	-7	-0-	1403	2			N	-0-			214
07	1643	N	1359	-0-	-284	-0-	1359	2			N	-0-			214
08	1705	N	1466	-0-	-239	-0-	1466	2			N	-0-			214
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT			214

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
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	190	1	1258	2	N	-0-			-0-
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	195	1	670	2	N	-0-			-0-
06	660	N	288	-0-	-372	-0-	110	1	178	2	N	-0-			-0-
07	1426	N	1135	-0-	-291	-0-	240	1	895	2	N	-0-			-0-
08	868	N	559	-0-	-309	-0-	130	1	429	2	N	-0-			-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-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
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	158	1	1243	2	N	-0-			-0-
05	1581	N	1039	-0-	-542	-0-	120	1	919	2	N	-0-			-0-
06	1260	N	25	-0-	-1235	-0-	3	1	22	2	N	-0-			-0-
07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	211	1	1770	2	N	-0-			-0-
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	176	1	1557	2	N	-0-			-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	440	1	893	2	N	-0-					-0-
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	445	1	654	2	N	-0-					-0-
06	900	N	355	-0-	-545	-0-	355	1			N	-0-					-0-
07	1333	N	824	-0-	-509	-0-	340	1	484	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	716	-0-	-369	-0-	325	1	391	2	N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-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
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
09	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	74	1	896	2	N	-0-					-0-
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	89	1	981	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	72	-0-	-1278	-0-	72	1			N	-0-					-0-
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	102	1	1314	2	N	-0-					-0-
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	63	1	1026	2	N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	14168	X	14168	-0-	-0-	-0-	14168	2			N	-0-					-0-
05	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	13097	2			N	-0-					-0-
06	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	11497	2			N	-0-					-0-
07	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	11018	2			N	-0-					-0-
08	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	10312	2			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	983	-0-	-187	-0-	983	2			N	-0-					-0-
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	639	-0-	-601	-0-	639	2			N	-0-					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	285	1	584	2	N	-0-					-0-
05	930	N	894	-0-	-36	-0-	310	1	584	2	N	-0-					-0-
06	870	N	255	-0-	-615	-0-	255	1			N	-0-					-0-
07	899	N	862	-0-	-37	-0-	305	1	557	2	N	-0-					-0-
08	899	N	840	-0-	-59	-0-	310	1	530	2	N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263943 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10962 - 16103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	9272	2			N	-0-					22
05	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	8798	2			N	-0-					22
06	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	8239	2			N	-0-					22
07	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	7985	2			N	-0-					22
08	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7490	2			N	-0-					22
09	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					N	NO RPT					22

TAYLOR "A" - TAYLOR (ALLOCATION) WELL #: 23 H RRCID -> 264141 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10964 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6917	2	11	9	N	10	10	8			5
05	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6795	2	6	9	N	5	5	8			5
06	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	4	4	8			5
07	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5908	2	3	9	N	3	3	8			5
08	5146	X	2618	-0-	-2528	-0-	2614	2	4	9	N	4	4	8			5
09	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT					5

ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 10562 PERF.11115 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	4585	-0-	-65	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4748	-0-	-26	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4518	-0-	-102	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4608	-0-	-166	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4588	-0-	-186	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283287 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 12500

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249121 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11200 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

STRATOCASTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252071 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10893 - 15405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	9217	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
06	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
07	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5692	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
09	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-

ELLINGTON-ELLORA WELL #: 1H RRCID -> 254963 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.16450 - 17164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	1966	-0-	-2084	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
05	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
06	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
07	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
08	2232	X	1589	-0-	-643	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	1864	-0-	-866	-0-	1864	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
04	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6317	2	11	9	N	10	10	8			13
05	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6137	2	1	9	N	1	1	8			13
06	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			N	-0-					13
07	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5696	2	6	9	N	5	5	8			13
08	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					13
09	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					13

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
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					37
05	1333	N	765	-0-	-568	-0-	765	2			N	-0-					37
06	1080	N	856	-0-	-224	-0-	856	2			N	-0-					37
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					37
08	3100	N	11853	-0-	8753	8753	11853	2			N	-0-					37
09	3000	N	12138	-0-	9138	17891	12138	2			N	-0-					37

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
04	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
06	990	N	946	-0-	-44	-0-	946	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	822	-0-	-232	-0-	822	2			N	-0-					-0-
08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
09	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			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
04	6000	X	4500	-0-	-1500	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	6000	-0-	-200	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	1500	-0-	-1500	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	2800	-0-	-1850	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	3100	-0-	-2914	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	4500	-0-	-1320	-0-	4500	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863

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
04	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
05	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
06	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
07	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
08	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
09	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			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
04	4140	X	2819	-0-	-1321	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4136	-0-	-142	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
06	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
07	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
08	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	3344	-0-	-886	-0-	3344	2			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
04	3540	X	3147	-0-	-393	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	2876	-0-	-751	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3095	-0-	-685	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	2740	-0-	-1166	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	1837	-0-	-2069	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2633	-0-	-517	-0-	2633	2			N	-0-					-0-

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
04	3930	X	3188	-0-	-742	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	2841	-0-	-1220	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
06	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2697	-0-	-589	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3217	-0-	-69	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2415	-0-	-765	-0-	2415	2			N	-0-					-0-

JACKSON SLB WELL #: 1H RRCID -> 266984 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11876 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
05	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2306	-0-	-454	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	1950	-0-	-1336	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	2307	-0-	-1227	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
09	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-

SHARP WELL #: 1H RRCID -> 288806 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10805 - 18990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	80814	X	80814	-0-	-0-	-0-	80814	2			N	-0-					-0-
05	75235	X	75235	-0-	-0-	-0-	75235	2			N	-0-					-0-
06	77341	X	77341	-0-	-0-	-0-	77341	2			N	-0-					-0-
07	77466	X	77466	-0-	-0-	-0-	77466	2			N	-0-					-0-
08	75211	X	75211	-0-	-0-	-0-	75211	2			N	-0-					-0-
09	69780	X	69780	-0-	-0-	-0-	69780	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
04	92370	X	84835	-0-	-7535	-0-	1138	1	83697	2	N	-0-					-0-
05	95449	X	80670	-0-	-14779	-0-	1176	1	79494	2	N	-0-					-0-
06	92370	X	77273	-0-	-15097	-0-	1138	1	76135	2	N	-0-					-0-
07	90954	X	76651	-0-	-14303	-0-	1176	1	75475	2	N	-0-					-0-
08	87668	X	73023	-0-	-14645	-0-	1176	1	71847	2	N	-0-					-0-
09	84840	X	58256	-0-	-26584	-0-	1138	1	57118	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863

USA COTHROM UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 290367 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11917 - 21472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38790	X	38760	-0-	-30	-0-	38760	2			N	-0-					-0-
05	40083	X	37760	-0-	-2323	-0-	37760	2			N	-0-					-0-
06	40560	X	33581	-0-	-6979	-0-	33581	2			N	-0-					-0-
07	41912	X	34288	-0-	-7624	-0-	34288	2			N	-0-					-0-
08	41912	X	30287	-0-	-11625	-0-	30287	2			N	-0-					-0-
09	38760	X	33449	-0-	-5311	-0-	33449	2			N	-0-					-0-

CAVIN-LEWIS ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 291342 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10622 - 22031

04	46170	X	36134	-0-	-10036	-0-	36134	2			N	-0-					-0-
05	44671	X	32762	-0-	-11909	-0-	32762	2			N	-0-					-0-
06	40590	X	33281	-0-	-7309	-0-	33281	2			N	-0-					-0-
07	40858	X	33046	-0-	-7812	-0-	33046	2			N	-0-					-0-
08	38781	X	28678	-0-	-10103	-0-	28678	2			N	-0-					-0-
09	36120	X	20974	-0-	-15146	-0-	20974	2			N	-0-					-0-

CAVIN-LEWIS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 291378 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10655 - 21424

04	147443	X	147443	-0-	-0-	-0-	147443	2			N	-0-					-0-
05	145638	X	126230	-0-	-19408	-0-	126230	2			N	-0-					-0-
06	140940	X	140261	-0-	-679	-0-	140261	2			N	-0-					-0-
07	145638	X	142158	-0-	-3480	-0-	142158	2			N	-0-					-0-
08	145638	X	127705	-0-	-17933	-0-	127705	2			N	-0-					-0-
09	140940	X	112267	-0-	-28673	-0-	112267	2			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT MBS C11 WELL #: 11H RRCID -> 291869 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 11656 PERF.12014 - 20475

04	33840	X	29755	-0-	-4085	-0-	29755	2			Y	-0-					-0-
05	34968	X	31484	-0-	-3484	-0-	31484	2			Y	-0-					-0-
06	31920	X	27872	-0-	-4048	-0-	27872	2			Y	-0-					-0-
07	32984	X	29091	-0-	-3893	-0-	29091	2			Y	-0-					-0-
08	29404	X	29404	-0-	-0-	-0-	29404	2			Y	-0-					-0-
09	27990	X	26788	-0-	-1202	-0-	26788	2			Y	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT MBS C8 WELL #: 8H RRCID -> 292064 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 11646 PERF.12009 - 12829

04	49230	X	42072	-0-	-7158	-0-	42072	2			Y	-0-					-0-
05	50871	X	41463	-0-	-9408	-0-	41463	2			Y	-0-					-0-
06	42870	X	37904	-0-	-4966	-0-	37904	2			Y	-0-					-0-
07	43834	X	41424	-0-	-2410	-0-	41424	2			Y	-0-					-0-
08	43834	X	38759	-0-	-5075	-0-	38759	2			Y	-0-					-0-
09	42060	X	35864	-0-	-6196	-0-	35864	2			Y	-0-					-0-

MILES BELL ROBERSON-JD FURRH AL WELL #: 1H RRCID -> 292104 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10924 - 19823

04	98660	X	98660	-0-	-0-	-0-	98660	2			N	-0-					-0-
05	112623	X	89620	-0-	-23003	-0-	89620	2			N	-0-					-0-
06	108990	X	92586	-0-	-16404	-0-	92586	2			N	-0-					-0-
07	112623	X	92702	-0-	-19921	-0-	92702	2			N	-0-					-0-
08	105772	X	89758	-0-	-16014	-0-	89758	2			N	-0-					-0-
09	121019	X	121019	-0-	-0-	-0-	121019	2			N	-0-					-0-

MILES BELL ROBERSON- JD FURRH A WELL #: 2H RRCID -> 292139 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10917 - 19773

04	95190	X	86066	-0-	-9124	-0-	86066	2			N	-0-					-0-
05	99355	X	80221	-0-	-19134	-0-	80221	2			N	-0-					-0-
06	96150	X	80366	-0-	-15784	-0-	80366	2			N	-0-					-0-
07	99355	X	79898	-0-	-19457	-0-	79898	2			N	-0-					-0-
08	93310	X	77677	-0-	-15633	-0-	77677	2			N	-0-					-0-
09	86070	X	79264	-0-	-6806	-0-	79264	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863

USA COTHROM UNIT HN N WELL #: 8H RRCID -> 292179 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11821 - 21981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	80250	X	60812	-0-	-19438	-0-	60812	2			N	-0-					-0-
05	82925	X	60306	-0-	-22619	-0-	60306	2			N	-0-					-0-
06	68670	X	54093	-0-	-14577	-0-	54093	2			N	-0-					-0-
07	67332	X	57447	-0-	-9885	-0-	57447	2			N	-0-					-0-
08	65131	X	40566	-0-	-24565	-0-	40566	2			N	-0-					-0-
09	60810	X	55027	-0-	-5783	-0-	55027	2			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT HN N WELL #: 2H RRCID -> 292270 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12291 - 22461

04	84900	X	64635	-0-	-20265	-0-	64635	2			N	-0-					-0-
05	87730	X	63777	-0-	-23953	-0-	63777	2			N	-0-					-0-
06	73470	X	57183	-0-	-16287	-0-	57183	2			N	-0-					-0-
07	70897	X	60982	-0-	-9915	-0-	60982	2			N	-0-					-0-
08	68417	X	45116	-0-	-23301	-0-	45116	2			N	-0-					-0-
09	64650	X	57568	-0-	-7082	-0-	57568	2			N	-0-					-0-

SHARP WELL #: 3H RRCID -> 292628 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 10755 PERF.11068 - 17605

04	96450	X	93519	-0-	-2931	-0-	93519	2			N	-0-					-0-
05	109678	X	85128	-0-	-24550	-0-	85128	2			N	-0-					-0-
06	106140	X	84939	-0-	-21201	-0-	84939	2			N	-0-					-0-
07	109678	X	83518	-0-	-26160	-0-	83518	2			N	-0-					-0-
08	101742	X	80650	-0-	-21092	-0-	80650	2			N	-0-					-0-
09	93510	X	72318	-0-	-21192	-0-	72318	2			N	-0-					-0-

SHARP LEWIS - ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 292629 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11036 - 19277

04	149030	X	149030	-0-	-0-	-0-	149030	2			N	-0-					-0-
05	163990	X	134777	-0-	-29213	-0-	134777	2			N	-0-					-0-
06	158700	X	138313	-0-	-20387	-0-	138313	2			N	-0-					-0-
07	163990	X	136937	-0-	-27053	-0-	136937	2			N	-0-					-0-
08	160549	X	132915	-0-	-27634	-0-	132915	2			N	-0-					-0-
09	149040	X	122632	-0-	-26408	-0-	122632	2			N	-0-					-0-

TILLER CRENSHAW ALLOC 1H WELL #: 1H RRCID -> 292644 COMPL. DATE 04/04/2022 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10937 - 20512

04	87240	X	76313	-0-	-10927	-0-	76313	2			N	-0-					-0-
05	90148	X	76813	-0-	-13335	-0-	76813	2			N	-0-					-0-
06	86040	X	72677	-0-	-13363	-0-	72677	2			N	-0-					-0-
07	83917	X	75916	-0-	-8001	-0-	75916	2			N	-0-					-0-
08	81964	X	74693	-0-	-7271	-0-	74693	2			N	-0-					-0-
09	76320	X	65454	-0-	-10866	-0-	65454	2			N	-0-					-0-

TILLER CRENSHAW ALLOC 3H WELL #: 3H RRCID -> 292779 COMPL. DATE 04/04/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11082 - 20626

04	100290	X	80335	-0-	-19955	-0-	80335	2			N	-0-					-0-
05	101432	X	81615	-0-	-19817	-0-	81615	2			N	-0-					-0-
06	91770	X	74153	-0-	-17617	-0-	74153	2			N	-0-					-0-
07	89838	X	69299	-0-	-20539	-0-	69299	2			N	-0-					-0-
08	87203	X	61311	-0-	-25892	-0-	61311	2			N	-0-					-0-
09	80340	X	68578	-0-	-11762	-0-	68578	2			N	-0-					-0-

TILLER CRENSHAW ALLOC 2H WELL #: 2H RRCID -> 292790 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11009 - 20560

04	119010	X	96864	-0-	-22146	-0-	96864	2			N	-0-					-0-
05	114235	X	97061	-0-	-17174	-0-	97061	2			N	-0-					-0-
06	110220	X	91104	-0-	-19116	-0-	91104	2			N	-0-					-0-
07	108097	X	94698	-0-	-13399	-0-	94698	2			N	-0-					-0-
08	105121	X	92822	-0-	-12299	-0-	92822	2			N	-0-					-0-
09	96870	X	80543	-0-	-16327	-0-	80543	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863

USA COTHROM UNIT C3 WELL #: 3H RRCID -> 293571 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 11516 PERF.12196 - 21875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75780	X	53423	-0-	-22357	-0-	53423	2			Y	-0-					-0-
05	81947	X	81947	-0-	-0-	-0-	81947	2			Y	-0-					-0-
06	75780	X	65987	-0-	-9793	-0-	65987	2			Y	-0-					-0-
07	75640	X	68638	-0-	-7002	-0-	68638	2			Y	-0-					-0-
08	73005	X	68531	-0-	-4474	-0-	68531	2			Y	-0-					-0-
09	70650	X	61979	-0-	-8671	-0-	61979	2			Y	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT A14 WELL #: 14H RRCID -> 293604 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 12058 PERF.12775 - 21840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83970	X	55751	-0-	-28219	-0-	55751	2			N	-0-					-0-
05	86769	X	54031	-0-	-32738	-0-	54031	2			N	-0-					-0-
06	71280	X	47469	-0-	-23811	-0-	47469	2			N	-0-					-0-
07	66061	X	48904	-0-	-17157	-0-	48904	2			N	-0-					-0-
08	61287	X	49138	-0-	-12149	-0-	49138	2			N	-0-					-0-
09	55740	X	43324	-0-	-12416	-0-	43324	2			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT C1 WELL #: 1H RRCID -> 293687 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 11517 PERF.12080 - 22625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91260	X	61625	-0-	-29635	-0-	61625	2			Y	-0-					-0-
05	98201	X	98201	-0-	-0-	-0-	98201	2			Y	-0-					-0-
06	86280	X	79669	-0-	-6611	-0-	79669	2			Y	-0-					-0-
07	83018	X	81856	-0-	-1162	-0-	81856	2			Y	-0-					-0-
08	81690	X	81690	-0-	-0-	-0-	81690	2			Y	-0-					-0-
09	75000	X	73894	-0-	-1106	-0-	73894	2			Y	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT A 10 WELL #: 10H RRCID -> 294048 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 12010 PERF.12440 - 22091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31620	X	21675	-0-	-9945	-0-	21675	2			N	-0-					-0-
05	27342	X	21487	-0-	-5855	-0-	21487	2			N	-0-					-0-
06	24810	X	19009	-0-	-5801	-0-	19009	2			N	-0-					-0-
07	24273	X	19945	-0-	-4328	-0-	19945	2			N	-0-					-0-
08	23343	X	19400	-0-	-3943	-0-	19400	2			N	-0-					-0-
09	21690	X	17631	-0-	-4059	-0-	17631	2			N	-0-					-0-

CAVIN LEWIS WELL #: 3H RRCID -> 294487 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10801 - 19464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	227520	X	185824	-0-	-41696	-0-	185824	2			N	-0-					-0-
05	235104	X	141438	-0-	-93666	-0-	141438	2			N	-0-					-0-
06	212160	X	176134	-0-	-36026	-0-	176134	2			N	-0-					-0-
07	209374	X	176823	-0-	-32551	-0-	176823	2			N	-0-					-0-
08	198214	X	157683	-0-	-40531	-0-	157683	2			N	-0-					-0-
09	185820	X	141361	-0-	-44459	-0-	141361	2			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT A12 WELL #: 12H RRCID -> 294561 COMPL. DATE 05/16/2022 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12555 - 21966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	108300	X	71785	-0-	-36515	-0-	71785	2			N	-0-					-0-
05	111910	X	69316	-0-	-42594	-0-	69316	2			N	-0-					-0-
06	95880	X	60920	-0-	-34960	-0-	60920	2			N	-0-					-0-
07	86118	X	62373	-0-	-23745	-0-	62373	2			N	-0-					-0-
08	78895	X	61874	-0-	-17021	-0-	61874	2			N	-0-					-0-
09	71790	X	55211	-0-	-16579	-0-	55211	2			N	-0-					-0-

LEWIS MILES BELL ROBERSON WELL #: 4HR RRCID -> 294805 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 10588 PERF.11192 - 22143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	294120	X	243173	-0-	-50947	-0-	243173	2			N	-0-					-0-
05	303924	X	200423	-0-	-103501	-0-	200423	2			N	-0-					-0-
06	281250	X	231309	-0-	-49941	-0-	231309	2			N	-0-					-0-
07	271343	X	232278	-0-	-39065	-0-	232278	2			N	-0-					-0-
08	263438	X	206624	-0-	-56814	-0-	206624	2			N	-0-					-0-
09	243180	X	175933	-0-	-67247	-0-	175933	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863

SHARP MILES BELL ROBERSON WELL #: 3H RRCID -> 294999 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11103 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	212957	X	212957	-0-	-0-	-0-	212957	2			N	-0-					-0-
05	252681	X	183812	-0-	-68869	-0-	183812	2			N	-0-					-0-
06	244530	X	197699	-0-	-46831	-0-	197699	2			N	-0-					-0-
07	252681	X	193754	-0-	-58927	-0-	193754	2			N	-0-					-0-
08	230237	X	185355	-0-	-44882	-0-	185355	2			N	-0-					-0-
09	212970	X	139244	-0-	-73726	-0-	139244	2			N	-0-					-0-

LEWIS MILES BELL ROBERSON 5H WELL #: 5H RRCID -> 295036 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 10542 PERF.11033 - 22074

04	250290	X	207463	-0-	-42827	-0-	207463	2			N	-0-					-0-
05	258633	X	175057	-0-	-83576	-0-	175057	2			N	-0-					-0-
06	241680	X	194769	-0-	-46911	-0-	194769	2			N	-0-					-0-
07	232066	X	192952	-0-	-39114	-0-	192952	2			N	-0-					-0-
08	222859	X	171547	-0-	-51312	-0-	171547	2			N	-0-					-0-
09	207450	X	155755	-0-	-51695	-0-	155755	2			N	-0-					-0-

BOOKOUT B ALLOC WELL #: 3H RRCID -> 295194 COMPL. DATE 11/28/2023 TOTAL DEPTH 10934 PERF.12430 - 23412

04	285840	X	218747	-0-	-67093	-0-	218747	2			N	-0-					-0-
05	295368	X	199076	-0-	-96292	-0-	199076	2			N	-0-					-0-
06	255510	X	172230	-0-	-83280	-0-	172230	2			N	-0-					-0-
07	249705	X	184125	-0-	-65580	-0-	184125	2			N	-0-					-0-
08	234794	X	174883	-0-	-59911	-0-	174883	2			N	-0-					-0-
09	218760	X	158687	-0-	-60073	-0-	158687	2			N	-0-					-0-

BOOKOUT A ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 295207 COMPL. DATE 11/28/2023 TOTAL DEPTH 11009 PERF.11863 - 20427

04	262920	X	212087	-0-	-50833	-0-	212087	2			N	-0-					-0-
05	271684	X	191436	-0-	-80248	-0-	191436	2			N	-0-					-0-
06	255660	X	174698	-0-	-80962	-0-	174698	2			N	-0-					-0-
07	248279	X	174991	-0-	-73288	-0-	174991	2			N	-0-					-0-
08	224967	X	164019	-0-	-60948	-0-	164019	2			N	-0-					-0-
09	212100	X	148345	-0-	-63755	-0-	148345	2			N	-0-					-0-

BOOKOUT C ALLOC WELL #: 4H RRCID -> 295496 COMPL. DATE 11/28/2023 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11701 - 23479

04	286440	X	237788	-0-	-48652	-0-	237788	2			N	-0-					-0-
05	295988	X	215044	-0-	-80944	-0-	215044	2			N	-0-					-0-
06	269760	X	183132	-0-	-86628	-0-	183132	2			N	-0-					-0-
07	270258	X	204082	-0-	-66176	-0-	204082	2			N	-0-					-0-
08	250573	X	192506	-0-	-58067	-0-	192506	2			N	-0-					-0-
09	237780	X	174433	-0-	-63347	-0-	174433	2			N	-0-					-0-

BOOKOUT D ALLOC WELL #: 5H RRCID -> 295575 COMPL. DATE 11/28/2023 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11753 - 18628

04	149400	X	94592	-0-	-54808	-0-	94592	2			N	-0-					-0-
05	123256	X	86504	-0-	-36752	-0-	86504	2			N	-0-					-0-
06	107370	X	81337	-0-	-26033	-0-	81337	2			N	-0-					-0-
07	108066	X	81373	-0-	-26693	-0-	81373	2			N	-0-					-0-
08	99820	X	76520	-0-	-23300	-0-	76520	2			N	-0-					-0-
09	94590	X	68478	-0-	-26112	-0-	68478	2			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT T1 WELL #: 1H RRCID -> 297035 COMPL. DATE 02/07/2024 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12370 - 22539

04	281130	X	275404	-0-	-5726	-0-	275404	2			N	-0-					-0-
05	277667	X	269122	-0-	-8545	-0-	269122	2			N	-0-					-0-
06	265950	X	238542	-0-	-27408	-0-	238542	2			N	-0-					-0-
07	284580	X	241821	-0-	-42759	-0-	241821	2			N	-0-					-0-
08	284580	X	241972	-0-	-42608	-0-	241972	2			N	-0-					-0-
09	275400	X	208878	-0-	-66522	-0-	208878	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863

USA COTHROM UNIT T2 WELL #: 2H RRCID -> 297036 COMPL. DATE 02/07/2024 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12746 - 22322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	226858	X	226858	-0-	-0-	-0-	226858	2			N	-0-					-0-
05	265577	X	249449	-0-	-16128	-0-	249449	2			N	-0-					-0-
06	257010	X	94334	-0-	-162676	-0-	94334	2			N	-0-					-0-
07	265577	X	219096	-0-	-46481	-0-	219096	2			N	-0-					-0-
08	264988	X	187274	-0-	-77714	-0-	187274	2			N	-0-					-0-
09	241410	X	173386	-0-	-68024	-0-	173386	2			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT T4 WELL #: 4H RRCID -> 297038 COMPL. DATE 02/07/2024 TOTAL DEPTH 12197 PERF.12838 - 23010

04	206490	X	-0-	-0-	-206490	-0-					N	-0-					-0-
05	117893	X	-0-	-0-	-117893	-0-					N	-0-					-0-
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2025

USA COTHROM UNIT T3 WELL #: 3H RRCID -> 297103 COMPL. DATE 02/07/2024 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12368 - 22613

04	303300	X	271711	-0-	-31589	-0-	271711	2			N	-0-					-0-
05	342829	X	285193	-0-	-57636	-0-	285193	2			N	-0-					-0-
06	331770	X	255803	-0-	-75967	-0-	255803	2			N	-0-					-0-
07	342829	X	263439	-0-	-79390	-0-	263439	2			N	-0-					-0-
08	285603	X	91000	-0-	-194603	-0-	91000	2			N	-0-					-0-
09	294113	X	294113	-0-	-0-	-0-	294113	2			N	-0-					-0-

VAUGHAN A DEEP GU ALLOC 2H WELL #: 2H RRCID -> 297140 COMPL. DATE 10/16/2024 TOTAL DEPTH 10900 PERF.11444 - 21111

04	500400	X	353705	-0-	-146695	-0-	353705	2			N	-0-					-0-
05	477741	X	317236	-0-	-160505	-0-	317236	2			N	-0-					-0-
06	422130	X	282955	-0-	-139175	-0-	282955	2			N	-0-					-0-
07	417136	X	290386	-0-	-126750	-0-	290386	2			N	-0-					-0-
08	379781	X	270844	-0-	-108937	-0-	270844	2			N	-0-					-0-
09	353700	X	244032	-0-	-109668	-0-	244032	2			N	-0-					-0-

VAUGHAN A DEEP GU ALLOC 1H WELL #: 1H RRCID -> 297144 COMPL. DATE 10/19/2024 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11706 - 20965

04	458430	X	319286	-0-	-139144	-0-	319286	2			N	-0-					-0-
05	445997	X	284874	-0-	-161123	-0-	284874	2			N	-0-					-0-
06	395340	X	253117	-0-	-142223	-0-	253117	2			N	-0-					-0-
07	384834	X	255557	-0-	-129277	-0-	255557	2			N	-0-					-0-
08	345185	X	237868	-0-	-107317	-0-	237868	2			N	-0-					-0-
09	319290	X	214112	-0-	-105178	-0-	214112	2			N	-0-					-0-

PONY EXPRESS GU A ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 297232 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11563 - 23614

04	503550	X	396939	-0-	-106611	-0-	396939	2			N	-0-					-0-
05	502169	X	356426	-0-	-145743	-0-	356426	2			N	-0-					-0-
06	462420	X	310995	-0-	-151425	-0-	310995	2			N	-0-					-0-
07	453840	X	336375	-0-	-117465	-0-	336375	2			N	-0-					-0-
08	421321	X	314131	-0-	-107190	-0-	314131	2			N	-0-					-0-
09	396930	X	162963	-0-	-233967	-0-	162963	2			N	-0-					-0-

PONY EXPRESS GU B ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 297299 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11564 - 23636

04	447960	X	344069	-0-	-103891	-0-	344069	2			N	-0-					-0-
05	451887	X	308946	-0-	-142941	-0-	308946	2			N	-0-					-0-
06	395970	X	280749	-0-	-115221	-0-	280749	2			N	-0-					-0-
07	394103	X	283734	-0-	-110369	-0-	283734	2			N	-0-					-0-
08	363630	X	265847	-0-	-97783	-0-	265847	2			N	-0-					-0-
09	344070	X	137206	-0-	-206864	-0-	137206	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863

USA COTHROM UNIT O2 WELL #: 2H RRCID -> 298071 COMPL. DATE 04/14/2024 TOTAL DEPTH 12276 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	179151	-0-	179151	179151	179151	2		N	-0-			-0-

USA COTHROM UNIT O1 WELL #: 1H RRCID -> 298136 COMPL. DATE 04/28/2024 TOTAL DEPTH 11922 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	200274	-0-	200274	200274	200274	2		N	-0-			-0-

USA COTHROM UNIT K4 WELL #: 4H RRCID -> 298546 COMPL. DATE 06/27/2024 TOTAL DEPTH 12217 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	131550	-0-	131550	131550	131550	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	499467	-0-	499467	631017	499467	2		N	-0-			-0-

USA COTHROM UNIT K3 WELL #: 3H RRCID -> 298547 COMPL. DATE 07/13/2024 TOTAL DEPTH 11867 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	149666	-0-	149666	149666	149666	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	679829	-0-	679829	829495	679829	2		N	-0-			-0-

USA COTHROM UNIT K13 WELL #: 13H RRCID -> 299291 COMPL. DATE 12/14/2024 TOTAL DEPTH 11867 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	139835	-0-	139835	139835	139835	2		N	-0-			-0-
09	SHUT IN	595503	-0-	595503	735338	595503	2		N	-0-			-0-

USA COTHROM UNIT K11 WELL #: 11H RRCID -> 299576 COMPL. DATE 12/02/2024 TOTAL DEPTH 11656 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	138664	-0-	138664	138664	138664	2		N	-0-			-0-
09	SHUT IN	624313	-0-	624313	762977	624313	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
MOHON GU WELL #: 13H RRCID -> 250246 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11559 - 15620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2291	-0-	-559	-0-	2291	2			N	-0-					84
05	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					84
06	2640	X	2566	-0-	-74	-0-	2566	2			N	-0-					84
07	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					84
08	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					84
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					84

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 257780 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11717 - 15865

04	720	N	221	-0-	-499	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	1256	-0-	-883	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
08	2139	X	881	-0-	-1258	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
09	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258162 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11581 - 16115

04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2807	-0-	-479	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	1920	-0-	-1260	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
07	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	2706	-0-	-797	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 258360 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11650 - 15944

04	3120	X	2674	-0-	-446	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-
05	3224	X	2367	-0-	-857	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
06	3120	X	2675	-0-	-445	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-
07	3224	X	2845	-0-	-379	-0-	2845	2			Y	-0-					-0-
08	2759	X	2659	-0-	-100	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258519 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11666 - 14835

04	2730	X	2467	-0-	-263	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
05	2821	X	2462	-0-	-359	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-
06	2490	X	2260	-0-	-230	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
07	2573	X	1388	-0-	-1185	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
08	2604	X	2232	-0-	-372	-0-	2232	2			Y	-0-					-0-
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260128 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11382 PERF.13228 - 16064

04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1464	-0-	-24	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
06	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					-0-

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260976 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11712 - 15568

04	1800	N	1638	-0-	-162	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-
05	1953	N	1843	-0-	-110	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1865	-0-	-57	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-
08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-					-0-
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	78000	X	61751	-0-	-16249	-0-	61751	2			Y	-0-					-0-
05	75578	X	45072	-0-	-30506	-0-	45072	2			Y	-0-					-0-
06	72990	X	57363	-0-	-15627	-0-	57363	2			Y	-0-					-0-
07	66402	X	54729	-0-	-11673	-0-	54729	2			Y	-0-					-0-
08	66185	X	52312	-0-	-13873	-0-	52312	2			Y	-0-					-0-
09	63933	X	63933	-0-	-0-	-0-	63933	2			Y	-0-					-0-

BLUE-TATUM WELL #: 5HH RRCID -> 290644 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 11634 PERF.12061 - 22227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	67350	X	49285	-0-	-18065	-0-	49285	2			Y	-0-					-0-
05	69595	X	47919	-0-	-21676	-0-	47919	2			Y	-0-					-0-
06	57750	X	36955	-0-	-20795	-0-	36955	2			Y	-0-					-0-
07	56637	X	52273	-0-	-4364	-0-	52273	2			Y	-0-					-0-
08	50964	X	46370	-0-	-4594	-0-	46370	2			Y	-0-					-0-
09	49290	X	44583	-0-	-4707	-0-	44583	2			Y	-0-					-0-

BLUE-TATUM WELL #: 6HH RRCID -> 290649 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12429 - 23051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120000	X	86791	-0-	-33209	-0-	86791	2			Y	-0-					-0-
05	112530	X	84796	-0-	-27734	-0-	84796	2			Y	-0-					-0-
06	99540	X	76479	-0-	-23061	-0-	76479	2			Y	-0-					-0-
07	98177	X	77658	-0-	-20519	-0-	77658	2			Y	-0-					-0-
08	88350	X	73472	-0-	-14878	-0-	73472	2			Y	-0-					-0-
09	85500	X	69654	-0-	-15846	-0-	69654	2			Y	-0-					-0-

WAGSTAFF-BECKVILLE WELL #: 3HH RRCID -> 292344 COMPL. DATE 01/17/2022 TOTAL DEPTH 11600 PERF.12168 - 21644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	84000	X	58618	-0-	-25382	-0-	58618	2			Y	-0-					-0-
05	75888	X	58850	-0-	-17038	-0-	58850	2			Y	-0-					-0-
06	66990	X	55062	-0-	-11928	-0-	55062	2			Y	-0-					-0-
07	66588	X	57430	-0-	-9158	-0-	57430	2			Y	-0-					-0-
08	60450	X	55270	-0-	-5180	-0-	55270	2			Y	-0-					-0-
09	58500	X	54415	-0-	-4085	-0-	54415	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	84000	X	60803	-0-	-23197	-0-	60803	2			Y	-0-					-0-
05	83421	X	57797	-0-	-25624	-0-	57797	2			Y	-0-					-0-
06	68400	X	59496	-0-	-8904	-0-	59496	2			Y	-0-					-0-
07	70680	X	60805	-0-	-9875	-0-	60805	2			Y	-0-					-0-
08	59303	X	58548	-0-	-755	-0-	58548	2			Y	-0-					-0-
09	74592	X	74592	-0-	-0-	-0-	74592	2			Y	-0-					-0-

WAGSTAFF-BECKVILLE WELL #: 4HH RRCID -> 292607 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11400 PERF.12007 - 21192

04	90030	X	65695	-0-	-24335	-0-	65695	2			Y	-0-					-0-
05	93031	X	66616	-0-	-26415	-0-	66616	2			Y	-0-					-0-
06	78270	X	55336	-0-	-22934	-0-	55336	2			Y	-0-					-0-
07	77500	X	61804	-0-	-15696	-0-	61804	2			Y	-0-					-0-
08	69192	X	60105	-0-	-9087	-0-	60105	2			Y	-0-					-0-
09	65700	X	58401	-0-	-7299	-0-	58401	2			Y	-0-					-0-

BLUE-TATUM WELL #: 7HH RRCID -> 293335 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 11690 PERF.12107 - 22026

04	81000	X	62169	-0-	-18831	-0-	62169	2			Y	-0-					-0-
05	80321	X	62210	-0-	-18111	-0-	62210	2			Y	-0-					-0-
06	73920	X	53676	-0-	-20244	-0-	53676	2			Y	-0-					-0-
07	71827	X	61007	-0-	-10820	-0-	61007	2			Y	-0-					-0-
08	66650	X	58376	-0-	-8274	-0-	58376	2			Y	-0-					-0-
09	62160	X	54512	-0-	-7648	-0-	54512	2			Y	-0-					-0-

BLUE-TATUM WELL #: 8HH RRCID -> 293339 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11808 - 21871

04	120000	X	92158	-0-	-27842	-0-	92158	2			Y	-0-					-0-
05	117893	X	89727	-0-	-28166	-0-	89727	2			Y	-0-					-0-
06	107070	X	79484	-0-	-27586	-0-	79484	2			Y	-0-					-0-
07	104501	X	80324	-0-	-24177	-0-	80324	2			Y	-0-					-0-
08	91605	X	77538	-0-	-14067	-0-	77538	2			Y	-0-					-0-
09	88650	X	72685	-0-	-15965	-0-	72685	2			Y	-0-					-0-

BRUNE-HARRIS A WELL #: 1H RRCID -> 293910 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11870 - 22076

04	167400	X	121309	-0-	-46091	-0-	121309	2			N	-0-					-0-
05	159557	X	108959	-0-	-50598	-0-	108959	2			N	-0-					-0-
06	135960	X	-0-	-0-	-135960	-0-					N	-0-					-0-
07	132122	X	-0-	-0-	-132122	-0-					N	-0-					-0-
08	130386	X	87323	-0-	-43063	-0-	87323	2			N	-0-					-0-
09	159943	X	159943	-0-	-0-	-0-	159943	2			N	-0-					-0-

BRUNE-HARRIS B WELL #: 2H RRCID -> 294197 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11556 - 22050

04	146670	X	113477	-0-	-33193	-0-	113477	2			N	-0-					-0-
05	142631	X	100308	-0-	-42323	-0-	100308	2			N	-0-					-0-
06	126120	X	-0-	-0-	-126120	-0-					N	-0-					-0-
07	127503	X	-0-	-0-	-127503	-0-					N	-0-					-0-
08	123194	X	94459	-0-	-28735	-0-	94459	2			N	-0-					-0-
09	128915	X	128915	-0-	-0-	-0-	128915	2			N	-0-					-0-

CINCO WELL #: 1HH RRCID -> 296266 COMPL. DATE 01/12/2024 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12094 - 21869

04	244590	X	145781	-0-	-98809	-0-	145781	2			N	-0-					-0-
05	222611	X	138402	-0-	-84209	-0-	138402	2			N	-0-					-0-
06	184050	X	127172	-0-	-56878	-0-	127172	2			N	-0-					-0-
07	174933	X	122000	-0-	-52933	-0-	122000	2			N	-0-					-0-
08	161479	X	115229	-0-	-46250	-0-	115229	2			N	-0-					-0-
09	145770	X	105518	-0-	-40252	-0-	105518	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
MR. OTIS WELL #: 2HH RRCID -> 296664 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11748 - 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
04	314100	X	170094	-0-	-144006	-0-	169903	2	191	9	N	174	174	1			-0-
05	274009	X	165856	-0-	-108153	-0-	165856	2			N	-0-					-0-
06	213300	X	154145	-0-	-59155	-0-	154145	2			N	-0-					-0-
07	203422	X	150877	-0-	-52545	-0-	150877	2			N	-0-					-0-
08	188914	X	143690	-0-	-45224	-0-	143499	2	191	9	N	174	174	1			-0-
09	170100	X	132007	-0-	-38093	-0-	132007	2			N	-0-					-0-

BRUNE-HARRIS C WELL #: 3H RRCID -> 297033 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11948 - 22011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	259170	X	190281	-0-	-68889	-0-	189925	2	356	9	N	324	324	1			-0-
05	251162	X	169538	-0-	-81624	-0-	169155	2	383	9	N	348	348	1			-0-
06	229620	X	149435	-0-	-80185	-0-	149435	2			N	-0-					-0-
07	223851	X	194271	-0-	-29580	-0-	193680	2	591	9	N	537	537	1			-0-
08	211389	X	180478	-0-	-30911	-0-	180290	2	188	9	N	171	171	1			-0-
09	190290	X	155312	-0-	-34978	-0-	155117	2	195	9	N	177	177	1			-0-

BRUNE-HARRIS D WELL #: 4H RRCID -> 297034 COMPL. DATE 10/30/2023 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11614 - 21531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	232260	X	154164	-0-	-78096	-0-	154164	2			N	-0-					-0-
05	213714	X	144852	-0-	-68862	-0-	144852	2			N	-0-					-0-
06	206820	X	144641	-0-	-62179	-0-	144641	2			N	-0-					-0-
07	203360	X	173163	-0-	-30197	-0-	173163	2			N	-0-					-0-
08	192944	X	165837	-0-	-27107	-0-	165837	2			N	-0-					-0-
09	154170	X	147873	-0-	-6297	-0-	147873	2			N	-0-					-0-

RODEO WELL #: 4HH RRCID -> 297055 COMPL. DATE 01/12/2024 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11876 - 20499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	156453	X	156453	-0-	-0-	-0-	156453	2			N	-0-					-0-
05	150710	X	150710	-0-	-0-	-0-	150710	2			N	-0-					-0-
06	119134	X	119134	-0-	-0-	-0-	119134	2			N	-0-					-0-
07	124257	X	124257	-0-	-0-	-0-	124257	2			N	-0-					-0-
08	117868	X	117868	-0-	-0-	-0-	117868	2			N	-0-					-0-
09	110359	X	110359	-0-	-0-	-0-	110359	2			N	-0-					-0-

SARGE WELL #: 3HH RRCID -> 297066 COMPL. DATE 01/12/2024 TOTAL DEPTH 11575 PERF.12153 - 20766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	143310	X	103543	-0-	-39767	-0-	103543	2			N	-0-					-0-
05	150226	X	98631	-0-	-51595	-0-	98631	2			N	-0-					-0-
06	145380	X	80501	-0-	-64879	-0-	80501	2			N	-0-					-0-
07	130262	X	80182	-0-	-50080	-0-	80182	2			N	-0-					-0-
08	117304	X	76953	-0-	-40351	-0-	76953	2			N	-0-					-0-
09	103530	X	71091	-0-	-32439	-0-	71091	2			N	-0-					-0-

BARTLETT-THOMPSON B WELL #: 2H RRCID -> 298789 COMPL. DATE 12/01/2024 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11629 - 21709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	729000	X	432766	-0-	-296234	-0-	432766	2			N	-0-					-0-
05	753300	X	415102	-0-	-338198	-0-	415102	2			N	-0-					-0-
06	544260	X	354227	-0-	-190033	-0-	354227	2			N	-0-					-0-
07	562402	X	348856	-0-	-213546	-0-	348856	2			N	-0-					-0-
08	509733	X	313678	-0-	-196055	-0-	313678	2			N	-0-					-0-
09	432780	X	332964	-0-	-99816	-0-	332964	2			N	-0-					-0-

BARTLETT-THOMPSON A WELL #: 1H RRCID -> 298795 COMPL. DATE 12/01/2024 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11500 - 21436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	718830	X	434061	-0-	-284769	-0-	434061	2			N	-0-					-0-
05	742791	X	416903	-0-	-325888	-0-	416903	2			N	-0-					-0-
06	628320	X	366854	-0-	-261466	-0-	366854	2			N	-0-					-0-
07	560356	X	353553	-0-	-206803	-0-	353553	2			N	-0-					-0-
08	502293	X	328770	-0-	-173523	-0-	328770	2			N	-0-					-0-
09	434070	X	302720	-0-	-131350	-0-	302720	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					83
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					83
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					83
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					83
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					83
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					83

SYDRI OPERATING, LLC 833597

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 261817 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13758 - 19073

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BILLY WELL #: 1H RRCID -> 261850 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18310

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

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

FROST UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 254269 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10400 - 13031

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	6608	-0-	3508	3508	6608	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3486	-0-	386	3894	3486	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	3864					N	NO RPT					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 15HH RRCID -> 254613 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10517 PERF.10820 - 14199

04	11580	X	9114	-0-	-2466	-0-	9114	3			N	-0-					-0-
05	11656	X	9261	-0-	-2395	-0-	9261	3			N	-0-					-0-
06	10530	X	8664	-0-	-1866	-0-	8664	3			N	-0-					-0-
07	10850	X	8586	-0-	-2264	-0-	8586	3			N	-0-					-0-
08	9703	X	8516	-0-	-1187	-0-	8516	3			N	-0-					-0-
09	9120	X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
04	9120	X	8506	-0-	-614	-0-	8506	3			N	-0-					-0-
05	9331	X	8668	-0-	-663	-0-	8668	3			N	-0-					-0-
06	8940	X	7344	-0-	-1596	-0-	7344	3			N	-0-					-0-
07	8959	X	6175	-0-	-2784	-0-	6175	3			N	-0-					-0-
08	8959	X	6736	-0-	-2223	-0-	6736	3			N	-0-					-0-
09	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					N	NO RPT					-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
04	900	X	10	-0-	-890	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
07	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	3			N	-0-					-0-
08	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-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
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
05	775	N	448	-0-	-327	-0-	448	3			N	-0-					-0-
06	750	N	293	-0-	-457	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	837	N	801	-0-	-36	-0-	801	3			N	-0-					-0-
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-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
04	1410	N	382	-0-	-1028	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	1669	-0-	-780	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
09	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-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
04	4080	X	3566	-0-	-514	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	3772	-0-	-444	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	2981	-0-	-859	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3486	-0-	-482	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
08	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	3480	X	1528	-0-	-1952	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2509	-0-	-622	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	1695	-0-	-1335	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2446	-0-	-685	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
08	2511	X	2142	-0-	-369	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	4110	X	4037	-0-	-73	-0-	4037	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3988	-0-	-197	-0-	3988	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3852	-0-	-108	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	4049	-0-	-136	-0-	4049	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	4022	-0-	-163	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 16 WELL #: 21HH RRCID -> 261373 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10604 PERF.11185 - 15234

04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1724	-0-	-12	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1813	-0-	-17	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1920	-0-	-64	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 30HH RRCID -> 261466 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11569 PERF.12052 - 16827

04	3630	X	3626	-0-	-4	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3497	-0-	-68	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3418	-0-	-332	-0-	3418	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3379	-0-	-496	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	3325	-0-	-550	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 25HH RRCID -> 262297 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11963 - 16876

04	2100	X	1787	-0-	-313	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4100	-0-	1000	1000	4100	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3097	-0-	97	1097	3097	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2602	-0-	-498	599	2602	3			N	-0-					-0-
08	3335	X	2736	-0-	-599	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 16 WELL #: 51HH RRCID -> 262825 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11118 - 16458

04	4680	X	4466	-0-	-214	-0-	4466	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4516	-0-	-320	-0-	4516	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4203	-0-	-477	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4423	-0-	-351	-0-	4423	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4258	-0-	-423	-0-	4258	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 12 WELL #: 51HH RRCID -> 263332 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11143 - 14741

04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	231	-0-	-1009	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
07	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 12 WELL #: 16HH RRCID -> 263418 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11137 - 14866

04	2160	N	1961	-0-	-199	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1944	-0-	-164	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1808	-0-	-207	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1638	-0-	-315	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 8 WELL #: 51HH RRCID -> 263440 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11041 - 13861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	N	287	-0-	-2443	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
06	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 8 WELL #: 54HH RRCID -> 263457 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11053 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2247	-0-	-453	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	2252	-0-	-507	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
06	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
07	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
08	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 8 WELL #: 55HH RRCID -> 263458 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10872 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	4913	-0-	-233	-0-	4913	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	2310	-0-	-2670	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
07	5146	X	355	-0-	-4791	-0-	355	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	119	-0-	-4934	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 8 WELL #: 53HH RRCID -> 263555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10918 - 14659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	90	-0-	-270	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	341	N	144	-0-	-197	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	10370	-0-	7270	7270	10370	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	8924	-0-	5824	13094	8924	3			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	12944					N	NO RPT					-0-

CGU 8 WELL #: 52HH RRCID -> 263994 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11087 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
05	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	3			N	-0-					-0-
06	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
07	14822	X	14822	-0-	-0-	-0-	14822	3			N	-0-					-0-
08	15023	X	15023	-0-	-0-	-0-	15023	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 30HH RRCID -> 263999 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1354	-0-	-386	-0-	1354	3			Y	-0-					-0-
05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1751	-0-	-79	-0-	1751	3			Y	-0-					-0-
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			Y	-0-					-0-
08	2356	N	1980	-0-	-376	-0-	1980	3			Y	-0-					-0-
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 18 WELL #: 52HH RRCID -> 265008 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10908 - 15137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			Y	-0-					-0-
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			Y	-0-					-0-
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			Y	-0-					-0-
07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			Y	-0-					-0-
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			Y	-0-					-0-
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
05	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7261	3			N	-0-					-0-
06	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	3			N	-0-					-0-
07	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
08	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
09	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-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
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			Y	-0-					-0-
05	2697	N	2630	-0-	-67	-0-	2630	3			Y	-0-					-0-
06	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			Y	-0-					-0-
07	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			Y	-0-					-0-
08	2635	N	2460	-0-	-175	-0-	2460	3			Y	-0-					-0-
09	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					-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
04	3000	X	1591	-0-	-1409	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	1808	-0-	-1292	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	1539	-0-	-1461	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	1215	-0-	-1761	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
08	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
09	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					-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
04	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
05	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
06	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
07	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
08	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	7765	-0-	4665	4665	7765	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	7016	-0-	3916	8581	7016	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8581					N	NO RPT					-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
04	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
05	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
06	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 18 WELL #: 51HH RRCID -> 265884 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10853 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	1855	3			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1699	-0-	-131	-0-	1699	3			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	1781	3			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	1856	3			Y	-0-					-0-
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 18HH RRCID -> 265933 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11910 - 18297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			Y	-0-					-0-
05	3627	X	3196	-0-	-431	-0-	3196	3			Y	-0-					-0-
06	3960	X	3554	-0-	-406	-0-	3554	3			Y	-0-					-0-
07	4092	X	3062	-0-	-1030	-0-	3062	3			Y	-0-					-0-
08	4092	X	3614	-0-	-478	-0-	3614	3			Y	-0-					-0-
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 10 WELL #: 51HH RRCID -> 265936 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10843 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3196	-0-	-494	-0-	3196	3			Y	-0-					-0-
05	3751	X	3327	-0-	-424	-0-	3327	3			Y	-0-					-0-
06	3630	X	3249	-0-	-381	-0-	3249	3			Y	-0-					-0-
07	3751	X	3243	-0-	-508	-0-	3243	3			Y	-0-					-0-
08	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	3			Y	-0-					-0-
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 9 WELL #: 52HH RRCID -> 265955 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10797 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2229	-0-	-1011	-0-	2229	3			Y	-0-					-0-
05	2759	X	2243	-0-	-516	-0-	2243	3			Y	-0-					-0-
06	2670	X	2387	-0-	-283	-0-	2387	3			Y	-0-					-0-
07	2418	X	2344	-0-	-74	-0-	2344	3			Y	-0-					-0-
08	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			Y	-0-					-0-
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 9 WELL #: 53HH RRCID -> 265956 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10840 - 15835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					-0-
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-					-0-
07	899	N	617	-0-	-282	-0-	617	3			Y	-0-					-0-
08	620	N	497	-0-	-123	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 10 WELL #: 52HH RRCID -> 265972 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10762 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
05	1209	X	1033	-0-	-176	-0-	1033	3			Y	-0-					-0-
06	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			Y	-0-					-0-
07	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			Y	-0-					-0-
08	1023	X	50	-0-	-973	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
09	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 27HH RRCID -> 266728 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11742 - 18512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	3371	-0-	-1249	-0-	3371	3			Y	-0-					-0-
05	4371	X	4102	-0-	-269	-0-	4102	3			Y	-0-					-0-
06	4650	X	4105	-0-	-545	-0-	4105	3			Y	-0-					-0-
07	4805	X	4062	-0-	-743	-0-	4062	3			Y	-0-					-0-
08	4805	X	4176	-0-	-629	-0-	4176	3			Y	-0-					-0-
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 51HH RRCID -> 266917 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	2782	-0-	-2648	-0-	2782	3			Y	-0-					-0-
05	3875	X	3622	-0-	-253	-0-	3622	3			Y	-0-					-0-
06	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	3			Y	-0-					-0-
07	4371	X	4355	-0-	-16	-0-	4355	3			Y	-0-					-0-
08	4371	X	4116	-0-	-255	-0-	4116	3			Y	-0-					-0-
09	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	2490	N	2342	-0-	-148	-0-	2342	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3478	-0-	378	378	3478	3			Y	-0-					-0-
06	2994	N	2616	-0-	-378	-0-	2616	3			Y	-0-					-0-
07	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			Y	-0-					-0-
08	3069	X	2770	-0-	-299	-0-	2770	3			Y	-0-					-0-
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					-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
04	3000	X	2235	-0-	-765	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2221	-0-	-507	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2246	-0-	-394	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	2428	-0-	-300	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
08	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-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
04	4260	X	3698	-0-	-562	-0-	3698	3			Y	-0-					-0-
05	4402	X	3275	-0-	-1127	-0-	3275	3			Y	-0-					-0-
06	4260	X	3781	-0-	-479	-0-	3781	3			Y	-0-					-0-
07	4402	X	4176	-0-	-226	-0-	4176	3			Y	-0-					-0-
08	3999	X	3465	-0-	-534	-0-	3465	3			Y	-0-					-0-
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					-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
04	6720	X	6385	-0-	-335	-0-	6385	3			Y	-0-					-0-
05	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	3			Y	-0-					-0-
06	6030	X	6011	-0-	-19	-0-	6011	3			Y	-0-					-0-
07	18268	X	18268	-0-	-0-	-0-	18268	3			Y	-0-					-0-
08	18224	X	18224	-0-	-0-	-0-	18224	3			Y	-0-					-0-
09	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT					-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
04	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	3			Y	-0-					-0-
05	1457	X	1299	-0-	-158	-0-	1299	3			Y	-0-					-0-
06	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	3			Y	-0-					-0-
07	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	3			Y	-0-					-0-
08	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	3			Y	-0-					-0-
09	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	1794	3			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1710	-0-	-212	-0-	1710	3			Y	-0-					-0-
08	1891	N	1398	-0-	-493	-0-	1398	3			Y	-0-					-0-
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 15HH RRCID -> 267417 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10814 - 17254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	4296	-0-	-414	-0-	4296	3			Y	-0-					-0-
05	4867	X	4456	-0-	-411	-0-	4456	3			Y	-0-					-0-
06	4620	X	4245	-0-	-375	-0-	4245	3			Y	-0-					-0-
07	4774	X	4326	-0-	-448	-0-	4326	3			Y	-0-					-0-
08	4557	X	4402	-0-	-155	-0-	4402	3			Y	-0-					-0-
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	4680	X	4626	-0-	-54	-0-	4626	3			Y	-0-					-0-
05	4805	X	4443	-0-	-362	-0-	4443	3			Y	-0-					-0-
06	4650	X	4170	-0-	-480	-0-	4170	3			Y	-0-					-0-
07	4774	X	4189	-0-	-585	-0-	4189	3			Y	-0-					-0-
08	4774	X	4213	-0-	-561	-0-	4213	3			Y	-0-					-0-
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 9 WELL #: 51HH RRCID -> 267423 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10943 - 16023

04	1950	N	1868	-0-	-82	-0-	1868	3			Y	-0-					-0-
05	2015	N	1908	-0-	-107	-0-	1908	3			Y	-0-					-0-
06	1920	N	1909	-0-	-11	-0-	1909	3			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1861	-0-	-61	-0-	1861	3			Y	-0-					-0-
08	1922	N	1847	-0-	-75	-0-	1847	3			Y	-0-					-0-
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 53HH RRCID -> 267449 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10607 - 17307

04	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	3			Y	-0-					-0-
05	6882	X	6274	-0-	-608	-0-	6274	3			Y	-0-					-0-
06	5940	X	5709	-0-	-231	-0-	5709	3			Y	-0-					-0-
07	7099	X	6473	-0-	-626	-0-	6473	3			Y	-0-					-0-
08	7099	X	6506	-0-	-593	-0-	6506	3			Y	-0-					-0-
09	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 16HH RRCID -> 267494 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10765 - 15965

04	3540	X	2185	-0-	-1355	-0-	2185	3			Y	-0-					-0-
05	3100	X	2226	-0-	-874	-0-	2226	3			Y	-0-					-0-
06	3000	X	1992	-0-	-1008	-0-	1992	3			Y	-0-					-0-
07	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	12730	3			Y	-0-					-0-
08	12793	X	12793	-0-	-0-	-0-	12793	3			Y	-0-					-0-
09	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 14 WELL #: 52HH RRCID -> 267683 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10941 - 16415

04	3960	X	2915	-0-	-1045	-0-	2915	3			Y	-0-					-0-
05	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	3			Y	-0-					-0-
06	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			Y	-0-					-0-
07	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			Y	-0-					-0-
08	4309	X	3762	-0-	-547	-0-	3762	3			Y	-0-					-0-
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 18 WELL #: 55HH RRCID -> 267685 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10902 - 16815

04	4320	X	4083	-0-	-237	-0-	4083	3			Y	-0-					-0-
05	4278	X	4072	-0-	-206	-0-	4072	3			Y	-0-					-0-
06	4020	X	3704	-0-	-316	-0-	3704	3			Y	-0-					-0-
07	4216	X	3994	-0-	-222	-0-	3994	3			Y	-0-					-0-
08	4216	X	3689	-0-	-527	-0-	3689	3			Y	-0-					-0-
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 9 WELL #: 55HH RRCID -> 267686 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10980 - 16249

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 17 WELL #: 51HH RRCID -> 267719 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10511 PERF.11496 - 17525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4890	X	3946	-0-	-944	-0-	3946	3			Y	-0-					-0-
05	5053	X	3682	-0-	-1371	-0-	3682	3			Y	-0-					-0-
06	4650	X	3860	-0-	-790	-0-	3860	3			Y	-0-					-0-
07	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	3			Y	-0-					-0-
08	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	3			Y	-0-					-0-
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 23 WELL #: 53HH RRCID -> 267750 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10627 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3630	X	2264	-0-	-1366	-0-	2264	3			Y	-0-					-0-
05	3689	X	1207	-0-	-2482	-0-	1207	3			Y	-0-					-0-
06	3540	X	2594	-0-	-946	-0-	2594	3			Y	-0-					-0-
07	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	3			Y	-0-					-0-
08	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3			Y	-0-					-0-
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 52HH RRCID -> 267782 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10892 - 18255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5880	X	1075	-0-	-4805	-0-	1075	3			Y	-0-					-0-
05	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-	11349	3			Y	-0-					-0-
06	13470	X	13470	-0-	-0-	-0-	13470	3			Y	-0-					-0-
07	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	10369	3			Y	-0-					-0-
08	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	8308	3			Y	-0-					-0-
09	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 267829 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10724 - 15773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	3			Y	-0-					-0-
05	4340	X	3990	-0-	-350	-0-	3990	3			Y	-0-					-0-
06	3810	X	3546	-0-	-264	-0-	3546	3			Y	-0-					-0-
07	4371	X	4270	-0-	-101	-0-	4270	3			Y	-0-					-0-
08	4371	X	4114	-0-	-257	-0-	4114	3			Y	-0-					-0-
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 23 WELL #: 54HH RRCID -> 267861 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10934 - 15821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			Y	-0-					-0-
05	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			Y	-0-					-0-
06	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	3			Y	-0-					-0-
07	3286	X	3242	-0-	-44	-0-	3242	3			Y	-0-					-0-
08	3472	X	3185	-0-	-287	-0-	3185	3			Y	-0-					-0-
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 51HH RRCID -> 267901 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10801 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	3			Y	-0-					-0-
05	5084	X	5016	-0-	-68	-0-	5016	3			Y	-0-					-0-
06	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	3			Y	-0-					-0-
07	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	3			Y	-0-					-0-
08	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	3			Y	-0-					-0-
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	3960	X	3382	-0-	-578	-0-	3382	3			Y	-0-					-0-
05	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	3			Y	-0-					-0-
06	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	3			Y	-0-					-0-
07	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	3			Y	-0-					-0-
08	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	3			Y	-0-					-0-
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			Y	-0-					-0-
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			Y	-0-					-0-
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			Y	-0-					-0-
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			Y	-0-					-0-
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-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
04	4230	X	4173	-0-	-57	-0-	4173	3			Y	-0-					-0-
05	4185	X	4066	-0-	-119	-0-	4066	3			Y	-0-					-0-
06	4050	X	3870	-0-	-180	-0-	3870	3			Y	-0-					-0-
07	4309	X	3560	-0-	-749	-0-	3560	3			Y	-0-					-0-
08	4309	X	4112	-0-	-197	-0-	4112	3			Y	-0-					-0-
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					-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
04	4860	X	816	-0-	-4044	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
05	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	8444	3			Y	-0-					-0-
06	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	11907	3			Y	-0-					-0-
07	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	12549	3			Y	-0-					-0-
08	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	11525	3			Y	-0-					-0-
09	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					-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
04	3420	X	1027	-0-	-2393	-0-	1027	3			Y	-0-					-0-
05	22119	X	22119	-0-	-0-	-0-	22119	3			Y	-0-					-0-
06	29241	X	29241	-0-	-0-	-0-	29241	3			Y	-0-					-0-
07	22706	X	22706	-0-	-0-	-0-	22706	3			Y	-0-					-0-
08	18758	X	18758	-0-	-0-	-0-	18758	3			Y	-0-					-0-
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					-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
04	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3			Y	-0-					-0-
05	4526	X	4226	-0-	-300	-0-	4226	3			Y	-0-					-0-
06	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3			Y	-0-					-0-
07	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	3			Y	-0-					-0-
08	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	3			Y	-0-					-0-
09	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					-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
04	7110	X	6280	-0-	-830	-0-	6280	3			Y	-0-					-0-
05	6510	X	5652	-0-	-858	-0-	5652	3			Y	-0-					-0-
06	6300	X	5571	-0-	-729	-0-	5571	3			Y	-0-					-0-
07	6510	X	5372	-0-	-1138	-0-	5372	3			Y	-0-					-0-
08	6479	X	2962	-0-	-3517	-0-	2962	3			Y	-0-					-0-
09	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLMES, PRIESTLY 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
04	4170	X	4169	-0-	-1	-0-	4169	3			Y	-0-					-0-
05	4154	X	3983	-0-	-171	-0-	3983	3			Y	-0-					-0-
06	4260	X	3950	-0-	-310	-0-	3950	3			Y	-0-					-0-
07	4402	X	3947	-0-	-455	-0-	3947	3			Y	-0-					-0-
08	4402	X	3859	-0-	-543	-0-	3859	3			Y	-0-					-0-
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	3			Y	-0-					-0-
05	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	3			Y	-0-					-0-
06	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	3			Y	-0-					-0-
07	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	3			Y	-0-					-0-
08	6200	X	6098	-0-	-102	-0-	6098	3			Y	-0-					-0-
09	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT					-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
04	2370	X	1672	-0-	-698	-0-	1672	3			Y	-0-					-0-
05	2449	X	1390	-0-	-1059	-0-	1390	3			Y	-0-					-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1384	-0-	-352	-0-	1384	3			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1062	-0-	-333	-0-	1062	3			Y	-0-					-0-
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					-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
04	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			Y	-0-					-0-
05	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	3			Y	-0-					-0-
06	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3			Y	-0-					-0-
07	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3			Y	-0-					-0-
08	3968	X	3954	-0-	-14	-0-	3954	3			Y	-0-					-0-
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	3570	X	3264	-0-	-306	-0-	3264	3			Y	-0-					-0-
05	3658	X	3392	-0-	-266	-0-	3392	3			Y	-0-					-0-
06	3240	X	3125	-0-	-115	-0-	3125	3			Y	-0-					-0-
07	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			Y	-0-					-0-
08	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			Y	-0-					-0-
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					-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
04	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	3			Y	-0-					-0-
05	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	3			Y	-0-					-0-
06	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	3			Y	-0-					-0-
07	5146	X	4901	-0-	-245	-0-	4901	3			Y	-0-					-0-
08	5146	X	4948	-0-	-198	-0-	4948	3			Y	-0-					-0-
09	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 52HH RRCID -> 268870 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10965 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-					-0-
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
08	713	N	6	-0-	-707	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	3			Y	-0-					-0-
05	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	3			Y	-0-					-0-
06	6120	X	6030	-0-	-90	-0-	6030	3			Y	-0-					-0-
07	6324	X	6049	-0-	-275	-0-	6049	3			Y	-0-					-0-
08	6324	X	6043	-0-	-281	-0-	6043	3			Y	-0-					-0-
09	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					-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
04	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	3			Y	-0-					-0-
05	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	3			Y	-0-					-0-
06	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	3			Y	-0-					-0-
07	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	3			Y	-0-					-0-
08	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	3			Y	-0-					-0-
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					-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
04	2460	X	1864	-0-	-596	-0-	1864	3			Y	-0-					-0-
05	3348	X	1599	-0-	-1749	-0-	1599	3			Y	-0-					-0-
06	3240	X	323	-0-	-2917	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
07	3348	X	1874	-0-	-1474	-0-	1874	3			Y	-0-					-0-
08	3007	X	163	-0-	-2844	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
09	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-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
04	3000	X	1441	-0-	-1559	-0-	1441	3			Y	-0-					-0-
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
06	2130	X	607	-0-	-1523	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
07	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
09	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					-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
04	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	3			Y	-0-					-0-
05	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	3			Y	-0-					-0-
06	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	3			Y	-0-					-0-
07	4123	X	3923	-0-	-200	-0-	3923	3			Y	-0-					-0-
08	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3			Y	-0-					-0-
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					-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
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
09	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 20 WELL #: 57HH RRCID -> 269462 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10823 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	2197	-0-	-1343	-0-	2197	3			Y	-0-					-0-
05	3658	X	3	-0-	-3655	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3030	X	227	-0-	-2803	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
07	3131	X	2516	-0-	-615	-0-	2516	3			Y	-0-					-0-
08	3131	X	19	-0-	-3112	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
09	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
04	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	3			Y	-0-					-0-
05	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	3			Y	-0-					-0-
06	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			Y	-0-					-0-
07	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	3			Y	-0-					-0-
08	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	3			Y	-0-					-0-
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					-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
04	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	3			Y	-0-					-0-
05	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3			Y	-0-					-0-
06	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			Y	-0-					-0-
07	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			Y	-0-					-0-
08	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3			Y	-0-					-0-
09	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-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
04	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			Y	-0-					-0-
05	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			Y	-0-					-0-
06	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	3			Y	-0-					-0-
07	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	3			Y	-0-					-0-
08	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3			Y	-0-					-0-
09	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					-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
04	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			Y	-0-					-0-
05	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			Y	-0-					-0-
06	2130	X	1719	-0-	-411	-0-	1719	3			Y	-0-					-0-
07	2201	X	1971	-0-	-230	-0-	1971	3			Y	-0-					-0-
08	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			Y	-0-					-0-
09	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					-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
04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			Y	-0-					-0-
05	3224	X	3029	-0-	-195	-0-	3029	3			Y	-0-					-0-
06	3120	X	3046	-0-	-74	-0-	3046	3			Y	-0-					-0-
07	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3			Y	-0-					-0-
08	3224	X	2981	-0-	-243	-0-	2981	3			Y	-0-					-0-
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					-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
04	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	3			Y	-0-					-0-
05	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	3			Y	-0-					-0-
06	4560	X	4184	-0-	-376	-0-	4184	3			Y	-0-					-0-
07	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	3			Y	-0-					-0-
08	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	3			Y	-0-					-0-
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 5 WELL #: 52HH RRCID -> 270475 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11060 - 16594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	3			Y	-0-					-0-
05	5704	X	5244	-0-	-460	-0-	5244	3			Y	-0-					-0-
06	5520	X	4687	-0-	-833	-0-	4687	3			Y	-0-					-0-
07	5704	X	4842	-0-	-862	-0-	4842	3			Y	-0-					-0-
08	5394	X	5183	-0-	-211	-0-	5183	3			Y	-0-					-0-
09	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	5460	X	3486	-0-	-1974	-0-	3486	3			Y	-0-					-0-
05	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	3			Y	-0-					-0-
06	5310	X	4673	-0-	-637	-0-	4673	3			Y	-0-					-0-
07	4743	X	3594	-0-	-1149	-0-	3594	3			Y	-0-					-0-
08	6386	X	2198	-0-	-4188	-0-	2198	3			Y	-0-					-0-
09	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					-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
04	4410	X	4179	-0-	-231	-0-	4179	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4282	-0-	-244	-0-	4282	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	4083	-0-	-177	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	3892	-0-	-510	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	3773	-0-	-598	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					-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
04	6990	X	6978	-0-	-12	-0-	6978	3			Y	-0-					-0-
05	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	12019	3			Y	-0-					-0-
06	10359	X	10359	-0-	-0-	-0-	10359	3			Y	-0-					-0-
07	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	9177	3			Y	-0-					-0-
08	9176	X	8038	-0-	-1138	-0-	8038	3			Y	-0-					-0-
09	8880	X	NO RPT	-0-	-8880	-0-					Y	NO RPT					-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
04	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	3			Y	-0-					-0-
05	7750	X	7266	-0-	-484	-0-	7266	3			Y	-0-					-0-
06	7500	X	7113	-0-	-387	-0-	7113	3			Y	-0-					-0-
07	7750	X	6920	-0-	-830	-0-	6920	3			Y	-0-					-0-
08	7595	X	6995	-0-	-600	-0-	6995	3			Y	-0-					-0-
09	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT					-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
04	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	3			Y	-0-					-0-
05	6789	X	2718	-0-	-4071	-0-	2718	3			Y	-0-					-0-
06	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	3			Y	-0-					-0-
07	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	3			Y	-0-					-0-
08	7130	X	7059	-0-	-71	-0-	7059	3			Y	-0-					-0-
09	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT					-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
04	2640	X	2428	-0-	-212	-0-	2428	3			Y	-0-					-0-
05	2666	X	2498	-0-	-168	-0-	2498	3			Y	-0-					-0-
06	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			Y	-0-					-0-
07	2511	X	2463	-0-	-48	-0-	2463	3			Y	-0-					-0-
08	2511	X	2433	-0-	-78	-0-	2433	3			Y	-0-					-0-
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			Y	-0-					-0-
05	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3			Y	-0-					-0-
06	3180	X	2929	-0-	-251	-0-	2929	3			Y	-0-					-0-
07	3503	X	2417	-0-	-1086	-0-	2417	3			Y	-0-					-0-
08	3503	X	3106	-0-	-397	-0-	3106	3			Y	-0-					-0-
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	2820	X	2648	-0-	-172	-0-	2648	3			Y	-0-					-0-
05	2914	X	2244	-0-	-670	-0-	2244	3			Y	-0-					-0-
06	2730	X	2260	-0-	-470	-0-	2260	3			Y	-0-					-0-
07	2821	X	2735	-0-	-86	-0-	2735	3			Y	-0-					-0-
08	2728	X	2702	-0-	-26	-0-	2702	3			Y	-0-					-0-
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					-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
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
05	1147	N	97	-0-	-1050	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-
07	899	N	202	-0-	-697	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-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
04	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3			Y	-0-					-0-
05	3255	X	2944	-0-	-311	-0-	2944	3			Y	-0-					-0-
06	3150	X	2941	-0-	-209	-0-	2941	3			Y	-0-					-0-
07	3472	X	2871	-0-	-601	-0-	2871	3			Y	-0-					-0-
08	3472	X	3364	-0-	-108	-0-	3364	3			Y	-0-					-0-
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					-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
04	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	3			Y	-0-					-0-
05	7223	X	6332	-0-	-891	-0-	6332	3			Y	-0-					-0-
06	6990	X	6676	-0-	-314	-0-	6676	3			Y	-0-					-0-
07	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	3			Y	-0-					-0-
08	7223	X	7148	-0-	-75	-0-	7148	3			Y	-0-					-0-
09	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					Y	NO RPT					-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
04	6300	X	5912	-0-	-388	-0-	5912	3			Y	-0-					-0-
05	6386	X	6162	-0-	-224	-0-	6162	3			Y	-0-					-0-
06	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6123	3			Y	-0-					-0-
07	6262	X	5675	-0-	-587	-0-	5675	3			Y	-0-					-0-
08	6262	X	5255	-0-	-1007	-0-	5255	3			Y	-0-					-0-
09	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					-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
04	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	3			Y	-0-					-0-
05	5673	X	5150	-0-	-523	-0-	5150	3			Y	-0-					-0-
06	5160	X	5100	-0-	-60	-0-	5100	3			Y	-0-					-0-
07	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	3			Y	-0-					-0-
08	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	7225	3			Y	-0-					-0-
09	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 13 WELL #: 55HH RRCID -> 272024 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10808 - 16286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			Y	-0-					-0-
05	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			Y	-0-					-0-
06	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			Y	-0-					-0-
07	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	3			Y	-0-					-0-
08	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3			Y	-0-					-0-
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	5190	X	4369	-0-	-821	-0-	4369	3			Y	-0-					-0-
05	5363	X	4152	-0-	-1211	-0-	4152	3			Y	-0-					-0-
06	4800	X	3932	-0-	-868	-0-	3932	3			Y	-0-					-0-
07	4960	X	4224	-0-	-736	-0-	4224	3			Y	-0-					-0-
08	4898	X	4209	-0-	-689	-0-	4209	3			Y	-0-					-0-
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					-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
04	4620	X	4214	-0-	-406	-0-	4214	3			Y	-0-					-0-
05	4712	X	4228	-0-	-484	-0-	4228	3			Y	-0-					-0-
06	4560	X	4194	-0-	-366	-0-	4194	3			Y	-0-					-0-
07	4712	X	4300	-0-	-412	-0-	4300	3			Y	-0-					-0-
08	4557	X	4236	-0-	-321	-0-	4236	3			Y	-0-					-0-
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					-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
04	3330	X	2873	-0-	-457	-0-	2873	3			Y	-0-					-0-
05	3441	X	3000	-0-	-441	-0-	3000	3			Y	-0-					-0-
06	3330	X	2966	-0-	-364	-0-	2966	3			Y	-0-					-0-
07	3193	X	3179	-0-	-14	-0-	3179	3			Y	-0-					-0-
08	3162	X	3039	-0-	-123	-0-	3039	3			Y	-0-					-0-
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					-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
04	6240	X	6124	-0-	-116	-0-	6124	3			Y	-0-					-0-
05	6448	X	6044	-0-	-404	-0-	6044	3			Y	-0-					-0-
06	6570	X	5600	-0-	-970	-0-	5600	3			Y	-0-					-0-
07	6789	X	5948	-0-	-841	-0-	5948	3			Y	-0-					-0-
08	6789	X	5541	-0-	-1248	-0-	5541	3			Y	-0-					-0-
09	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					-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
04	5160	X	3764	-0-	-1396	-0-	3764	3			Y	-0-					-0-
05	5084	X	3973	-0-	-1111	-0-	3973	3			Y	-0-					-0-
06	4590	X	3818	-0-	-772	-0-	3818	3			Y	-0-					-0-
07	4278	X	3842	-0-	-436	-0-	3842	3			Y	-0-					-0-
08	4185	X	3808	-0-	-377	-0-	3808	3			Y	-0-					-0-
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					-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
04	5040	X	5007	-0-	-33	-0-	5007	3			Y	-0-					-0-
05	5053	X	5041	-0-	-12	-0-	5041	3			Y	-0-					-0-
06	5070	X	4425	-0-	-645	-0-	4425	3			Y	-0-					-0-
07	5239	X	5011	-0-	-228	-0-	5011	3			Y	-0-					-0-
08	5239	X	4595	-0-	-644	-0-	4595	3			Y	-0-					-0-
09	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 27 WELL #: 54HH RRCID -> 272603 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11027 - 16464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	3			Y	-0-					-0-
05	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	3			Y	-0-					-0-
06	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	3			Y	-0-					-0-
07	15061	X	15061	-0-	-0-	-0-	15061	3			Y	-0-					-0-
08	14793	X	14793	-0-	-0-	-0-	14793	3			Y	-0-					-0-
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 4 WELL #: 52HH RRCID -> 272604 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10905 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	10122	3			Y	-0-					-0-
05	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	10184	3			Y	-0-					-0-
06	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	9799	3			Y	-0-					-0-
07	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	10096	3			Y	-0-					-0-
08	10075	X	9533	-0-	-542	-0-	9533	3			Y	-0-					-0-
09	9750	X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 13 WELL #: 54HH RRCID -> 272606 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10889 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	3			Y	-0-					-0-
05	6262	X	5832	-0-	-430	-0-	5832	3			Y	-0-					-0-
06	6090	X	3655	-0-	-2435	-0-	3655	3			Y	-0-					-0-
07	6510	X	1923	-0-	-4587	-0-	1923	3			Y	-0-					-0-
08	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					-0-
09	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 13 WELL #: 56HH RRCID -> 272610 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10895 - 15062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	3			Y	-0-					-0-
05	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	3			Y	-0-					-0-
06	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	3			Y	-0-					-0-
07	5363	X	5275	-0-	-88	-0-	5275	3			Y	-0-					-0-
08	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	3			Y	-0-					-0-
09	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 28 WELL #: 51HH RRCID -> 272624 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11062 - 17143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	3			Y	-0-					-0-
05	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	3			Y	-0-					-0-
06	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	3			Y	-0-					-0-
07	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	3			Y	-0-					-0-
08	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	3			Y	-0-					-0-
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 21 WELL #: 51HH RRCID -> 272630 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10886 - 15174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	5176	-0-	-164	-0-	5176	3			Y	-0-					-0-
05	5487	X	5361	-0-	-126	-0-	5361	3			Y	-0-					-0-
06	5400	X	5388	-0-	-12	-0-	5388	3			Y	-0-					-0-
07	5580	X	5390	-0-	-190	-0-	5390	3			Y	-0-					-0-
08	5580	X	5254	-0-	-326	-0-	5254	3			Y	-0-					-0-
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 21 WELL #: 52HH RRCID -> 272636 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10886 - 14911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	3			Y	-0-					-0-
05	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	3			Y	-0-					-0-
06	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	3			Y	-0-					-0-
07	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	3			Y	-0-					-0-
08	4123	X	2603	-0-	-1520	-0-	2603	3			Y	-0-					-0-
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 28 WELL #: 52HH RRCID -> 272638 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11032 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	3			Y	-0-					-0-
05	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	3			Y	-0-					-0-
06	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	3			Y	-0-					-0-
07	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	3			Y	-0-					-0-
08	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	7129	3			Y	-0-					-0-
09	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
04	9150	X	8874	-0-	-276	-0-	8874	3			Y	-0-					-0-
05	9548	X	9093	-0-	-455	-0-	9093	3			Y	-0-					-0-
06	9240	X	8662	-0-	-578	-0-	8662	3			Y	-0-					-0-
07	9548	X	8887	-0-	-661	-0-	8887	3			Y	-0-					-0-
08	9486	X	8859	-0-	-627	-0-	8859	3			Y	-0-					-0-
09	8880	X	NO RPT	-0-	-8880	-0-					Y	NO RPT					-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
04	4680	X	3493	-0-	-1187	-0-	3493	3			Y	-0-					-0-
05	4867	X	2410	-0-	-2457	-0-	2410	3			Y	-0-					-0-
06	4710	X	3285	-0-	-1425	-0-	3285	3			Y	-0-					-0-
07	4867	X	3830	-0-	-1037	-0-	3830	3			Y	-0-					-0-
08	4402	X	3842	-0-	-560	-0-	3842	3			Y	-0-					-0-
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					-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
04	7710	X	6781	-0-	-929	-0-	6781	3			Y	-0-					-0-
05	7967	X	7379	-0-	-588	-0-	7379	3			Y	-0-					-0-
06	7650	X	7128	-0-	-522	-0-	7128	3			Y	-0-					-0-
07	7905	X	7299	-0-	-606	-0-	7299	3			Y	-0-					-0-
08	7750	X	7384	-0-	-366	-0-	7384	3			Y	-0-					-0-
09	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT					-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
04	4320	X	3980	-0-	-340	-0-	3980	3			Y	-0-					-0-
05	4464	X	3750	-0-	-714	-0-	3750	3			Y	-0-					-0-
06	4230	X	3939	-0-	-291	-0-	3939	3			Y	-0-					-0-
07	4371	X	3942	-0-	-429	-0-	3942	3			Y	-0-					-0-
08	4371	X	3967	-0-	-404	-0-	3967	3			Y	-0-					-0-
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					-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
04	5430	X	5086	-0-	-344	-0-	5086	3			Y	-0-					-0-
05	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	3			Y	-0-					-0-
06	5280	X	5227	-0-	-53	-0-	5227	3			Y	-0-					-0-
07	5456	X	5086	-0-	-370	-0-	5086	3			Y	-0-					-0-
08	5456	X	4860	-0-	-596	-0-	4860	3			Y	-0-					-0-
09	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					-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
04	4110	X	2953	-0-	-1157	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3267	-0-	-608	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3112	-0-	-458	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3142	-0-	-361	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	3082	-0-	-421	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 27 WELL #: 56HH RRCID -> 272932 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10714 PERF.11093 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	1989	-0-	-1011	-0-	1989	3			Y	-0-					-0-
05	3162	X	2981	-0-	-181	-0-	2981	3			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2583	-0-	-477	-0-	2583	3			Y	-0-					-0-
07	3162	X	2635	-0-	-527	-0-	2635	3			Y	-0-					-0-
08	2976	X	2570	-0-	-406	-0-	2570	3			Y	-0-					-0-
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
04	4470	X	3159	-0-	-1311	-0-	3159	3			Y	-0-					-0-
05	4619	X	3014	-0-	-1605	-0-	3014	3			Y	-0-					-0-
06	4470	X	3343	-0-	-1127	-0-	3343	3			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3202	-0-	-828	-0-	3202	3			Y	-0-					-0-
08	3565	X	2066	-0-	-1499	-0-	2066	3			Y	-0-					-0-
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					-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
04	4200	X	3418	-0-	-782	-0-	3418	3			Y	-0-					-0-
05	4340	X	3682	-0-	-658	-0-	3682	3			Y	-0-					-0-
06	4290	X	3480	-0-	-810	-0-	3480	3			Y	-0-					-0-
07	4433	X	3713	-0-	-720	-0-	3713	3			Y	-0-					-0-
08	4433	X	3551	-0-	-882	-0-	3551	3			Y	-0-					-0-
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					-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
04	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	3			Y	-0-					-0-
05	7161	X	6829	-0-	-332	-0-	6829	3			Y	-0-					-0-
06	6930	X	5025	-0-	-1905	-0-	5025	3			Y	-0-					-0-
07	7161	X	6173	-0-	-988	-0-	6173	3			Y	-0-					-0-
08	7161	X	6211	-0-	-950	-0-	6211	3			Y	-0-					-0-
09	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT					-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
04	7350	X	7211	-0-	-139	-0-	7211	3			Y	-0-					-0-
05	7595	X	3318	-0-	-4277	-0-	3318	3			Y	-0-					-0-
06	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	10011	3			Y	-0-					-0-
07	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	7865	3			Y	-0-					-0-
08	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	9879	3			Y	-0-					-0-
09	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					-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
04	8160	X	7468	-0-	-692	-0-	7468	3			Y	-0-					-0-
05	8370	X	7690	-0-	-680	-0-	7690	3			Y	-0-					-0-
06	7950	X	7574	-0-	-376	-0-	7574	3			Y	-0-					-0-
07	8215	X	7641	-0-	-574	-0-	7641	3			Y	-0-					-0-
08	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7815	3			Y	-0-					-0-
09	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT					-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
04	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6369	3			Y	-0-					-0-
05	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	3			Y	-0-					-0-
06	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	3			Y	-0-					-0-
07	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	3			Y	-0-					-0-
08	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	3			Y	-0-					-0-
09	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 11-17 WELL #: 74HH RRCID -> 273539 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10977 - 17976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6570	X	6391	-0-	-179	-0-	6391	3			Y	-0-					-0-
05	6789	X	6686	-0-	-103	-0-	6686	3			Y	-0-					-0-
06	6570	X	6515	-0-	-55	-0-	6515	3			Y	-0-					-0-
07	6789	X	6637	-0-	-152	-0-	6637	3			Y	-0-					-0-
08	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	3			Y	-0-					-0-
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
04	9750	X	9639	-0-	-111	-0-	9639	3			Y	-0-					-0-
05	10075	X	9457	-0-	-618	-0-	9457	3			Y	-0-					-0-
06	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	9626	3			Y	-0-					-0-
07	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	10084	3			Y	-0-					-0-
08	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	10389	3			Y	-0-					-0-
09	9630	X	NO RPT	-0-	-9630	-0-					Y	NO RPT					-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
04	6450	X	5850	-0-	-600	-0-	5850	3			Y	-0-					-0-
05	6665	X	5777	-0-	-888	-0-	5777	3			Y	-0-					-0-
06	6090	X	5575	-0-	-515	-0-	5575	3			Y	-0-					-0-
07	6169	X	5682	-0-	-487	-0-	5682	3			Y	-0-					-0-
08	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	3			Y	-0-					-0-
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					-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
04	7740	X	5970	-0-	-1770	-0-	5970	3			Y	-0-					-0-
05	7998	X	6290	-0-	-1708	-0-	6290	3			Y	-0-					-0-
06	7080	X	6322	-0-	-758	-0-	6322	3			Y	-0-					-0-
07	7316	X	6281	-0-	-1035	-0-	6281	3			Y	-0-					-0-
08	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	3			Y	-0-					-0-
09	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					-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
04	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	11274	3			Y	-0-					-0-
05	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	11733	3			Y	-0-					-0-
06	11220	X	11110	-0-	-110	-0-	11110	3			Y	-0-					-0-
07	11594	X	11300	-0-	-294	-0-	11300	3			Y	-0-					-0-
08	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	11217	3			Y	-0-					-0-
09	10290	X	NO RPT	-0-	-10290	-0-					Y	NO RPT					-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
04	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	3			Y	-0-					-0-
05	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	3			Y	-0-					-0-
06	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	3			Y	-0-					-0-
07	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	3			Y	-0-					-0-
08	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	3			Y	-0-					-0-
09	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					-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
04	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	3			Y	-0-					-0-
05	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	3			Y	-0-					-0-
06	6690	X	6021	-0-	-669	-0-	6021	3			Y	-0-					-0-
07	6913	X	6146	-0-	-767	-0-	6146	3			Y	-0-					-0-
08	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	3			Y	-0-					-0-
09	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 26 WELL #: 51HH RRCID -> 273556 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11112 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	3			Y	-0-					-0-
05	8029	X	7959	-0-	-70	-0-	7959	3			Y	-0-					-0-
06	7650	X	7597	-0-	-53	-0-	7597	3			Y	-0-					-0-
07	8091	X	7847	-0-	-244	-0-	7847	3			Y	-0-					-0-
08	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	3			Y	-0-					-0-
09	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
04	8400	X	6113	-0-	-2287	-0-	6113	3			Y	-0-					-0-
05	7285	X	6605	-0-	-680	-0-	6605	3			Y	-0-					-0-
06	6540	X	6146	-0-	-394	-0-	6146	3			Y	-0-					-0-
07	6758	X	6419	-0-	-339	-0-	6419	3			Y	-0-					-0-
08	6758	X	6325	-0-	-433	-0-	6325	3			Y	-0-					-0-
09	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y	NO RPT					-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
04	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	3			Y	-0-					-0-
05	5239	X	4795	-0-	-444	-0-	4795	3			Y	-0-					-0-
06	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	3			Y	-0-					-0-
07	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	3			Y	-0-					-0-
08	5301	X	4789	-0-	-512	-0-	4789	3			Y	-0-					-0-
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					-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
04	8160	X	7364	-0-	-796	-0-	7364	3			Y	-0-					-0-
05	8370	X	8031	-0-	-339	-0-	8031	3			Y	-0-					-0-
06	8010	X	7925	-0-	-85	-0-	7925	3			Y	-0-					-0-
07	8277	X	7711	-0-	-566	-0-	7711	3			Y	-0-					-0-
08	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8193	3			Y	-0-					-0-
09	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					Y	NO RPT					-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
04	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	3			Y	-0-					-0-
05	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6766	3			Y	-0-					-0-
06	6180	X	3121	-0-	-3059	-0-	3121	3			Y	-0-					-0-
07	7223	X	5516	-0-	-1707	-0-	5516	3			Y	-0-					-0-
08	5611	X	4521	-0-	-1090	-0-	4521	3			Y	-0-					-0-
09	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					-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
04	11700	X	11200	-0-	-500	-0-	11200	3			N	-0-					-0-
05	11780	X	11322	-0-	-458	-0-	11322	3			N	-0-					-0-
06	11340	X	10700	-0-	-640	-0-	10700	3			N	-0-					-0-
07	11718	X	11395	-0-	-323	-0-	11395	3			N	-0-					-0-
08	11718	X	11157	-0-	-561	-0-	11157	3			N	-0-					-0-
09	11190	X	NO RPT	-0-	-11190	-0-					N	NO RPT					-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
04	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	3			Y	-0-					-0-
05	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			Y	-0-					-0-
06	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			Y	-0-					-0-
07	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3			Y	-0-					-0-
08	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			Y	-0-					-0-
09	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 01-03 WELL #: 73HH RRCID -> 274124 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10920 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	9506	3			Y	-0-					-0-
05	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	9810	3			Y	-0-					-0-
06	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	9381	3			Y	-0-					-0-
07	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	9628	3			Y	-0-					-0-
08	10199	X	9494	-0-	-705	-0-	9494	3			Y	-0-					-0-
09	9510	X	NO RPT	-0-	-9510	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
04	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	3			Y	-0-					-0-
05	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	3			Y	-0-					-0-
06	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	8192	3			Y	-0-					-0-
07	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	3			Y	-0-					-0-
08	8649	X	7358	-0-	-1291	-0-	7358	3			Y	-0-					-0-
09	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					-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
04	8970	X	8331	-0-	-639	-0-	8331	3			N	-0-					-0-
05	9269	X	8579	-0-	-690	-0-	8579	3			N	-0-					-0-
06	8970	X	8241	-0-	-729	-0-	8241	3			N	-0-					-0-
07	9269	X	8355	-0-	-914	-0-	8355	3			N	-0-					-0-
08	8773	X	8570	-0-	-203	-0-	8570	3			N	-0-					-0-
09	8340	X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					N	NO RPT					-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
04	6000	X	5930	-0-	-70	-0-	5930	3			Y	-0-					-0-
05	6200	X	5852	-0-	-348	-0-	5852	3			Y	-0-					-0-
06	6000	X	5422	-0-	-578	-0-	5422	3			Y	-0-					-0-
07	6200	X	5335	-0-	-865	-0-	5335	3			Y	-0-					-0-
08	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	3			Y	-0-					-0-
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					-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
04	5880	X	5687	-0-	-193	-0-	5687	3			Y	-0-					-0-
05	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	3			Y	-0-					-0-
06	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	3			Y	-0-					-0-
07	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	3			Y	-0-					-0-
08	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	3			Y	-0-					-0-
09	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					-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
04	9870	X	7897	-0-	-1973	-0-	7897	3			Y	-0-					-0-
05	9641	X	8532	-0-	-1109	-0-	8532	3			Y	-0-					-0-
06	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	9465	3			Y	-0-					-0-
07	9641	X	8287	-0-	-1354	-0-	8287	3			Y	-0-					-0-
08	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	9596	3			Y	-0-					-0-
09	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					Y	NO RPT					-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
04	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	3			Y	-0-					-0-
05	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	3			Y	-0-					-0-
06	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	3			Y	-0-					-0-
07	4092	X	4056	-0-	-36	-0-	4056	3			Y	-0-					-0-
08	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	3			Y	-0-					-0-
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 12-16 WELL #: 73HH RRCID -> 274633 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10894 - 17010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5550	X	5297	-0-	-253	-0-	5297	3			Y	-0-					-0-
05	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	3			Y	-0-					-0-
06	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	3			Y	-0-					-0-
07	5487	X	4487	-0-	-1000	-0-	4487	3			Y	-0-					-0-
08	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	3			Y	-0-					-0-
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	4110	X	3876	-0-	-234	-0-	3876	3			Y	-0-					-0-
05	4247	X	4066	-0-	-181	-0-	4066	3			Y	-0-					-0-
06	3960	X	3922	-0-	-38	-0-	3922	3			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3969	-0-	-61	-0-	3969	3			Y	-0-					-0-
08	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			Y	-0-					-0-
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					-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
04	10740	X	10419	-0-	-321	-0-	10419	3			N	-0-					-0-
05	11098	X	9081	-0-	-2017	-0-	9081	3			N	-0-					-0-
06	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-	10146	3			N	-0-					-0-
07	10757	X	9776	-0-	-981	-0-	9776	3			N	-0-					-0-
08	10757	X	10009	-0-	-748	-0-	10009	3			N	-0-					-0-
09	10410	X	NO RPT	-0-	-10410	-0-					N	NO RPT					-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
04	2430	X	1819	-0-	-611	-0-	1819	3			Y	-0-					-0-
05	2511	X	2378	-0-	-133	-0-	2378	3			Y	-0-					-0-
06	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			Y	-0-					-0-
07	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			Y	-0-					-0-
08	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	3			Y	-0-					-0-
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					-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
04	4080	X	2113	-0-	-1967	-0-	2113	3			Y	-0-					-0-
05	4216	X	3659	-0-	-557	-0-	3659	3			Y	-0-					-0-
06	4050	X	4043	-0-	-7	-0-	4043	3			Y	-0-					-0-
07	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	3			Y	-0-					-0-
08	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			Y	-0-					-0-
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					-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
04	3270	X	1489	-0-	-1781	-0-	1489	3			Y	-0-					-0-
05	3317	X	1536	-0-	-1781	-0-	1536	3			Y	-0-					-0-
06	3210	X	1677	-0-	-1533	-0-	1677	3			Y	-0-					-0-
07	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	3			Y	-0-					-0-
08	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			Y	-0-					-0-
09	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					-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
04	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	9714	3			Y	-0-					-0-
05	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	9913	3			Y	-0-					-0-
06	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	9514	3			Y	-0-					-0-
07	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	9707	3			Y	-0-					-0-
08	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	9498	3			Y	-0-					-0-
09	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275177 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10995 - 15427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	4119	-0-	-111	-0-	4119	3			Y	-0-					-0-
05	4402	X	3666	-0-	-736	-0-	3666	3			Y	-0-					-0-
06	4410	X	2006	-0-	-2404	-0-	2006	3			Y	-0-					-0-
07	4557	X	3772	-0-	-785	-0-	3772	3			Y	-0-					-0-
08	4557	X	4080	-0-	-477	-0-	4080	3			Y	-0-					-0-
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	7920	X	7205	-0-	-715	-0-	7205	3			Y	-0-					-0-
05	8184	X	8012	-0-	-172	-0-	8012	3			Y	-0-					-0-
06	7920	X	7856	-0-	-64	-0-	7856	3			Y	-0-					-0-
07	7843	X	7737	-0-	-106	-0-	7737	3			Y	-0-					-0-
08	7967	X	7530	-0-	-437	-0-	7530	3			Y	-0-					-0-
09	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					Y	NO RPT					-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
04	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7826	3			Y	-0-					-0-
05	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7386	3			Y	-0-					-0-
06	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	3			Y	-0-					-0-
07	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	3			Y	-0-					-0-
08	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	8400	3			Y	-0-					-0-
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					-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
04	6660	X	5701	-0-	-959	-0-	5701	3			Y	-0-					-0-
05	6882	X	5927	-0-	-955	-0-	5927	3			Y	-0-					-0-
06	6660	X	6036	-0-	-624	-0-	6036	3			Y	-0-					-0-
07	6696	X	5822	-0-	-874	-0-	5822	3			Y	-0-					-0-
08	5363	X	5044	-0-	-319	-0-	5044	3			Y	-0-					-0-
09	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					-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
04	6810	X	5817	-0-	-993	-0-	5817	3			Y	-0-					-0-
05	6727	X	6194	-0-	-533	-0-	6194	3			Y	-0-					-0-
06	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6963	3			Y	-0-					-0-
07	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	3			Y	-0-					-0-
08	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	3			Y	-0-					-0-
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					-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
04	16283	X	16283	-0-	-0-	-0-	16283	3			Y	-0-					-0-
05	16826	X	16826	-0-	-0-	-0-	16826	3			Y	-0-					-0-
06	16093	X	16093	-0-	-0-	-0-	16093	3			Y	-0-					-0-
07	16148	X	16148	-0-	-0-	-0-	16148	3			Y	-0-					-0-
08	16678	X	16052	-0-	-626	-0-	16052	3			Y	-0-					-0-
09	16140	X	NO RPT	-0-	-16140	-0-					Y	NO RPT					-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
04	13740	X	12702	-0-	-1038	-0-	12702	3			Y	-0-					-0-
05	14074	X	12944	-0-	-1130	-0-	12944	3			Y	-0-					-0-
06	13440	X	12364	-0-	-1076	-0-	12364	3			Y	-0-					-0-
07	13671	X	12577	-0-	-1094	-0-	12577	3			Y	-0-					-0-
08	13330	X	12546	-0-	-784	-0-	12546	3			Y	-0-					-0-
09	12690	X	NO RPT	-0-	-12690	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 275724 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10941 - 18283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6900	X	6696	-0-	-204	-0-	6696	3			Y	-0-					-0-
05	7130	X	6697	-0-	-433	-0-	6697	3			Y	-0-					-0-
06	6840	X	6366	-0-	-474	-0-	6366	3			Y	-0-					-0-
07	6913	X	6483	-0-	-430	-0-	6483	3			Y	-0-					-0-
08	6882	X	6672	-0-	-210	-0-	6672	3			Y	-0-					-0-
09	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
04	10830	X	10452	-0-	-378	-0-	10452	3			Y	-0-					-0-
05	11191	X	10645	-0-	-546	-0-	10645	3			Y	-0-					-0-
06	10740	X	10219	-0-	-521	-0-	10219	3			Y	-0-					-0-
07	10974	X	10453	-0-	-521	-0-	10453	3			Y	-0-					-0-
08	10447	X	10289	-0-	-158	-0-	10289	3			Y	-0-					-0-
09	10110	X	NO RPT	-0-	-10110	-0-					Y	NO RPT					-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
04	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	3			Y	-0-					-0-
05	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	3			Y	-0-					-0-
06	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	3			Y	-0-					-0-
07	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	7911	3			Y	-0-					-0-
08	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	7742	3			Y	-0-					-0-
09	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					-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
04	5100	X	4966	-0-	-134	-0-	4966	3			Y	-0-					-0-
05	5177	X	4927	-0-	-250	-0-	4927	3			Y	-0-					-0-
06	4800	X	4782	-0-	-18	-0-	4782	3			Y	-0-					-0-
07	5146	X	5052	-0-	-94	-0-	5052	3			Y	-0-					-0-
08	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	3			Y	-0-					-0-
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					-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
04	4950	X	4653	-0-	-297	-0-	4653	3			Y	-0-					-0-
05	5115	X	4816	-0-	-299	-0-	4816	3			Y	-0-					-0-
06	4830	X	4592	-0-	-238	-0-	4592	3			Y	-0-					-0-
07	4991	X	4656	-0-	-335	-0-	4656	3			Y	-0-					-0-
08	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	3			Y	-0-					-0-
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					-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
04	6780	X	6040	-0-	-740	-0-	6040	3			Y	-0-					-0-
05	7006	X	6108	-0-	-898	-0-	6108	3			Y	-0-					-0-
06	6210	X	5768	-0-	-442	-0-	5768	3			Y	-0-					-0-
07	6355	X	5852	-0-	-503	-0-	5852	3			Y	-0-					-0-
08	6324	X	6034	-0-	-290	-0-	6034	3			Y	-0-					-0-
09	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					-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
04	7440	X	7302	-0-	-138	-0-	7302	3			Y	-0-					-0-
05	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	3			Y	-0-					-0-
06	7320	X	6968	-0-	-352	-0-	6968	3			Y	-0-					-0-
07	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	7619	3			Y	-0-					-0-
08	7626	X	7611	-0-	-15	-0-	7611	3			Y	-0-					-0-
09	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 01-03-06 WELL #: 71HH RRCID -> 276478 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10807 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6450	X	5768	-0-	-682	-0-	5768	3			Y	-0-					-0-
05	6386	X	5616	-0-	-770	-0-	5616	3			Y	-0-					-0-
06	6180	X	5015	-0-	-1165	-0-	5015	3			Y	-0-					-0-
07	6200	X	4809	-0-	-1391	-0-	4809	3			Y	-0-					-0-
08	4929	X	3654	-0-	-1275	-0-	3654	3			Y	-0-					-0-
09	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	11130	X	10402	-0-	-728	-0-	10402	3			Y	-0-					-0-
05	11501	X	10857	-0-	-644	-0-	10857	3			Y	-0-					-0-
06	10920	X	10415	-0-	-505	-0-	10415	3			Y	-0-					-0-
07	10974	X	10808	-0-	-166	-0-	10808	3			Y	-0-					-0-
08	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	10985	3			Y	-0-					-0-
09	10410	X	NO RPT	-0-	-10410	-0-					Y	NO RPT					-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
04	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	3			Y	-0-					-0-
05	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	3			Y	-0-					-0-
06	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	3			Y	-0-					-0-
07	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	3			Y	-0-					-0-
08	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	3			Y	-0-					-0-
09	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					-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
04	4050	X	2675	-0-	-1375	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3598	-0-	-587	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2794	-0-	-506	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2817	-0-	-252	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
08	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					-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
04	3540	X	2259	-0-	-1281	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2554	-0-	-856	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2368	-0-	-842	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2219	-0-	-695	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	2488	-0-	-178	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					-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
04	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	10388	3			Y	-0-					-0-
05	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	10318	3			Y	-0-					-0-
06	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	10667	3			Y	-0-					-0-
07	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	11017	3			Y	-0-					-0-
08	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10276	3			Y	-0-					-0-
09	9330	X	NO RPT	-0-	-9330	-0-					Y	NO RPT					-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
04	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	3			N	-0-					-0-
05	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	3			N	-0-					-0-
06	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	3			N	-0-					-0-
07	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	3			N	-0-					-0-
08	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 277375 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 30 WELL #: 52HH RRCID -> 277383 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 10701 PERF.11016 - 16592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	3			N	-0-					-0-
05	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	3			N	-0-					-0-
06	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	3			N	-0-					-0-
07	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	3			N	-0-					-0-
08	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 7 WELL #: 51HH RRCID -> 277389 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11120 - 15843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	4110	-0-	-210	-0-	4110	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	4152	-0-	-312	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	4003	-0-	-227	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	4071	-0-	-300	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	3579	-0-	-792	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 29-30 WELL #: 72HH RRCID -> 277390 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11029 - 16630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
05	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	3			N	-0-					-0-
06	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	3			N	-0-					-0-
07	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	3			N	-0-					-0-
08	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	3			N	-0-					-0-
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 29-30 WELL #: 71HH RRCID -> 277391 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11031 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5490	X	3257	-0-	-2233	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	1051	-0-	-3847	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	4288	-0-	-452	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	3206	-0-	-1382	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
08	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 20-21-22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 277409 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 10745 PERF.11063 - 18585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7346	3			N	-0-					-0-
05	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	3			N	-0-					-0-
06	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	3			N	-0-					-0-
07	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	3			N	-0-					-0-
08	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	3			N	-0-					-0-
09	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 7 WELL #: 52HH RRCID -> 277410 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	4094	-0-	-706	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4066	-0-	-522	-0-	4066	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	3792	-0-	-648	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	3896	-0-	-692	-0-	3896	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	3454	-0-	-1072	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 277595 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10884 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	3			Y	-0-					-0-
05	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	3			Y	-0-					-0-
06	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	3			Y	-0-					-0-
07	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			Y	-0-					-0-
08	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	3			Y	-0-					-0-
09	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	6540	X	6281	-0-	-259	-0-	6281	3			N	-0-					-0-
05	6758	X	6181	-0-	-577	-0-	6181	3			N	-0-					-0-
06	6540	X	6057	-0-	-483	-0-	6057	3			N	-0-					-0-
07	6758	X	6101	-0-	-657	-0-	6101	3			N	-0-					-0-
08	6758	X	6075	-0-	-683	-0-	6075	3			N	-0-					-0-
09	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT					-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
04	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	3			N	-0-					-0-
05	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	3			N	-0-					-0-
06	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	3			N	-0-					-0-
07	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	3			N	-0-					-0-
08	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	3			N	-0-					-0-
09	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT					-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
04	12540	X	11789	-0-	-751	-0-	11789	3			N	-0-					-0-
05	12834	X	12072	-0-	-762	-0-	12072	3			N	-0-					-0-
06	12240	X	11485	-0-	-755	-0-	11485	3			N	-0-					-0-
07	12493	X	11779	-0-	-714	-0-	11779	3			N	-0-					-0-
08	12369	X	11656	-0-	-713	-0-	11656	3			N	-0-					-0-
09	11790	X	NO RPT	-0-	-11790	-0-					N	NO RPT					-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
04	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	3			N	-0-					-0-
05	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	3			N	-0-					-0-
06	6300	X	5994	-0-	-306	-0-	5994	3			N	-0-					-0-
07	6510	X	6133	-0-	-377	-0-	6133	3			N	-0-					-0-
08	6510	X	5882	-0-	-628	-0-	5882	3			N	-0-					-0-
09	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					N	NO RPT					-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
04	7260	X	7019	-0-	-241	-0-	7019	3			N	-0-					-0-
05	7440	X	7196	-0-	-244	-0-	7196	3			N	-0-					-0-
06	7080	X	6870	-0-	-210	-0-	6870	3			N	-0-					-0-
07	7254	X	7025	-0-	-229	-0-	7025	3			N	-0-					-0-
08	7254	X	6590	-0-	-664	-0-	6590	3			N	-0-					-0-
09	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					N	NO RPT					-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
04	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2678	-0-	-298	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	1891	-0-	-989	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2429	-0-	-547	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	1433	-0-	-1388	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	7530	X	6837	-0-	-693	-0-	6837	3			N	-0-					-0-
05	7409	X	6673	-0-	-736	-0-	6673	3			N	-0-					-0-
06	6990	X	6335	-0-	-655	-0-	6335	3			N	-0-					-0-
07	7223	X	6621	-0-	-602	-0-	6621	3			N	-0-					-0-
08	7192	X	6598	-0-	-594	-0-	6598	3			N	-0-					-0-
09	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	9390	X	8617	-0-	-773	-0-	8617	3			N	-0-					-0-
05	9703	X	8672	-0-	-1031	-0-	8672	3			N	-0-					-0-
06	9000	X	8097	-0-	-903	-0-	8097	3			N	-0-					-0-
07	9300	X	8604	-0-	-696	-0-	8604	3			N	-0-					-0-
08	9176	X	8422	-0-	-754	-0-	8422	3			N	-0-					-0-
09	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					N	NO RPT					-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
04	16800	X	15631	-0-	-1169	-0-	15631	3			N	-0-					-0-
05	17267	X	16184	-0-	-1083	-0-	16184	3			N	-0-					-0-
06	16380	X	15448	-0-	-932	-0-	15448	3			N	-0-					-0-
07	16554	X	15897	-0-	-657	-0-	15897	3			N	-0-					-0-
08	16306	X	15679	-0-	-627	-0-	15679	3			N	-0-					-0-
09	15660	X	NO RPT	-0-	-15660	-0-					N	NO RPT					-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
04	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	3			N	-0-					-0-
05	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	3			N	-0-					-0-
06	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	3			N	-0-					-0-
07	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	5254	-0-	-47	-0-	5254	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					-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
04	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7734	3			N	-0-					-0-
05	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7925	3			N	-0-					-0-
06	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	3			N	-0-					-0-
07	6355	X	6173	-0-	-182	-0-	6173	3			N	-0-					-0-
08	6355	X	5989	-0-	-366	-0-	5989	3			N	-0-					-0-
09	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT					-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
04	3840	X	1960	-0-	-1880	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	3			N	-0-					-0-
06	15653	X	15653	-0-	-0-	-0-	15653	3			N	-0-					-0-
07	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	10956	3			N	-0-					-0-
08	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	9422	3			N	-0-					-0-
09	8940	X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					N	NO RPT					-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
04	6450	X	5727	-0-	-723	-0-	5727	3			N	-0-					-0-
05	6665	X	5963	-0-	-702	-0-	5963	3			N	-0-					-0-
06	6270	X	5277	-0-	-993	-0-	5277	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	5156	-0-	-1323	-0-	5156	3			N	-0-					-0-
08	5983	X	5629	-0-	-354	-0-	5629	3			N	-0-					-0-
09	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 29-30 WELL #: 74HH RRCID -> 279028 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11041 - 16980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6120	X	5788	-0-	-332	-0-	5788	3			N	-0-					-0-
05	6324	X	5872	-0-	-452	-0-	5872	3			N	-0-					-0-
06	5970	X	5378	-0-	-592	-0-	5378	3			N	-0-					-0-
07	6169	X	5510	-0-	-659	-0-	5510	3			N	-0-					-0-
08	6014	X	5486	-0-	-528	-0-	5486	3			N	-0-					-0-
09	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	11250	X	10715	-0-	-535	-0-	10715	3			N	-0-					-0-
05	11346	X	10843	-0-	-503	-0-	10843	3			N	-0-					-0-
06	10920	X	10093	-0-	-827	-0-	10093	3			N	-0-					-0-
07	11284	X	10555	-0-	-729	-0-	10555	3			N	-0-					-0-
08	11160	X	10732	-0-	-428	-0-	10732	3			N	-0-					-0-
09	10710	X	NO RPT	-0-	-10710	-0-					N	NO RPT					-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
04	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	13907	3			N	-0-					-0-
05	13733	X	12888	-0-	-845	-0-	12888	3			N	-0-					-0-
06	14307	X	14307	-0-	-0-	-0-	14307	3			N	-0-					-0-
07	14384	X	13643	-0-	-741	-0-	13643	3			N	-0-					-0-
08	14384	X	13485	-0-	-899	-0-	13485	3			N	-0-					-0-
09	14310	X	NO RPT	-0-	-14310	-0-					N	NO RPT					-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
04	26715	X	26715	-0-	-0-	-0-	26715	3			N	-0-					-0-
05	26614	X	26614	-0-	-0-	-0-	26614	3			N	-0-					-0-
06	25337	X	25337	-0-	-0-	-0-	25337	3			N	-0-					-0-
07	23882	X	23882	-0-	-0-	-0-	23882	3			N	-0-					-0-
08	25603	X	25603	-0-	-0-	-0-	25603	3			N	-0-					-0-
09	22050	X	NO RPT	-0-	-22050	-0-					N	NO RPT					-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
04	29970	X	27796	-0-	-2174	-0-	27796	3			N	-0-					-0-
05	30969	X	28683	-0-	-2286	-0-	28683	3			N	-0-					-0-
06	29250	X	27765	-0-	-1485	-0-	27765	3			N	-0-					-0-
07	29729	X	27995	-0-	-1734	-0-	27995	3			N	-0-					-0-
08	29264	X	27990	-0-	-1274	-0-	27990	3			N	-0-					-0-
09	27810	X	NO RPT	-0-	-27810	-0-					N	NO RPT					-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
04	33930	X	30653	-0-	-3277	-0-	30653	3			N	-0-					-0-
05	35061	X	31320	-0-	-3741	-0-	31320	3			N	-0-					-0-
06	33240	X	29857	-0-	-3383	-0-	29857	3			N	-0-					-0-
07	33201	X	29697	-0-	-3504	-0-	29697	3			N	-0-					-0-
08	32395	X	29625	-0-	-2770	-0-	29625	3			N	-0-					-0-
09	30660	X	NO RPT	-0-	-30660	-0-					N	NO RPT					-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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	180	N	48	-0-	-132	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
08	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11610	X	9530	-0-	-2080	-0-	9530	3			N	-0-					-0-
05	11625	X	8921	-0-	-2704	-0-	8921	3			N	-0-					-0-
06	11864	X	11864	-0-	-0-	-0-	11864	3			N	-0-					-0-
07	13903	X	13903	-0-	-0-	-0-	13903	3			N	-0-					-0-
08	13013	X	13013	-0-	-0-	-0-	13013	3			N	-0-					-0-
09	11850	X	NO RPT	-0-	-11850	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27300	X	24561	-0-	-2739	-0-	24561	3			N	-0-					-0-
05	28210	X	25189	-0-	-3021	-0-	25189	3			N	-0-					-0-
06	27300	X	23684	-0-	-3616	-0-	23684	3			N	-0-					-0-
07	28148	X	23704	-0-	-4444	-0-	23704	3			N	-0-					-0-
08	26412	X	23620	-0-	-2792	-0-	23620	3			N	-0-					-0-
09	24570	X	NO RPT	-0-	-24570	-0-					N	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35010	X	32750	-0-	-2260	-0-	32750	3			N	-0-					-0-
05	36177	X	33226	-0-	-2951	-0-	33226	3			N	-0-					-0-
06	34680	X	31766	-0-	-2914	-0-	31766	3			N	-0-					-0-
07	34875	X	32237	-0-	-2638	-0-	32237	3			N	-0-					-0-
08	34038	X	31759	-0-	-2279	-0-	31759	3			N	-0-					-0-
09	32760	X	NO RPT	-0-	-32760	-0-					N	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24660	X	22944	-0-	-1716	-0-	22944	3			N	-0-					-0-
05	25482	X	23362	-0-	-2120	-0-	23362	3			N	-0-					-0-
06	23850	X	21408	-0-	-2442	-0-	21408	3			N	-0-					-0-
07	24304	X	21748	-0-	-2556	-0-	21748	3			N	-0-					-0-
08	24118	X	21616	-0-	-2502	-0-	21616	3			N	-0-					-0-
09	22950	X	NO RPT	-0-	-22950	-0-					N	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39270	X	37132	-0-	-2138	-0-	37132	3			N	-0-					-0-
05	40579	X	37949	-0-	-2630	-0-	37949	3			N	-0-					-0-
06	38160	X	35198	-0-	-2962	-0-	35198	3			N	-0-					-0-
07	39432	X	35105	-0-	-4327	-0-	35105	3			N	-0-					-0-
08	38781	X	34528	-0-	-4253	-0-	34528	3			N	-0-					-0-
09	37140	X	NO RPT	-0-	-37140	-0-					N	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35310	X	4370	-0-	-30940	-0-	4370	3			N	-0-					-0-
05	34379	X	-0-	-0-	-34379	-0-					N	-0-					-0-
06	31230	X	101	-0-	-31129	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	32271	X	-0-	-0-	-32271	-0-					N	-0-					-0-
08	26071	X	-0-	-0-	-26071	-0-					N	-0-					-0-
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22092	X	22092	-0-	-0-	-0-	22092	3			N	-0-					-0-
05	38538	X	38538	-0-	-0-	-0-	38538	3			N	-0-					-0-
06	48140	X	48140	-0-	-0-	-0-	48140	3			N	-0-					-0-
07	56277	X	56277	-0-	-0-	-0-	56277	3			N	-0-					-0-
08	54120	X	54120	-0-	-0-	-0-	54120	3			N	-0-					-0-
09	25890	X	NO RPT	-0-	-25890	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	40590	X	12573	-0-	-28017	-0-	12573	3			N	-0-					-0-
05	40641	X	-0-	-0-	-40641	-0-					N	-0-					-0-
06	44667	X	44667	-0-	-0-	-0-	44667	3			N	-0-					-0-
07	68951	X	68951	-0-	-0-	-0-	68951	3			N	-0-					-0-
08	66270	X	66270	-0-	-0-	-0-	66270	3			N	-0-					-0-
09	44670	X	NO RPT	-0-	-44670	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
04	33300	X	31089	-0-	-2211	-0-	31089	3			N	-0-					-0-
05	34410	X	30821	-0-	-3589	-0-	30821	3			N	-0-					-0-
06	32370	X	29431	-0-	-2939	-0-	29431	3			N	-0-					-0-
07	32364	X	29497	-0-	-2867	-0-	29497	3			N	-0-					-0-
08	32116	X	29014	-0-	-3102	-0-	29014	3			N	-0-					-0-
09	31080	X	NO RPT	-0-	-31080	-0-					N	NO RPT					-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
04	26430	X	24521	-0-	-1909	-0-	24521	3			N	-0-					-0-
05	27311	X	25120	-0-	-2191	-0-	25120	3			N	-0-					-0-
06	26280	X	23275	-0-	-3005	-0-	23275	3			N	-0-					-0-
07	26598	X	23919	-0-	-2679	-0-	23919	3			N	-0-					-0-
08	25513	X	23677	-0-	-1836	-0-	23677	3			N	-0-					-0-
09	24510	X	NO RPT	-0-	-24510	-0-					N	NO RPT					-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
04	32340	X	30393	-0-	-1947	-0-	30393	3			N	-0-					-0-
05	33418	X	30836	-0-	-2582	-0-	30836	3			N	-0-					-0-
06	32160	X	27928	-0-	-4232	-0-	27928	3			N	-0-					-0-
07	32550	X	28959	-0-	-3591	-0-	28959	3			N	-0-					-0-
08	31744	X	28473	-0-	-3271	-0-	28473	3			N	-0-					-0-
09	30390	X	NO RPT	-0-	-30390	-0-					N	NO RPT					-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
04	17310	X	15095	-0-	-2215	-0-	15095	3			N	-0-					-0-
05	16895	X	15216	-0-	-1679	-0-	15216	3			N	-0-					-0-
06	16020	X	14523	-0-	-1497	-0-	14523	3			N	-0-					-0-
07	16244	X	15338	-0-	-906	-0-	15338	3			N	-0-					-0-
08	16027	X	15390	-0-	-637	-0-	15390	3			N	-0-					-0-
09	15090	X	NO RPT	-0-	-15090	-0-					N	NO RPT					-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
04	15480	X	14694	-0-	-786	-0-	14694	3			N	-0-					-0-
05	15996	X	13363	-0-	-2633	-0-	13363	3			N	-0-					-0-
06	14910	X	14548	-0-	-362	-0-	14548	3			N	-0-					-0-
07	15345	X	12810	-0-	-2535	-0-	12810	3			N	-0-					-0-
08	15190	X	13643	-0-	-1547	-0-	13643	3			N	-0-					-0-
09	14700	X	NO RPT	-0-	-14700	-0-					N	NO RPT					-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
04	21570	X	20243	-0-	-1327	-0-	20243	3			N	-0-					-0-
05	22103	X	20560	-0-	-1543	-0-	20560	3			N	-0-					-0-
06	21240	X	19585	-0-	-1655	-0-	19585	3			N	-0-					-0-
07	21483	X	20049	-0-	-1434	-0-	20049	3			N	-0-					-0-
08	21204	X	19602	-0-	-1602	-0-	19602	3			N	-0-					-0-
09	20250	X	NO RPT	-0-	-20250	-0-					N	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26910	X	23214	-0-	-3696	-0-	23214	3			N	-0-					-0-
05	27311	X	22551	-0-	-4760	-0-	22551	3			N	-0-					-0-
06	23850	X	22568	-0-	-1282	-0-	22568	3			N	-0-					-0-
07	24645	X	22168	-0-	-2477	-0-	22168	3			N	-0-					-0-
08	24490	X	17708	-0-	-6782	-0-	17708	3			N	-0-					-0-
09	23220	X	NO RPT	-0-	-23220	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

SN2 AFTB WELL #: 2HH RRCID -> 285806 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10743 - 19829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32370	X	29230	-0-	-3140	-0-	29230	3			N	-0-					-0-
05	34348	X	27219	-0-	-7129	-0-	27219	3			N	-0-					-0-
06	33240	X	29002	-0-	-4238	-0-	29002	3			N	-0-					-0-
07	34348	X	30211	-0-	-4137	-0-	30211	3			N	-0-					-0-
08	34348	X	29711	-0-	-4637	-0-	29711	3			N	-0-					-0-
09	29220	X	NO RPT	-0-	-29220	-0-					N	NO RPT					-0-

SN4 HILL LAKE WELL #: 5HH RRCID -> 286420 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10823 - 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
04	27150	X	24647	-0-	-2503	-0-	24647	3			N	-0-					-0-
05	28024	X	25551	-0-	-2473	-0-	25551	3			N	-0-					-0-
06	26250	X	24257	-0-	-1993	-0-	24257	3			N	-0-					-0-
07	26567	X	24646	-0-	-1921	-0-	24646	3			N	-0-					-0-
08	25947	X	24304	-0-	-1643	-0-	24304	3			N	-0-					-0-
09	24720	X	NO RPT	-0-	-24720	-0-					N	NO RPT					-0-

SN4 HILL LAKE WELL #: 4HH RRCID -> 286421 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 10847 PERF.12680 - 17925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22170	X	20310	-0-	-1860	-0-	20310	3			N	-0-					-0-
05	22444	X	20903	-0-	-1541	-0-	20903	3			N	-0-					-0-
06	21540	X	15548	-0-	-5992	-0-	15548	3			N	-0-					-0-
07	22258	X	20350	-0-	-1908	-0-	20350	3			N	-0-					-0-
08	21545	X	20641	-0-	-904	-0-	20641	3			N	-0-					-0-
09	20310	X	NO RPT	-0-	-20310	-0-					N	NO RPT					-0-

SN1 AGC WELL #: 1HH RRCID -> 288194 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10900 - 20808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62431	X	62431	-0-	-0-	-0-	62431	3			N	-0-					-0-
05	63019	X	63019	-0-	-0-	-0-	63019	3			N	-0-					-0-
06	58380	X	58169	-0-	-211	-0-	58169	3			N	-0-					-0-
07	60512	X	59709	-0-	-803	-0-	59709	3			N	-0-					-0-
08	60512	X	58641	-0-	-1871	-0-	58641	3			N	-0-					-0-
09	58560	X	NO RPT	-0-	-58560	-0-					N	NO RPT					-0-

SN1 AGC WELL #: 2HH RRCID -> 288209 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11118 - 20968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73170	X	68819	-0-	-4351	-0-	68819	3			N	-0-					-0-
05	70231	X	70231	-0-	-0-	-0-	70231	3			N	-0-					-0-
06	66375	X	66375	-0-	-0-	-0-	66375	3			N	-0-					-0-
07	72391	X	72391	-0-	-0-	-0-	72391	3			N	-0-					-0-
08	71114	X	65771	-0-	-5343	-0-	65771	3			N	-0-					-0-
09	68820	X	NO RPT	-0-	-68820	-0-					N	NO RPT					-0-

SC4 SMITH E WELL #: 8HH RRCID -> 296219 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 9821 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 16HH RRCID -> 296760 COMPL. DATE 06/02/2023 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10860 - 19320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101910	X	76328	-0-	-25582	-0-	76328	3			N	-0-					-0-
05	100161	X	76115	-0-	-24046	-0-	76115	3			N	-0-					-0-
06	92220	X	72515	-0-	-19705	-0-	72515	3			N	-0-					-0-
07	87916	X	71251	-0-	-16665	-0-	71251	3			N	-0-					-0-
08	83731	X	69089	-0-	-14642	-0-	69089	3			N	-0-					-0-
09	76320	X	NO RPT	-0-	-76320	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SC4 SMITH B WELL #: 6HH RRCID -> 297016 COMPL. DATE 05/21/2024 TOTAL DEPTH 1945 PERF.11000 - 19430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	171407	-0-	171407	2935942	171407	3			N	-0-					-0-
05	3100595	X	164653	-0-	-2935942	-0-	164653	3			N	-0-					-0-
06	167490	X	146783	-0-	-20707	-0-	146783	3			N	-0-					-0-
07	173073	X	144898	-0-	-28175	-0-	144898	3			N	-0-					-0-
08	173073	X	141897	-0-	-31176	-0-	141897	3			N	-0-					-0-
09	167490	X	NO RPT	-0-	-167490	-0-					N	NO RPT					-0-

SC4 SMITH A WELL #: 5HH RRCID -> 297024 COMPL. DATE 05/30/2024 TOTAL DEPTH 10629 PERF.10980 - 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
04	205890	X	156091	-0-	-49799	-0-	156091	3			N	-0-					-0-
05	193068	X	149665	-0-	-43403	-0-	149665	3			N	-0-					-0-
06	176040	X	133863	-0-	-42177	-0-	133863	3			N	-0-					-0-
07	166780	X	130953	-0-	-35827	-0-	130953	3			N	-0-					-0-
08	161293	X	130019	-0-	-31274	-0-	130019	3			N	-0-					-0-
09	156090	X	NO RPT	-0-	-156090	-0-					N	NO RPT					-0-

SEC 8 PRIESTLY A WELL #: 4HH RRCID -> 297062 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10905 - 19540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	67733	-0-	67733	1002439	67733	3			N	-0-					-0-
05	0	W	115717	-0-	115717	1118156	115717	3			N	-0-					-0-
06	1216687	X	98531	-0-	-1118156	-0-	98531	3			N	-0-					-0-
07	94173	X	94173	-0-	-0-	-0-	94173	3			N	-0-					-0-
08	84307	X	84307	-0-	-0-	-0-	84307	3			N	-0-					-0-
09	39030	X	NO RPT	-0-	-39030	-0-					N	NO RPT					-0-

SC4 SMITH C WELL #: 7HH RRCID -> 298205 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11125 - 18750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	350280	X	109864	-0-	-240416	-0-	109864	3			N	-0-					-0-
05	361956	X	114932	-0-	-247024	-0-	114932	3			N	-0-					-0-
06	350280	X	104364	-0-	-245916	-0-	104364	3			N	-0-					-0-
07	131936	X	114865	-0-	-17071	-0-	114865	3			N	-0-					-0-
08	122047	X	98020	-0-	-24027	-0-	98020	3			N	-0-					-0-
09	111210	X	NO RPT	-0-	-111210	-0-					N	NO RPT					-0-

SEC 8 PRIESTLY B WELL #: 5HH RRCID -> 298238 COMPL. DATE 05/30/2024 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10705 - 19288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	149610	X	67667	-0-	-81943	-0-	67667	3			N	-0-					-0-
05	137640	X	115219	-0-	-22421	-0-	115219	3			N	-0-					-0-
06	126750	X	99364	-0-	-27386	-0-	99364	3			N	-0-					-0-
07	120745	X	94562	-0-	-26183	-0-	94562	3			N	-0-					-0-
08	115227	X	88748	-0-	-26479	-0-	88748	3			N	-0-					-0-
09	111510	X	NO RPT	-0-	-111510	-0-					N	NO RPT					-0-

SEC 8 PRIESTLY C WELL #: 6HH RRCID -> 298239 COMPL. DATE 05/30/2024 TOTAL DEPTH 10581 PERF.11025 - 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
04	156540	X	67073	-0-	-89467	-0-	67073	3			N	-0-					-0-
05	144584	X	118921	-0-	-25663	-0-	118921	3			N	-0-					-0-
06	133200	X	102863	-0-	-30337	-0-	102863	3			N	-0-					-0-
07	128340	X	99121	-0-	-29219	-0-	99121	3			N	-0-					-0-
08	118916	X	93192	-0-	-25724	-0-	93192	3			N	-0-					-0-
09	115080	X	NO RPT	-0-	-115080	-0-					N	NO RPT					-0-

SC6 CAUDLE B WELL #: 2HH RRCID -> 298284 COMPL. DATE 04/03/2024 TOTAL DEPTH 10467 PERF.10855 - 20970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	236160	X	164852	-0-	-71308	-0-	164852	3			N	-0-					-0-
05	222580	X	164436	-0-	-58144	-0-	164436	3			N	-0-					-0-
06	202500	X	160446	-0-	-42054	-0-	160446	3			N	-0-					-0-
07	196168	X	155597	-0-	-40571	-0-	155597	3			N	-0-					-0-
08	182466	X	150125	-0-	-32341	-0-	150125	3			N	-0-					-0-
09	164850	X	NO RPT	-0-	-164850	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SC6 CAUDLE A WELL #: 1HH RRCID -> 298285 COMPL. DATE 04/03/2024 TOTAL DEPTH 10561 PERF.11056 - 20820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	218340	X	143431	-0-	-74909	-0-	143431	3			N	-0-					-0-
05	203794	X	144085	-0-	-59709	-0-	144085	3			N	-0-					-0-
06	179520	X	134944	-0-	-44576	-0-	134944	3			N	-0-					-0-
07	172639	X	153618	-0-	-19021	-0-	153618	3			N	-0-					-0-
08	160456	X	127566	-0-	-32890	-0-	127566	3			N	-0-					-0-
09	143430	X	NO RPT	-0-	-143430	-0-					N	NO RPT					-0-

SC5N CAUDLE C WELL #: 3HH RRCID -> 298699 COMPL. DATE 04/13/2024 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10902 - 18200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	157110	X	101392	-0-	-55718	-0-	101392	3			N	-0-					-0-
05	145390	X	104960	-0-	-40430	-0-	104960	3			N	-0-					-0-
06	126420	X	81485	-0-	-44935	-0-	81485	3			N	-0-					-0-
07	121458	X	100028	-0-	-21430	-0-	100028	3			N	-0-					-0-
08	112282	X	89777	-0-	-22505	-0-	89777	3			N	-0-					-0-
09	101580	X	NO RPT	-0-	-101580	-0-					N	NO RPT					-0-

SC5N CAUDLE D WELL #: 4HH RRCID -> 298700 COMPL. DATE 04/13/2024 TOTAL DEPTH 10518 PERF.11231 - 18400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168690	X	118638	-0-	-50052	-0-	118638	3			N	-0-					-0-
05	157542	X	106720	-0-	-50822	-0-	106720	3			N	-0-					-0-
06	146490	X	87159	-0-	-59331	-0-	87159	3			N	-0-					-0-
07	140957	X	98969	-0-	-41988	-0-	98969	3			N	-0-					-0-
08	130572	X	107239	-0-	-23333	-0-	107239	3			N	-0-					-0-
09	118650	X	NO RPT	-0-	-118650	-0-					N	NO RPT					-0-

SC4 SMITH D WELL #: 8HR RRCID -> 299391 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 10552 PERF.10905 - 18720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	368610	X	135294	-0-	-233316	-0-	135294	3			N	-0-					-0-
05	380897	X	130920	-0-	-249977	-0-	130920	3			N	-0-					-0-
06	368610	X	117962	-0-	-250648	-0-	117962	3			N	-0-					-0-
07	114359	X	114359	-0-	-0-	-0-	114359	3			N	-0-					-0-
08	111551	X	111551	-0-	-0-	-0-	111551	3			N	-0-					-0-
09	135300	X	NO RPT	-0-	-135300	-0-					N	NO RPT					-0-

FREDRICK DEARMAN WELL #: 1UH RRCID -> 299485 COMPL. DATE 04/19/2025 TOTAL DEPTH 10583 PERF.11200 - 24165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		72132	-0-	72132	72132	72132	3			N	-0-					-0-
05	499397	X	427265	-0-	-72132	-0-	427265	3			N	-0-					-0-
06	411279	X	411279	-0-	-0-	-0-	411279	3			N	-0-					-0-
07	400993	X	400993	-0-	-0-	-0-	400993	3			N	-0-					-0-
08	366886	X	366886	-0-	-0-	-0-	366886	3			N	-0-					-0-
09	137760	X	NO RPT	-0-	-137760	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	93900	X	82926	-0-	-10974	-0-	82926	3			Y	-0-					-0-
05	95232	X	80666	-0-	-14566	-0-	80666	3			Y	-0-					-0-
06	92160	X	80932	-0-	-11228	-0-	80932	3			Y	-0-					-0-
07	95232	X	80327	-0-	-14905	-0-	80327	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		76862	-0-	76862	76862	76862	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		71989	-0-	71989	148851	71989	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

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
04	76860	X	64019	-0-	-12841	-0-	64019	3			Y	-0-					-0-
05	79422	X	59681	-0-	-19741	-0-	59681	3			Y	-0-					-0-
06	73320	X	61557	-0-	-11763	-0-	61557	3			Y	-0-					-0-
07	74338	X	61712	-0-	-12626	-0-	61712	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		63109	-0-	63109	63109	63096	3	13	9	Y	12	12	8			-0-
09	DLQ G-10		59769	-0-	59769	122878	59769	3			Y	-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
04	136410	X	80259	-0-	-56151	-0-	80259	3			Y	-0-					-0-
05	140957	X	70356	-0-	-70601	-0-	70356	3			Y	-0-					-0-
06	104820	X	74077	-0-	-30743	-0-	74077	3			Y	-0-					-0-
07	95232	X	72778	-0-	-22454	-0-	72778	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		69772	-0-	69772	69772	69772	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		64600	-0-	64600	134372	64600	3			Y	-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
04	65250	X	53247	-0-	-12003	-0-	53247	3			Y	-0-					-0-
05	67425	X	49913	-0-	-17512	-0-	49913	3			Y	-0-					-0-
06	57270	X	50588	-0-	-6682	-0-	50588	3			Y	-0-					-0-
07	57722	X	50481	-0-	-7241	-0-	50481	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		50254	-0-	50254	50254	50254	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		46766	-0-	46766	97020	46766	3			Y	-0-					-0-

JONES UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 292048 COMPL. DATE 11/01/2021 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11078 - 19016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	53700	X	46292	-0-	-7408	-0-	46292	3			Y	-0-					-0-
05	52576	X	43907	-0-	-8669	-0-	43907	3			Y	-0-					-0-
06	50880	X	44168	-0-	-6712	-0-	44168	3			Y	-0-					-0-
07	52576	X	43968	-0-	-8608	-0-	43968	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		43006	-0-	43006	43006	43006	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		40227	-0-	40227	83233	40227	3			Y	-0-					-0-

TJT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293431 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11019 - 21328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	91590	X	73227	-0-	-18363	-0-	73227	3			Y	-0-					-0-
05	93155	X	71685	-0-	-21470	-0-	71685	3			Y	-0-					-0-
06	86100	X	69151	-0-	-16949	-0-	69151	3			Y	-0-					-0-
07	85498	X	67777	-0-	-17721	-0-	67777	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		65091	-0-	65091	65091	65091	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		60303	-0-	60303	125394	60303	3			Y	-0-					-0-

TJT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293503 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11169 - 21445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	101160	X	77336	-0-	-23824	-0-	77336	3			Y	-0-					-0-
05	102672	X	76877	-0-	-25795	-0-	76877	3			Y	-0-					-0-
06	92850	X	81892	-0-	-10958	-0-	81892	3			Y	-0-					-0-
07	87885	X	76045	-0-	-11840	-0-	76045	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		79150	-0-	79150	79150	79150	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		67800	-0-	67800	146950	67800	3			Y	-0-					-0-

TJT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293640 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11158 - 21346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	93960	X	82520	-0-	-11440	-0-	82520	3			Y	-0-					-0-
05	97092	X	74054	-0-	-23038	-0-	74054	3			Y	-0-					-0-
06	91350	X	75818	-0-	-15532	-0-	75818	3			Y	-0-					-0-
07	91326	X	77740	-0-	-13586	-0-	77740	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		77343	-0-	77343	77343	77343	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		67274	-0-	67274	144617	67274	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

RUDD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 294987 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10755 - 22785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180390	X	149617	-0-	-30773	-0-	149617	3			Y	-0-					-0-
05	186403	X	125987	-0-	-60416	-0-	125987	3			Y	-0-					-0-
06	170880	X	141050	-0-	-29830	-0-	141050	3			Y	-0-					-0-
07	167400	X	138347	-0-	-29053	-0-	138347	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		132377	-0-	132377	132377	132377	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		118966	-0-	118966	251343	118966	3			Y	-0-					-0-

RUDD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 295004 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10839 - 22708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	176520	X	148088	-0-	-28432	-0-	148088	3			Y	-0-					-0-
05	182404	X	123332	-0-	-59072	-0-	123332	3			Y	-0-					-0-
06	168900	X	139600	-0-	-29300	-0-	139600	3			Y	-0-					-0-
07	165447	X	136511	-0-	-28936	-0-	136511	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		130872	-0-	130872	130872	130872	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		121594	-0-	121594	252466	121594	3			Y	-0-					-0-

RUDD UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 297245 COMPL. DATE 11/27/2023 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11259 - 21469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	258960	X	181458	-0-	-77502	-0-	181458	3			Y	-0-					-0-
05	246326	X	151591	-0-	-94735	-0-	151591	3			Y	-0-					-0-
06	220590	X	167954	-0-	-52636	-0-	167954	3			Y	-0-					-0-
07	214551	X	164453	-0-	-50098	-0-	164453	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		149894	-0-	149894	149894	149894	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		135545	-0-	135545	285439	135545	3			Y	-0-					-0-

RUDD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 297272 COMPL. DATE 12/11/2023 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11200 - 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
04	243480	X	172936	-0-	-70544	-0-	172936	3			Y	-0-					-0-
05	232934	X	145004	-0-	-87930	-0-	145004	3			Y	-0-					-0-
06	208380	X	158912	-0-	-49468	-0-	158912	3			Y	-0-					-0-
07	203205	X	150860	-0-	-52345	-0-	150860	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		142756	-0-	142756	142756	142756	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		129331	-0-	129331	272087	129331	3			Y	-0-					-0-

HADDAD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297435 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11097 - 21286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	191820	X	134708	-0-	-57112	-0-	134708	3			Y	-0-					-0-
05	181846	X	114127	-0-	-67719	-0-	114127	3			Y	-0-					-0-
06	162840	X	125127	-0-	-37713	-0-	125127	3			Y	-0-					-0-
07	158565	X	119618	-0-	-38947	-0-	119618	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		112916	-0-	112916	112916	112916	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		102598	-0-	102598	215514	102598	3			Y	-0-					-0-

HADDAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297834 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 10768 PERF.11238 - 21469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	220530	X	161499	-0-	-59031	-0-	161499	3			Y	-0-					-0-
05	216535	X	139533	-0-	-77002	-0-	139533	3			Y	-0-					-0-
06	194340	X	150297	-0-	-44043	-0-	150297	3			Y	-0-					-0-
07	190557	X	145169	-0-	-45388	-0-	145169	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		136201	-0-	136201	136201	136201	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		123301	-0-	123301	259502	123301	3			Y	-0-					-0-

HADDAD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297835 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11131 - 21361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	203610	X	144671	-0-	-58939	-0-	144671	3			Y	-0-					-0-
05	193564	X	124117	-0-	-69447	-0-	124117	3			Y	-0-					-0-
06	175050	X	134438	-0-	-40612	-0-	134438	3			Y	-0-					-0-
07	169911	X	129854	-0-	-40057	-0-	129854	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		122317	-0-	122317	122317	122317	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		111246	-0-	111246	233563	111246	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
MATTERHORN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 298368 COMPL. DATE 05/13/2024 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11378 - 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
04	481260	X	315504	-0-	-165756	-0-	315504	3			N	-0-					-0-
05	445532	X	268475	-0-	-177057	-0-	268475	3			N	-0-					-0-
06	396300	X	287988	-0-	-108312	-0-	287988	3			N	-0-					-0-
07	381331	X	278881	-0-	-102450	-0-	278881	3			N	-0-					-0-
08	344689	X	259379	-0-	-85310	-0-	259379	3			N	-0-					-0-
09	315510	X	236821	-0-	-78689	-0-	236821	3			N	-0-					-0-

MATTERHORN B WELL #: 1H RRCID -> 298391 COMPL. DATE 08/20/2024 TOTAL DEPTH 10915 PERF.11276 - 24210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	501930	X	308477	-0-	-193453	-0-	308477	3			N	-0-					-0-
05	460009	X	267924	-0-	-192085	-0-	267924	3			N	-0-					-0-
06	402210	X	275278	-0-	-126932	-0-	275278	3			N	-0-					-0-
07	373953	X	261981	-0-	-111972	-0-	261981	3			N	-0-					-0-
08	339822	X	245808	-0-	-94014	-0-	245808	3			N	-0-					-0-
09	308490	X	222033	-0-	-86457	-0-	222033	3			N	-0-					-0-

MATTERHORN A 3H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 298433 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11315 - 24294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	471750	X	310538	-0-	-161212	-0-	310538	3			N	-0-					-0-
05	441781	X	267433	-0-	-174348	-0-	267433	3			N	-0-					-0-
06	394380	X	286650	-0-	-107730	-0-	286650	3			N	-0-					-0-
07	384989	X	276438	-0-	-108551	-0-	276438	3			N	-0-					-0-
08	342767	X	255252	-0-	-87515	-0-	255252	3			N	-0-					-0-
09	310530	X	240479	-0-	-70051	-0-	240479	3			N	-0-					-0-

MATTERHORN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 298604 COMPL. DATE 05/29/2024 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11247 - 22935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	440340	X	285277	-0-	-155063	-0-	285277	3			N	-0-					-0-
05	407278	X	243084	-0-	-164194	-0-	243084	3			N	-0-					-0-
06	359010	X	259062	-0-	-99948	-0-	259062	3			N	-0-					-0-
07	344193	X	248648	-0-	-95545	-0-	248648	3			N	-0-					-0-
08	308791	X	231943	-0-	-76848	-0-	231943	3			N	-0-					-0-
09	285270	X	211821	-0-	-73449	-0-	211821	3			N	-0-					-0-

MATTERHORN B WELL #: 2H RRCID -> 298693 COMPL. DATE 08/21/2024 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11457 - 24435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	348210	X	325169	-0-	-23041	-0-	325169	3			N	-0-					-0-
05	359817	X	266514	-0-	-93303	-0-	266514	3			N	-0-					-0-
06	348210	X	291712	-0-	-56498	-0-	291712	3			N	-0-					-0-
07	359817	X	281035	-0-	-78782	-0-	281035	3			N	-0-					-0-
08	355167	X	262310	-0-	-92857	-0-	262310	3			N	-0-					-0-
09	325170	X	239838	-0-	-85332	-0-	239838	3			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 228437 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10420 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 229461 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11404 - 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 230782 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 11705 PERF.10938 - 11174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231385 COMPL. DATE 02/06/2025 TOTAL DEPTH 11946 PERF. 8816 - 11800

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

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 233783 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.11694 - 12570

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REESE WELL #: 1 RRCID -> 233787 COMPL. DATE 02/12/2025 TOTAL DEPTH 11977 PERF. 8818 - 11772

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242973 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11071 - 12634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	16 4	1 9	621	2	Y	4	1	8			39
05	651	N	595	-0-	-56	-0-	17 3	1 9	575	2	Y	3					42
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	18 6	1 9	676	2	Y	5	30	1			17
07	651	N	549	-0-	-102	-0-	14 3	1 9	532	2	Y	3					20
08	589	N	426	-0-	-163	-0-	11 2	1 9	413	2	Y	2					22
09	690	N	522	-0-	-168	-0-	10 4	1 9	508	2	Y	4					26

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
04	1410	N	1275	-0-	-135	-0-	32 9	1 9	1234	2	Y	8	2	8			116
05	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	39 10	1 9	1344	2	Y	9					125
06	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	33 14	1 9	1293	2	Y	13	90	1	1	8	47
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	37 9	1 9	1354	2	Y	8					55
08	1395	N	1254	-0-	-141	-0-	32 8	1 9	1214	2	Y	7	1	8			61
09	1350	N	770	-0-	-580	-0-	15 9	1 9	746	2	Y	8					69

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247569 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 11980

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
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	21	1	804	2	Y	5	1	8			63
							6	9									
05	930	N	877	-0-	-53	-0-	24	1	847	2	Y	5					68
							6	9									
06	900	N	742	-0-	-158	-0-	19	1	716	2	Y	6	49	1			25
							7	9									
07	868	N	787	-0-	-81	-0-	21	1	762	2	Y	4					29
							4	9									
08	868	N	798	-0-	-70	-0-	20	1	774	2	Y	4	1	8			32
							4	9									
09	750	N	597	-0-	-153	-0-	12	1	579	2	Y	5					37
							6	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248297 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 11925

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
04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	74	1	3374	2	Y	1	18	1			11
							1	9									
05	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	88	1	3562	2	Y	2					13
							2	9									
06	3300	X	1912	-0-	-1388	-0-	50	1	1860	2	Y	2					15
							2	9									
07	3410	X	2440	-0-	-970	-0-	64	1	2373	2	Y	3					18
							3	9									
08	3410	X	1827	-0-	-1583	-0-	49	1	1777	2	Y	1					19
							1	9									
09	3300	X	2535	-0-	-765	-0-	71	1	2464	2	Y	-0-					19

GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252245 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 11507

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
04	3780	X	1532	-0-	-2248	-0-	1462	2	70	9	Y	64	25	1	43	8	5
05	3999	X	3915	-0-	-84	-0-	3879	2	36	9	Y	33	20	8			18
06	3900	X	2973	-0-	-927	-0-	2930	2	43	9	Y	39	22	1	29	8	6
07	4030	X	971	-0-	-3059	-0-	947	2	24	9	Y	22	19	8			9
08	2387	X	1353	-0-	-1034	-0-	1322	2	31	9	Y	28	9	1	24	8	4
09	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2299	2	30	9	Y	27	18	8			13

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 254120 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 13240

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

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 254153 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 12751 - 13301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	9870	X	9362	-0-	-508	-0-	196	1	9166	2	Y	-0-					108
05	10199	X	9653	-0-	-546	-0-	223	1	9419	2	Y	10					118
							11	9									
06	9270	X	9243	-0-	-27	-0-	199	1	9025	2	Y	17					135
							19	9									
07	9672	X	9599	-0-	-73	-0-	213	1	9378	2	Y	7					142
							8	9									
08	9672	X	9486	-0-	-186	-0-	200	1	9267	2	Y	17					159
							19	9									
09	9360	X	8943	-0-	-417	-0-	191	1	8742	2	Y	9	1	8			167
							10	9									

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
04	5250	X	3882	-0-	-1368	-0-	81	1	3801	2	Y	-0-					42
05	5146	X	3762	-0-	-1384	-0-	87	1	3675	2	Y	-0-					42
06	4740	X	3317	-0-	-1423	-0-	71	1	3246	2	Y	-0-					42
07	4526	X	3366	-0-	-1160	-0-	75	1	3289	2	Y	2					44
							2	9									
08	4247	X	3317	-0-	-930	-0-	70	1	3243	2	Y	4	1	8			47
							4	9									
09	3870	X	2884	-0-	-986	-0-	62	1	2822	2	Y	-0-					47

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
04	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	70	1	3291	2	Y	-0-					12
05	3658	X	3516	-0-	-142	-0-	81	1	3435	2	Y	-0-					12
06	3540	X	3254	-0-	-286	-0-	70	1	3184	2	Y	-0-					12
07	3658	X	3439	-0-	-219	-0-	76	1	3363	2	Y	-0-					12
08	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	80	1	3712	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
09	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	76	1	3495	2	Y	-0-					12

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
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	60	1	1478	2	Y	23	3	8			57
							25	9									
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	56	1	1358	2	Y	28	46	1	1	8	38
							31	9									
06	1410	N	1330	-0-	-80	-0-	53	1	1260	2	Y	15	1	8			52
							17	9									
07	1612	N	1079	-0-	-533	-0-	33	1	1020	2	Y	24					76
							26	9									
08	1457	N	1178	-0-	-279	-0-	52	1	1113	2	Y	12	64	1			24
							13	9									
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	59	1	1300	2	Y	10	1	8			33
							11	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	263	X	-0-	-0-	-263	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255202 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	3216	-0-	-894	-0-	3193	2	23	9	Y	21	14	1	8	8	3
05	4247	X	2905	-0-	-1342	-0-	2886	2	19	9	Y	17	7	8			13
06	4110	X	3433	-0-	-677	-0-	3407	2	26	9	Y	24	17	1	13	8	7
07	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3303	2	21	9	Y	19	7	8			19
08	3317	X	2442	-0-	-875	-0-	2428	2	14	9	Y	13	19	1	5	8	8
09	3420	X	2332	-0-	-1088	-0-	2320	2	12	9	Y	11	2	8			17

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 257043 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2970	X	2302	-0-	-668	-0-	48	1	2254	2	Y	-0-					50
05	3069	X	2468	-0-	-601	-0-	57	1	2411	2	Y	-0-					50
06	2700	X	2312	-0-	-388	-0-	50	1	2262	2	Y	-0-					50
07	2666	X	2436	-0-	-230	-0-	54	1	2382	2	Y	-0-					50
08	2573	X	2440	-0-	-133	-0-	51	1	2387	2	Y	2	2	8			50
							2	9									
09	2400	X	2264	-0-	-136	-0-	48	1	2212	2	Y	4	4	8			50
							4	9									

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257118 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 12008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	711	N	711	-0-	-0-	-0-	27	1	676	2	Y	7	5	8			30
							8	9									
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	49	1	1194	2	Y	3	24	1	1	8	8
							3	9									
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	22	1	523	2	Y	12	2	8			18
							13	9									
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	30	1	900	2	Y	5					23
							6	9									
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	25	1	546	2	Y	1	19	1	1	8	4
							1	9									
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	43	1	942	2	Y	8	1	8			11
							9	9									

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 257125 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1267	2	46	9	N	42					159
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					159
06	1380	N	1069	-0-	-311	-0-	1069	2			N	-0-					159
07	1364	N	932	-0-	-432	-0-	932	2			N	-0-					159
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					159
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1220	2	23	9	N	21					180

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 259383 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	35	1	1633	2	Y	42	29	8			105
							46	9									
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	39	1	1629	2	Y	10	103	1			12
							11	9									
06	1590	N	1400	-0-	-190	-0-	30	1	1361	2	Y	8					20
							9	9									
07	1767	N	1549	-0-	-218	-0-	34	1	1507	2	Y	7					27
							8	9									
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	37	1	1709	2	Y	7	1	8			33
							8	9									
09	1410	N	1406	-0-	-4	-0-	30	1	1368	2	Y	7					40
							8	9									

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260801 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 12110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3240	X	2873	-0-	-367	-0-	93	1	2758	2	Y	20	24	1			24
							22	9									
05	3193	X	2442	-0-	-751	-0-	71	1	2351	2	Y	18	24	1			18
							20	9									
06	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	105	1	2759	2	Y	20	23	1			15
							22	9									
07	2976	X	2267	-0-	-709	-0-	60	1	2192	2	Y	14	25	1			4
							15	9									
08	2976	X	2508	-0-	-468	-0-	87	1	2402	2	Y	17					21
							19	9									
09	2880	X	2565	-0-	-315	-0-	94	1	2441	2	Y	27	22	1			26
							30	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261093 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 12108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	124	1	3690	2	Y	30	32	1	2	8	34
							33	9									
05	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	123	1	4088	2	Y	24	34	1	8	8	16
							26	9									
06	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	143	1	3753	2	Y	39	20	1	25	8	10
							43	9									
07	3968	X	3190	-0-	-778	-0-	85	1	3083	2	Y	20	17	1	10	8	3
							22	9									
08	3968	X	3427	-0-	-541	-0-	119	1	3282	2	Y	24	12	8			15
							26	9									
09	3840	X	3508	-0-	-332	-0-	129	1	3349	2	Y	27	16	1	8	8	18
							30	9									

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261364 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 12141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	98					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					18
06	98	X	-0-	-0-	-98	-0-					N	-0-					18
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261787 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1209	2	6	9	N	5	5	1			-0-
05	1333	X	1092	-0-	-241	-0-	1083	2	9	9	N	8	8	1			-0-
06	1290	X	1111	-0-	-179	-0-	1104	2	7	9	N	6	6	1			-0-
07	1333	X	711	-0-	-622	-0-	705	2	6	9	N	5	5	1			-0-
08	1271	X	458	-0-	-813	-0-	457	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	1230	X	401	-0-	-829	-0-	399	2	2	9	N	2	2	1			-0-

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263550 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	730	-0-	-200	-0-	728	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	930	N	750	-0-	-180	-0-	747	2	3	9	N	3	3	1			-0-
06	930	N	786	-0-	-144	-0-	784	2	2	9	N	2	2	1			-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	841	2	4	9	N	4	4	1			-0-
08	744	N	637	-0-	-107	-0-	636	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	970	2	6	9	N	5	5	1			-0-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263551 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2386	-0-	-794	-0-	2376	2	10	9	N	9	9	1			-0-
05	2821	X	2530	-0-	-291	-0-	2510	2	20	9	N	18	18	1			-0-
06	2400	X	2298	-0-	-102	-0-	2284	2	14	9	N	13	13	1			-0-
07	2480	X	2296	-0-	-184	-0-	2278	2	18	9	N	16	16	1			-0-
08	2542	X	2212	-0-	-330	-0-	2210	2	2	9	N	2	2	1			-0-
09	2460	X	1791	-0-	-669	-0-	1776	2	15	9	N	14	14	1			-0-

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263642 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 263910 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8160	X	8088	-0-	-72	-0-	855	1	7194	2	Y	35	26	1			40
							39	9									
05	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	939	1	8634	2	Y	42	52	1			30
							46	9									
06	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	808	1	8448	2	Y	31	49	1			12
							34	9									
07	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	860	1	8530	2	Y	39	30	1			21
							43	9									
08	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	891	1	8403	2	Y	27	30	1			18
							30	9									
09	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	845	1	8162	2	Y	32	30	1			20
							35	9									

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 263912 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1500	2	8	9	Y	7					7
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1206	2	4	9	Y	4	10	1			1
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1413	2	7	9	Y	6	4	1			3
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1600	2	6	9	Y	5	5	1			3
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1354	2	6	9	Y	5	5	1			3

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265372 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

04	4920	X	3897	-0-	-1023	-0-	75	1	3724	2	Y	89	23	1	35	8	57
							98	9									
05	4991	X	4595	-0-	-396	-0-	89	1	4399	2	Y	97	100	1	17	8	37
							107	9									
06	4590	X	4460	-0-	-130	-0-	76	1	4296	2	Y	80	71	1	27	8	19
							88	9									
07	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	95	1	4803	2	Y	66	34	1	9	8	42
							73	9									
08	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	102	1	4802	2	Y	62	73	1	2	8	29
							68	9									
09	4470	X	4251	-0-	-219	-0-	87	1	4101	2	Y	57	34	1	8	8	44
							63	9									

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265407 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	494					Y	-0-					20
05	494	X	-0-	-0-	-494	-0-					Y	-0-					20
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268327 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

04	3720	X	3189	-0-	-531	-0-	62	1	3103	2	Y	22	12	1			23
							24	9									
05	3503	X	3469	-0-	-34	-0-	68	1	3375	2	Y	24	36	1			11
							26	9									
06	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	60	1	3401	2	Y	16	22	1			5
							18	9									
07	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	73	1	3674	2	Y	17	9	1			13
							19	9									
08	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	78	1	3666	2	Y	18	22	1			9
							20	9									
09	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	73	1	3424	2	Y	16	11	1			14
							18	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268886 COMPL. DATE 10/15/2024 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

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
04	3150	X	2384	-0-	-766	-0-	100	1	2245	2	Y	35	48	1			13
							39	9									
05	3255	X	2660	-0-	-595	-0-	97	1	2517	2	Y	42	37	1			18
							46	9									
06	3150	X	2468	-0-	-682	-0-	47	1	2374	2	Y	43	37	1			24
							47	9									
07	3255	X	1925	-0-	-1330	-0-	37	1	1856	2	Y	29	42	1			11
							32	9									
08	2790	X	2339	-0-	-451	-0-	45	1	2253	2	Y	37	31	1			17
							41	9									
09	2580	X	2506	-0-	-74	-0-	47	1	2412	2	Y	43	24	1			36
							47	9									

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269480 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

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
04	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	46	1	2321	2	Y	34	21	1			36
							37	9									
05	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	47	1	2339	2	Y	35	55	1			16
							39	9									
06	2280	X	2005	-0-	-275	-0-	35	1	1948	2	Y	20	29	1			7
							22	9									
07	2356	N	2138	-0-	-218	-0-	41	1	2075	2	Y	20	12	1			15
							22	9									
08	2356	N	1998	-0-	-358	-0-	41	1	1935	2	Y	20	25	1			10
							22	9									
09	2010	N	1985	-0-	-25	-0-	41	1	1923	2	Y	19	12	1			17
							21	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271417 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

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
04	1380	N	1015	-0-	-365	-0-	42	1	949	2	Y	22	29	1			8
							24	9									
05	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	41	1	1054	2	Y	27	23	1			12
							30	9									
06	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	19	1	993	2	Y	27	24	1			15
							30	9									
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	22	1	1104	2	Y	26	31	1			10
							29	9									
08	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	21	1	1048	2	Y	26	24	1			12
							29	9									
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	21	1	1076	2	Y	29	17	1			24
							32	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271418 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

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
04	3150	X	2511	-0-	-639	-0-	107	1	2387	2	Y	15	20	1			5
							17	9									
05	3193	X	2724	-0-	-469	-0-	100	1	2604	2	Y	18	15	1			8
							20	9									
06	2850	X	2798	-0-	-52	-0-	53	1	2722	2	Y	21	17	1			12
							23	9									
07	2945	X	2910	-0-	-35	-0-	57	1	2832	2	Y	19	24	1			7
							21	9									
08	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	57	1	2851	2	Y	19	18	1			8
							21	9									
09	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	56	1	2869	2	Y	21	12	1			17
							23	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271778 COMPL. DATE 09/07/2024 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10181 - 11217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	221	1	4930	2	Y	97	126	1			36
							107	9									
05	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	194	1	5039	2	Y	107	97	1			46
							118	9									
06	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	89	1	4530	2	Y	104	91	1			59
							114	9									
07	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	97	1	4833	2	Y	97	119	1			37
							107	9									
08	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	101	1	5070	2	Y	104	95	1			46
							114	9									
09	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	101	1	5146	2	Y	115	66	1			95
							127	9									

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 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	1650	X	1088	-0-	-562	-0-	46	1	1027	2	Y	14	16	1			5
							15	9									
05	1705	X	1218	-0-	-487	-0-	45	1	1154	2	Y	17	15	1			7
							19	9									
06	1650	X	1284	-0-	-366	-0-	24	1	1238	2	Y	20	15	1			12
							22	9									
07	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	33	1	1640	2	Y	23	26	1			9
							25	9									
08	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	33	1	1629	2	Y	23	22	1			10
							25	9									
09	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	30	1	1517	2	Y	23	14	1			19
							25	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 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	516	N	516	-0-	-0-	-0-	22	1	492	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	19	1	486	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	22	1	1101	2	Y	6	3	1			4
							7	9									
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	23	1	1128	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	22	1	1126	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	23	1	1177	2	Y	6	3	1			5
							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 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-	5	1	218	2	Y	9	16	1			12
							10	9									
05	279	N	230	-0-	-49	-0-	5	1	215	2	Y	9	13	1			8
							10	9									
06	360	N	208	-0-	-152	-0-	5	1	195	2	Y	7	11	1			4
							8	9									
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	5	1	210	2	Y	8					12
							9	9									
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	5	1	221	2	Y	7	11	1			8
							8	9									
09	210	N	182	-0-	-28	-0-	4	1	172	2	Y	5					13
							6	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282457 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5790	X	4188	-0-	-1602	-0-	85 67	1 9	4036	2	Y	61	82	1			80
05	4991	X	4308	-0-	-683	-0-	95 69	1 9	4144	2	Y	63	84	1			59
06	4830	X	4390	-0-	-440	-0-	108 63	1 9	4219	2	Y	57	85	1			31
07	4805	X	3725	-0-	-1080	-0-	90 57	1 9	3578	2	Y	52					83
08	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	103 56	1 9	4342	2	Y	51	79	1			55
09	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	105 56	1 9	4389	2	Y	51					106

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
04	5400	X	5289	-0-	-111	-0-	108 67	1 9	5114	2	Y	61	73	1			77
05	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	124 69	1 9	5421	2	Y	63	82	1			58
06	5400	X	5071	-0-	-329	-0-	125 56	1 9	4890	2	Y	51	81	1			28
07	5456	X	5404	-0-	-52	-0-	131 65	1 9	5208	2	Y	59					87
08	5580	X	5353	-0-	-227	-0-	122 52	1 9	5179	2	Y	47	83	1			51
09	5400	X	4619	-0-	-781	-0-	107 44	1 9	4468	2	Y	40					91

XTO ENERGY INC. 945936
RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: K 01H RRCID -> 246535 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11547 - 16801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
05	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
06	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
07	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
08	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
09	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247714 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					15
05	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			Y	-0-					15
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					15
07	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	2			Y	-0-					15
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					15
09	540	N	446	-0-	-94	-0-	439	2	7	9	Y	6	16	1			5

MIDYETT-GULLEY WELL #: 12H RRCID -> 250016 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10572 - 17780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	3962	-0-	-208	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	4067	-0-	-149	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3931	-0-	-239	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3969	-0-	-340	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3892	-0-	-417	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3637	-0-	-323	-0-	3637	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS WELL #: 3H RRCID -> 251259 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11349 - 17174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	19	1	2682	2	N	-0-					-0-
05	2852	N	1061	-0-	-1791	-0-	8	1	1053	2	N	-0-					-0-
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	17	1	2210	2	N	-0-					-0-
07	2790	N	1943	-0-	-847	-0-	15	1	1928	2	N	-0-					-0-
08	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	14	1	2182	2	N	-0-					-0-
09	2220	N	1092	-0-	-1128	-0-	8	1	1084	2	N	-0-					-0-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 251539 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11151 - 15066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	14157	-0-	11157	11157	14157	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	26661	-0-	23561	34718	26661	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	19042	-0-	16042	50760	19042	2			N	-0-					-0-
07	65934	X	15174	-0-	-50760	-0-	15174	2			N	-0-					-0-
08	12375	X	12375	-0-	-0-	-0-	12375	2			N	-0-					-0-
09	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	11020	2			N	-0-					-0-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: S 01H RRCID -> 251599 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11550 - 15218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3180	X	2960	-0-	-220	-0-	20	1	2940	2	N	-0-					-0-
05	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	25	1	3286	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	2557	-0-	-623	-0-	19	1	2538	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	3116	-0-	-77	-0-	25	1	3091	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	2753	-0-	-533	-0-	18	1	2735	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	2703	-0-	-477	-0-	19	1	2684	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10724	2			Y	-0-					54
05	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	9731	2			Y	-0-					54
06	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	8696	2			Y	-0-					54
07	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	8542	2			Y	-0-					54
08	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	8108	2			Y	-0-					54
09	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	2			Y	-0-					54

GULLEY, MARVIN WELL #: 21H RRCID -> 253513 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10580 - 14953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
05	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
06	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
09	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-

CORDRAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254408 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 11855 PERF. 8956 - 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
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					105
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					105
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					105
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					105
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					105
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					105

MITCHELL, RUDY WELL #: 1H RRCID -> 255050 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 12754 PERF.13050 - 15563

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1050	N	991	-0-	-59	-0-	991	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1017	-0-	-99	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	984	-0-	-66	-0-	984	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	986	-0-	-37	-0-	986	2			N	-0-					-0-
09	990	N	938	-0-	-52	-0-	938	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS WELL #: 2H RRCID -> 255072 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11372 - 17486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	29	1	4113	2	N	-0-			-0-
05	3038	X	2827	-0-	-211	-0-	21	1	2806	2	N	-0-			-0-
06	2940	X	2536	-0-	-404	-0-	19	1	2517	2	N	-0-			-0-
07	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	25	1	3102	2	N	-0-			-0-
08	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	23	1	3511	2	N	-0-			-0-
09	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	21	1	2919	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCOTT R. MCGEE WELL #: 12H RRCID -> 255139 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10827 - 16556

04	3390	X	2108	-0-	-1282	-0-	2	1	2106	2	N	-0-			-0-
05	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	4	1	3534	2	N	-0-			-0-
06	3390	X	2496	-0-	-894	-0-	3	1	2493	2	N	-0-			-0-
07	3317	X	3134	-0-	-183	-0-	3	1	3131	2	N	-0-			-0-
08	3534	X	2511	-0-	-1023	-0-	3	1	2508	2	N	-0-			-0-
09	3420	X	2076	-0-	-1344	-0-	2	1	2074	2	N	-0-			-0-

RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 255159 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11844 - 12297

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	2160	N	1986	-0-	-174	-0-	119	1	1867	2	N	-0-			-0-
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	142	1	2080	2	N	-0-			-0-
06	2640	N	2129	-0-	-511	-0-	107	1	2022	2	N	-0-			-0-
07	2046	N	2031	-0-	-15	-0-	4	1	2027	2	N	-0-			-0-
08	2232	N	2013	-0-	-219	-0-	4	1	2009	2	N	-0-			-0-
09	2130	N	1937	-0-	-193	-0-	4	1	1933	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 12H RRCID -> 255579 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10884 - 17144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8370	X	7210	-0-	-1160	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
05	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	12635	2			N	-0-					-0-
06	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	10639	2			N	-0-					-0-
07	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	10590	2			N	-0-					-0-
08	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
09	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	9338	2			N	-0-					-0-

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
04	1530	N	1155	-0-	-375	-0-	1	1	1154	2	N	-0-					3
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	2	1	1440	2	N	-0-					3
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1	1	1286	2	N	-0-					3
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1	1	1239	2	N	-0-					3
08	1457	N	993	-0-	-464	-0-	1	1	992	2	N	-0-					3
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	2	1	1841	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
04	3900	X	1156	-0-	-2744	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
05	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
06	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3297	-0-	-175	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3066	-0-	-1057	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	2764	-0-	-1226	-0-	2764	2			N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 257642 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 17673 PERF.10966 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17538	X	17538	-0-	-0-	-0-	17538	2			N	-0-					15
05	18234	X	18234	-0-	-0-	-0-	18234	2			N	-0-					15
06	17780	X	17780	-0-	-0-	-0-	17780	2			N	-0-					15
07	17383	X	17383	-0-	-0-	-0-	17383	2			N	-0-					15
08	16692	X	16692	-0-	-0-	-0-	16692	2			N	-0-					15
09	15056	X	15056	-0-	-0-	-0-	15056	2			N	-0-					15

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
04	2880	X	2667	-0-	-213	-0-	195	1	2472	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2267	-0-	-709	-0-	150	1	2117	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2106	-0-	-774	-0-	178	1	1928	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	1684	-0-	-1168	-0-	130	1	1554	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	1716	-0-	-1043	-0-	127	1	1589	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	1744	-0-	-926	-0-	129	1	1615	2	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
04	577	X	577	-0-	-0-	-0-	1	1	576	2	N	-0-					5
05	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					5
06	584	X	584	-0-	-0-	-0-	1	1	583	2	N	-0-					5
07	516	X	516	-0-	-0-	-0-	1	1	515	2	N	-0-					5
08	509	X	509	-0-	-0-	-0-	1	1	508	2	N	-0-					5
09	572	X	572	-0-	-0-	-0-	1	1	571	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
04	3780	X	2486	-0-	-1294	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-
05	3224	X	2551	-0-	-673	-0-	2551	2			Y	-0-					-0-
06	3120	X	2881	-0-	-239	-0-	2881	2			Y	-0-					-0-
07	3224	X	2524	-0-	-700	-0-	2524	2			Y	-0-					-0-
08	2573	X	2494	-0-	-79	-0-	2494	2			Y	-0-					-0-
09	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	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
04	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3	1	3139	2	N	-0-			-0-
05	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3	1	3038	2	N	-0-			-0-
06	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2	1	2364	2	N	-0-			-0-
07	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3	1	3328	2	N	-0-			-0-
08	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3	1	3256	2	N	-0-			-0-
09	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	4	1	3502	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		4298	-0-	4298	4298	4298	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		298	-0-	298	4596	298	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		206	-0-	206	4802	206	2			N	-0-			-0-
08	4899	X	97	-0-	-4802	-0-	97	2			N	-0-			-0-
09	4170	X	259	-0-	-3911	-0-	259	2			N	-0-			-0-

DUCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259584 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12380 - 19323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	36139	X	36139	-0-	-0-	-0-	70	1	36069	2	N	-0-			-0-
05	36272	X	36272	-0-	-0-	-0-	72	1	36200	2	N	-0-			-0-
06	35198	X	35198	-0-	-0-	-0-	70	1	35128	2	N	-0-			-0-
07	35023	X	35023	-0-	-0-	-0-	70	1	34953	2	N	-0-			-0-
08	35500	X	35500	-0-	-0-	-0-	71	1	35429	2	N	-0-			-0-
09	35176	X	35176	-0-	-0-	-0-	70	1	35106	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
04	3420	X	2627	-0-	-793	-0-	5	1	2622	2	N	-0-			-0-
05	3534	X	1977	-0-	-1557	-0-	4	1	1973	2	N	-0-			-0-
06	3420	X	1691	-0-	-1729	-0-	3	1	1688	2	N	-0-			-0-
07	3441	X	1735	-0-	-1706	-0-	3	1	1732	2	N	-0-			-0-
08	2945	X	1476	-0-	-1469	-0-	3	1	1473	2	N	-0-			-0-
09	2640	X	1320	-0-	-1320	-0-	3	1	1317	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
04	2790	X	518	-0-	-2272	-0-	1	1	517	2	N	-0-			-0-
05	2883	X	386	-0-	-2497	-0-	1	1	385	2	N	-0-			-0-
06	2370	X	426	-0-	-1944	-0-	1	1	425	2	N	-0-			-0-
07	2449	X	493	-0-	-1956	-0-	1	1	492	2	N	-0-			-0-
08	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	4	1	1952	2	N	-0-			-0-
09	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	6	1	3220	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
04	3000	X	1428	-0-	-1572	-0-	1428	2			N	-0-			-0-
05	3100	X	1390	-0-	-1710	-0-	1390	2			N	-0-			-0-
06	3000	X	1294	-0-	-1706	-0-	1294	2			N	-0-			-0-
07	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-			-0-
08	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-			-0-
09	1440	X	881	-0-	-559	-0-	881	2			N	-0-			-0-

UTES DU WELL #: 1H RRCID -> 259646 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13205 - 17963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1839	-0-	-111	-0-	4	1	1835	2	N	-0-			-0-
05	2015	N	1812	-0-	-203	-0-	4	1	1808	2	N	-0-			-0-
06	1980	N	1794	-0-	-186	-0-	3	1	1791	2	N	-0-			-0-
07	1891	N	1711	-0-	-180	-0-	3	1	1708	2	N	-0-			-0-
08	1798	N	1328	-0-	-470	-0-	3	1	1325	2	N	-0-			-0-
09	1800	N	1301	-0-	-499	-0-	3	1	1298	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUN DEVILS DU WELL #: 1SL RRCID -> 259687 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12810 - 19743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	10	1	10842	2	N	-0-			-0-
05	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	9	1	9513	2	N	-0-			-0-
06	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	12	1	11974	2	N	-0-			-0-
07	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	12	1	11952	2	N	-0-			-0-
08	11695	X	11695	-0-	-0-	-0-	11	1	11684	2	N	-0-			-0-
09	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	10	1	10373	2	N	-0-			-0-

BS BRODERICK G U 2 WELL #: 6H RRCID -> 259744 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10000 - 15480

04	3810	X	2940	-0-	-870	-0-	2940	2			Y	-0-			-0-
05	3348	X	2842	-0-	-506	-0-	2842	2			Y	-0-			-0-
06	3330	X	2391	-0-	-939	-0-	2391	2			Y	-0-			-0-
07	3441	X	2904	-0-	-537	-0-	2904	2			Y	-0-			-0-
08	3441	X	2225	-0-	-1216	-0-	2225	2			Y	-0-			-0-
09	2940	X	2716	-0-	-224	-0-	2716	2			Y	-0-			-0-

VERA BLACK WELL #: 10H RRCID -> 259745 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10769 - 15883

04	1800	N	1701	-0-	-99	-0-	2	1	1699	2	N	-0-			-0-
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	2	1	1707	2	N	-0-			-0-
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	2	1	1574	2	N	-0-			-0-
07	1767	N	1520	-0-	-247	-0-	2	1	1518	2	N	-0-			-0-
08	1705	N	1346	-0-	-359	-0-	1	1	1345	2	N	-0-			-0-
09	1590	N	1304	-0-	-286	-0-	1	1	1303	2	N	-0-			-0-

COUGARS DU WELL #: 1 RRCID -> 259748 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14244 PERF.11178 - 11260

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROADRUNNERS DU WELL #: 1HR RRCID -> 260001 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12635 - 18443

04	3570	X	2263	-0-	-1307	-0-	4	1	2259	2	N	-0-			-0-
05	3689	X	486	-0-	-3203	-0-	1	1	485	2	N	-0-			-0-
06	3570	X	2971	-0-	-599	-0-	6	1	2965	2	N	-0-			-0-
07	3689	X	2224	-0-	-1465	-0-	4	1	2220	2	N	-0-			-0-
08	3689	X	817	-0-	-2872	-0-	2	1	815	2	N	-0-			-0-
09	2970	X	986	-0-	-1984	-0-	2	1	984	2	N	-0-			-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT 1-SL WELL #: 1SL RRCID -> 260142 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.12920 - 16882

04	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7790	2			N	-0-			-0-
05	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	9601	2			N	-0-			-0-
06	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	2			N	-0-			-0-
07	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	8454	2			N	-0-			-0-
08	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	8723	2			N	-0-			-0-
09	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOUNTAINEERS DU WELL #: 1H RRCID -> 260222 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12530 - 17853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	80	-0-	-3070	-0-	80	2			N	-0-			-0-
05	2666	X	2524	-0-	-142	-0-	5	1	2519	2	N	-0-			-0-
06	2580	X	1628	-0-	-952	-0-	3	1	1625	2	N	-0-			-0-
07	2046	X	1032	-0-	-1014	-0-	2	1	1030	2	N	-0-			-0-
08	2511	X	1190	-0-	-1321	-0-	2	1	1188	2	N	-0-			-0-
09	2430	X	1323	-0-	-1107	-0-	3	1	1320	2	N	-0-			-0-

BRONCOS DU WELL #: 1H RRCID -> 260251 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13550 - 17603

04	3450	X	1062	-0-	-2388	-0-	2	1	1060	2	N	-0-			-0-
05	3565	X	2622	-0-	-943	-0-	5	1	2617	2	N	-0-			-0-
06	3450	X	2588	-0-	-862	-0-	5	1	2583	2	N	-0-			-0-
07	3348	X	2344	-0-	-1004	-0-	5	1	2339	2	N	-0-			-0-
08	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	7	1	3595	2	N	-0-			-0-
09	2580	X	808	-0-	-1772	-0-	2	1	806	2	N	-0-			-0-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 1H RRCID -> 260252 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 14372 PERF.14726 - 18562

04	180	N	10	-0-	-170	-0-	10	2			N	-0-			-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: D 1H RRCID -> 260253 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11189 - 17568

04	4140	X	3831	-0-	-309	-0-	26	1	3805	2	N	-0-			-0-
05	4278	X	4001	-0-	-277	-0-	30	1	3971	2	N	-0-			-0-
06	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	32	1	4179	2	N	-0-			-0-
07	3968	X	3736	-0-	-232	-0-	30	1	3706	2	N	-0-			-0-
08	3999	X	3949	-0-	-50	-0-	26	1	3923	2	N	-0-			-0-
09	4140	X	4017	-0-	-123	-0-	29	1	3988	2	N	-0-			-0-

BUTLER ROONEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260254 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13620 - 18843

04	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-			-0-
05	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-			-0-
06	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-			-0-
07	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-			-0-
08	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-			-0-
09	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-			-0-

BUCKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 260673 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12975 - 18478

04	3540	X	2885	-0-	-655	-0-	3	1	2882	2	N	-0-			-0-
05	3658	X	3092	-0-	-566	-0-	3	1	3089	2	N	-0-			-0-
06	3540	X	3214	-0-	-326	-0-	3	1	3211	2	N	-0-			-0-
07	3410	X	2723	-0-	-687	-0-	3	1	2720	2	N	-0-			-0-
08	3410	X	3341	-0-	-69	-0-	3	1	3338	2	N	-0-			-0-
09	3210	X	2241	-0-	-969	-0-	2	1	2239	2	N	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 14H RRCID -> 260784 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10680 - 16155

04	5130	X	4133	-0-	-997	-0-	4	1	4129	2	N	-0-			-0-
05	5301	X	4759	-0-	-542	-0-	68	1	4691	2	N	-0-			-0-
06	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	254	1	5169	2	N	-0-			-0-
07	5301	X	5055	-0-	-246	-0-	236	1	4819	2	N	-0-			-0-
08	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	260	1	5222	2	N	-0-			-0-
09	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	349	1	6785	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: 1H RRCID -> 260785 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12777 PERF.12890 - 17663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	35021	X	35021	-0-	-0-	-0-	34	1	34987	2	N	-0-			-0-
05	37642	X	37642	-0-	-0-	-0-	37	1	37605	2	N	-0-			-0-
06	35508	X	35508	-0-	-0-	-0-	34	1	35474	2	N	-0-			-0-
07	34923	X	34923	-0-	-0-	-0-	34	1	34889	2	N	-0-			-0-
08	35298	X	35298	-0-	-0-	-0-	35	1	35263	2	N	-0-			-0-
09	33212	X	33212	-0-	-0-	-0-	33	1	33179	2	N	-0-			-0-

CRIMSON TIDE DU WELL #: 1H RRCID -> 260786 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12400 - 17604

04	1890	N	244	-0-	-1646	-0-	244	2			N	-0-			-0-
05	1457	N	1055	-0-	-402	-0-	2	1	1053	2	N	-0-			-0-
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	2	1	876	2	N	-0-			-0-
07	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	2			N	-0-			-0-
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	2	1	1180	2	N	-0-			-0-
09	870	N	821	-0-	-49	-0-	2	1	819	2	N	-0-			-0-

MAVERICKS DU WELL #: 1H RRCID -> 260795 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13135 - 17423

04	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	4	1	2087	2	N	-0-			-0-
05	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	4	1	2187	2	N	-0-			-0-
06	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	4	1	2021	2	N	-0-			-0-
07	2170	X	1771	-0-	-399	-0-	3	1	1768	2	N	-0-			-0-
08	2201	X	2065	-0-	-136	-0-	4	1	2061	2	N	-0-			-0-
09	2130	X	1960	-0-	-170	-0-	4	1	1956	2	N	-0-			-0-

BEARCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 260832 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12445 - 16733

04	3660	X	2972	-0-	-688	-0-	6	1	2966	2	N	-0-			-0-
05	3782	X	2670	-0-	-1112	-0-	5	1	2665	2	N	-0-			-0-
06	3660	X	2870	-0-	-790	-0-	6	1	2864	2	N	-0-			-0-
07	3782	X	1477	-0-	-2305	-0-	3	1	1474	2	N	-0-			-0-
08	3379	X	934	-0-	-2445	-0-	2	1	932	2	N	-0-			-0-
09	2970	X	559	-0-	-2411	-0-	1	1	558	2	N	-0-			-0-

BLACK STONE A398 WELL #: 1H RRCID -> 260895 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14352 PERF.14524 - 19880

04	5100	X	4287	-0-	-813	-0-	4287	2			N	-0-			-0-
05	5270	X	4304	-0-	-966	-0-	4304	2			N	-0-			-0-
06	5100	X	3991	-0-	-1109	-0-	3991	2			N	-0-			-0-
07	4619	X	4030	-0-	-589	-0-	4030	2			N	-0-			-0-
08	4526	X	3929	-0-	-597	-0-	3929	2			N	-0-			-0-
09	4290	X	3757	-0-	-533	-0-	3757	2			N	-0-			-0-

HARRIS B WELL #: 1 H RRCID -> 260896 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12780 - 16212

04	1830	N	1170	-0-	-660	-0-	1170	2			N	-0-			-0-
05	1023	N	910	-0-	-113	-0-	910	2			N	-0-			-0-
06	1230	N	1078	-0-	-152	-0-	1078	2			N	-0-			-0-
07	1209	N	640	-0-	-569	-0-	640	2			N	-0-			-0-
08	899	N	414	-0-	-485	-0-	414	2			N	-0-			-0-
09	1080	N	278	-0-	-802	-0-	278	2			N	-0-			-0-

CREST C WELL #: 1H RRCID -> 260917 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 12584 PERF.13210 - 17273

04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-			-0-
05	1395	N	1278	-0-	-117	-0-	1278	2			N	-0-			-0-
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-			-0-
07	1891	N	797	-0-	-1094	-0-	797	2			N	-0-			-0-
08	1271	N	947	-0-	-324	-0-	947	2			N	-0-			-0-
09	1140	N	1045	-0-	-95	-0-	1045	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CREST E WELL #: 1HB RRCID -> 260921 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 17454 PERF.12450 - 17313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-			-0-
05	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-			-0-
06	3810	X	3791	-0-	-19	-0-	3791	2			N	-0-			-0-
07	4619	X	4215	-0-	-404	-0-	4215	2			N	-0-			-0-
08	4929	X	4008	-0-	-921	-0-	4008	2			N	-0-			-0-
09	4770	X	4138	-0-	-632	-0-	4138	2			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: E 1H RRCID -> 260926 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11180 - 18305

04	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	50	1	7221	2	N	-0-			-0-
05	7099	X	6227	-0-	-872	-0-	47	1	6180	2	N	-0-			-0-
06	6870	X	5480	-0-	-1390	-0-	41	1	5439	2	N	-0-			-0-
07	7099	X	5682	-0-	-1417	-0-	45	1	5637	2	N	-0-			-0-
08	7099	X	5770	-0-	-1329	-0-	37	1	5733	2	N	-0-			-0-
09	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	57	1	7875	2	N	-0-			-0-

WYNN TRUST H WELL #: 1HB RRCID -> 260967 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12420 - 16697

04	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			N	-0-			-0-
05	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7523	2			N	-0-			-0-
06	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-			-0-
07	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-			-0-
08	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-			-0-
09	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 260972 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12940 - 19183

04	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	5	1	4994	2	N	-0-			-0-
05	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	6	1	5651	2	N	-0-			-0-
06	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4	1	4300	2	N	-0-			-0-
07	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5	1	5167	2	N	-0-			-0-
08	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5	1	5257	2	N	-0-			-0-
09	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	7	1	6846	2	N	-0-			-0-

OREDIGGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12980 - 17543

04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-

PANTHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261077 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13135 - 17257

04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	3	1	1310	2	N	-0-			-0-
05	1240	N	1030	-0-	-210	-0-	2	1	1028	2	N	-0-			-0-
06	1020	N	893	-0-	-127	-0-	2	1	891	2	N	-0-			-0-
07	1364	N	833	-0-	-531	-0-	2	1	831	2	N	-0-			-0-
08	1023	N	803	-0-	-220	-0-	2	1	801	2	N	-0-			-0-
09	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	4	1	2032	2	N	-0-			-0-

VANDALS DU WELL #: 1H RRCID -> 261110 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12950 - 17493

04	32023	X	32023	-0-	-0-	-0-	31	1	31992	2	N	-0-			-0-
05	39630	X	39630	-0-	-0-	-0-	38	1	39592	2	N	-0-			-0-
06	34076	X	34076	-0-	-0-	-0-	33	1	34043	2	N	-0-			-0-
07	35369	X	35369	-0-	-0-	-0-	35	1	35334	2	N	-0-			-0-
08	33109	X	33109	-0-	-0-	-0-	32	1	33077	2	N	-0-			-0-
09	27191	X	27191	-0-	-0-	-0-	27	1	27164	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 261111 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10719 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15231	X	15231	-0-	-0-	-0-	15231	2			N	-0-					-0-
05	14054	X	14054	-0-	-0-	-0-	14054	2			N	-0-					-0-
06	12882	X	12882	-0-	-0-	-0-	12882	2			N	-0-					-0-
07	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	12681	2			N	-0-					-0-
08	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	10975	2			N	-0-					-0-
09	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	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
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	527	N	355	-0-	-172	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
09	390	N	201	-0-	-189	-0-	201	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
04	2640	N	1697	-0-	-943	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2035	-0-	-259	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1825	-0-	-245	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1598	-0-	-169	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1992	-0-	-54	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1511	-0-	-319	-0-	1511	2			N	-0-					-0-

OWLS DU WELL #: 1H RRCID -> 261572 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 12254 PERF.13020 - 17973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6870	X	4651	-0-	-2219	-0-	478	1	4173	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	5037	-0-	-2062	-0-	570	1	4467	2	N	-0-					-0-
06	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	1087	1	6928	2	N	-0-					-0-
07	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	1174	1	6657	2	N	-0-					-0-
08	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	1082	1	6366	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	5474	-0-	-1396	-0-	820	1	4654	2	N	-0-					-0-

HUSKIES DU WELL #: 1H RRCID -> 261582 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12640 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	1508	-0-	-802	-0-	3	1	1505	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	4	1	1924	2	N	-0-					-0-
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	3	1	1432	2	N	-0-					-0-
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	3	1	1677	2	N	-0-					-0-
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	4	1	2080	2	N	-0-					-0-
09	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	4	1	2055	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
04	1800	N	1218	-0-	-582	-0-	2	1	1216	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	926	-0-	-748	-0-	2	1	924	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	719	-0-	-901	-0-	1	1	718	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3795	-0-	695	695	8	1	3787	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	2791	-0-	-309	386	6	1	2785	2	N	-0-					-0-
09	2564	N	2178	-0-	-386	-0-	4	1	2174	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
04	39746	X	39746	-0-	-0-	-0-	77	1	39669	2	N	-0-					-0-
05	47394	X	47394	-0-	-0-	-0-	92	1	47302	2	N	-0-					-0-
06	37965	X	37965	-0-	-0-	-0-	74	1	37891	2	N	-0-					-0-
07	35744	X	35744	-0-	-0-	-0-	70	1	35674	2	N	-0-					-0-
08	41452	X	41452	-0-	-0-	-0-	81	1	41371	2	N	-0-					-0-
09	37752	X	37752	-0-	-0-	-0-	74	1	37678	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOOSIERS DU WELL #: 2H RRCID -> 261809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12985 - 18853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6720	X	5579	-0-	-1141	-0-	5	1	5574	2	N	-0-			-0-
05	6944	X	5348	-0-	-1596	-0-	5	1	5343	2	N	-0-			-0-
06	6450	X	4529	-0-	-1921	-0-	4	1	4525	2	N	-0-			-0-
07	6572	X	4005	-0-	-2567	-0-	4	1	4001	2	N	-0-			-0-
08	6200	X	3496	-0-	-2704	-0-	3	1	3493	2	N	-0-			-0-
09	5580	X	4530	-0-	-1050	-0-	4	1	4526	2	N	-0-			-0-

VOLS DU SL WELL #: 1SL RRCID -> 261810 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12890 - 19053

04	956	X	956	-0-	-0-	-0-	57	1	899	2	N	-0-			-0-
05	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	135	1	1979	2	N	-0-			-0-
06	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	72	1	1357	2	N	-0-			-0-
07	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	3	1	1407	2	N	-0-			-0-
08	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	3	1	1348	2	N	-0-			-0-
09	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	2	1	1263	2	N	-0-			-0-

GAMECOCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261822 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12435 - 19003

04	930	N	348	-0-	-582	-0-	1	1	347	2	N	-0-			-0-
05	682	N	456	-0-	-226	-0-	1	1	455	2	N	-0-			-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	1	1	633	2	N	-0-			-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	1	1	488	2	N	-0-			-0-
08	465	N	378	-0-	-87	-0-	1	1	377	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	5769	-0-	2769	2769	12	1	5757	2	N	-0-			-0-

CORNHUSKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261904 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13010 - 17573

04	330	N	69	-0-	-261	-0-	69	2			N	-0-			-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			-0-
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-			-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	1	1	664	2	N	-0-			-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	1	1	304	2	N	-0-			-0-

RISINGER P GU WELL #: 1HB RRCID -> 261909 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 17650 PERF.12270 - 17550

04	8130	X	7781	-0-	-349	-0-	7781	2			N	-0-			-0-
05	8308	X	7560	-0-	-748	-0-	7560	2			N	-0-			-0-
06	7560	X	4857	-0-	-2703	-0-	4857	2			N	-0-			-0-
07	8029	X	5429	-0-	-2600	-0-	5429	2			N	-0-			-0-
08	8029	X	1872	-0-	-6157	-0-	1872	2			N	-0-			-0-
09	7770	X	2223	-0-	-5547	-0-	2223	2			N	-0-			-0-

RAGIN CAJUNS DU WELL #: 1H RRCID -> 261930 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13180 - 18283

04	6000	X	3934	-0-	-2066	-0-	8	1	3926	2	N	-0-			-0-
05	5363	X	4606	-0-	-757	-0-	9	1	4597	2	N	-0-			-0-
06	5190	X	4039	-0-	-1151	-0-	8	1	4031	2	N	-0-			-0-
07	5115	X	4235	-0-	-880	-0-	8	1	4227	2	N	-0-			-0-
08	4619	X	3436	-0-	-1183	-0-	7	1	3429	2	N	-0-			-0-
09	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	10	1	5069	2	N	-0-			-0-

WARRIORS DU WELL #: 1H RRCID -> 261931 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12950 - 18593

04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1	1	1009	2	N	-0-			-0-
05	279	N	67	-0-	-212	-0-	67	2			N	-0-			-0-
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	1	1	964	2	N	-0-			-0-
07	899	N	476	-0-	-423	-0-	476	2			N	-0-			-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	1	1	789	2	N	-0-			-0-
09	870	N	510	-0-	-360	-0-	510	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALEY G WELL #: 1HB RRCID -> 261943 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12290 - 18250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	5155	-0-	-84	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
06	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5242	-0-	-772	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5329	-0-	-685	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	3083	-0-	-3787	-0-	3083	2			N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261953 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13220 - 19613

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	6390	X	384	-0-	-6006	-0-	1	1	383	2	N	-0-					-0-
05	6603	X	3899	-0-	-2704	-0-	8	1	3891	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	4690	-0-	-1700	-0-	9	1	4681	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	1879	-0-	-3422	-0-	4	1	1875	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	71	-0-	-3835	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	18	1	8937	2	N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	4620	X	3812	-0-	-808	-0-	4	1	3808	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	2634	-0-	-1706	-0-	3	1	2631	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	3633	-0-	-567	-0-	4	1	3629	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	2701	-0-	-1329	-0-	3	1	2698	2	N	-0-					-0-
08	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4	1	4000	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3017	-0-	-793	-0-	3	1	3014	2	N	-0-					-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261957 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13030 - 19333

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	4560	X	2478	-0-	-2082	-0-	2	1	2476	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	3659	-0-	-1053	-0-	4	1	3655	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	3139	-0-	-1421	-0-	3	1	3136	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3260	-0-	-274	-0-	3	1	3257	2	N	-0-					-0-
08	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	4	1	3910	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	3380	-0-	-160	-0-	3	1	3377	2	N	-0-					-0-

JAYHAWKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261984 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13340 - 19183

04	1020	N	819	-0-	-201	-0-	2	1	817	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	545	-0-	-478	-0-	1	1	544	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	384	-0-	-696	-0-	1	1	383	2	N	-0-					-0-
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	2	1	1142	2	N	-0-					-0-
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	2	1	1041	2	N	-0-					-0-
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	2	1	870	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RISINGER J GU WELL #: 1HB RRCID -> 262044 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12076 PERF.12509 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5580	X	4205	-0-	-1375	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	5027	-0-	-26	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	3775	-0-	-1115	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	3857	-0-	-1196	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4056	-0-	-966	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4385	-0-	-475	-0-	4385	2			N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 9H RRCID -> 262098 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10802 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	X	1296	-0-	-834	-0-	1	1	1295	2	N	-0-					-0-
05	2201	X	1277	-0-	-924	-0-	1	1	1276	2	N	-0-					-0-
06	1950	X	1354	-0-	-596	-0-	1	1	1353	2	N	-0-					-0-
07	2015	X	1247	-0-	-768	-0-	1	1	1246	2	N	-0-					-0-
08	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1	1	1363	2	N	-0-					-0-
09	1350	X	1263	-0-	-87	-0-	1	1	1262	2	N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-17 WELL #: 1H RRCID -> 262107 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 13959 PERF.14365 - 19932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
05	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	270	N	74	-0-	-196	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	496	N	183	-0-	-313	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	279	N	161	-0-	-118	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: W 1H RRCID -> 262113 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11185 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5640	X	4247	-0-	-1393	-0-	29	1	4218	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	4770	-0-	-1058	-0-	36	1	4734	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	4707	-0-	-933	-0-	35	1	4672	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	4977	-0-	-634	-0-	39	1	4938	2	N	-0-					-0-
08	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	34	1	5229	2	N	-0-					-0-
09	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	36	1	4956	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
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
09	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	3060	X	2888	-0-	-172	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2513	-0-	-618	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2954	-0-	-76	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
07	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2559	-0-	-417	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
09	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 2H RRCID -> 262300 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 14015 PERF.14271 - 18357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	180	N	23	-0-	-157	-0-	23	2			N	-0-			-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

CYCLONES DU WELL #: 1H RRCID -> 262304 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12840 - 18743

04	4350	X	3420	-0-	-930	-0-	3	1	3417	2	N	-0-			-0-
05	4495	X	4468	-0-	-27	-0-	4	1	4464	2	N	-0-			-0-
06	4260	X	3049	-0-	-1211	-0-	3	1	3046	2	N	-0-			-0-
07	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4	1	4373	2	N	-0-			-0-
08	4464	X	3852	-0-	-612	-0-	4	1	3848	2	N	-0-			-0-
09	4320	X	3552	-0-	-768	-0-	3	1	3549	2	N	-0-			-0-

TIGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262306 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13160 - 17933

04	2310	X	1551	-0-	-759	-0-	3	1	1548	2	N	-0-			-0-
05	2883	N	2183	-0-	-700	-0-	4	1	2179	2	N	-0-			-0-
06	2310	N	920	-0-	-1390	-0-	2	1	918	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3174	-0-	74	74	6	1	3168	2	N	-0-			-0-
08	2318	N	2244	-0-	-74	-0-	4	1	2240	2	N	-0-			-0-
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	4	1	1927	2	N	-0-			-0-

BEAVERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262321 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 18963

04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	1	1	747	2	N	-0-			-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	1	1	584	2	N	-0-			-0-
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	2	1	1517	2	N	-0-			-0-
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	2	1	1561	2	N	-0-			-0-
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1	1	1070	2	N	-0-			-0-

GATORS DU WELL #: 1H RRCID -> 262323 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12660 - 19033

04	4080	X	3494	-0-	-586	-0-	7	1	3487	2	N	-0-			-0-
05	5332	X	3579	-0-	-1753	-0-	7	1	3572	2	N	-0-			-0-
06	5160	X	3232	-0-	-1928	-0-	6	1	3226	2	N	-0-			-0-
07	5332	X	3362	-0-	-1970	-0-	7	1	3355	2	N	-0-			-0-
08	3596	X	2967	-0-	-629	-0-	6	1	2961	2	N	-0-			-0-
09	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	8	1	3805	2	N	-0-			-0-

COMMODORES DU WELL #: 1H RRCID -> 262332 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12700 - 17463

04	6270	X	4151	-0-	-2119	-0-	248	1	3903	2	N	-0-			-0-
05	6479	X	4732	-0-	-1747	-0-	302	1	4430	2	N	-0-			-0-
06	5520	X	4507	-0-	-1013	-0-	227	1	4280	2	N	-0-			-0-
07	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	12	1	6198	2	N	-0-			-0-
08	5673	X	5445	-0-	-228	-0-	11	1	5434	2	N	-0-			-0-
09	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	9	1	4655	2	N	-0-			-0-

CARDINALS DU WELL #: 1H RRCID -> 262353 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12985 - 17803

04	1980	N	1508	-0-	-472	-0-	3	1	1505	2	N	-0-			-0-
05	2108	N	1496	-0-	-612	-0-	3	1	1493	2	N	-0-			-0-
06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	4	1	1868	2	N	-0-			-0-
07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	4	1	1838	2	N	-0-			-0-
08	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	5	1	2466	2	N	-0-			-0-
09	1860	N	1639	-0-	-221	-0-	3	1	1636	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COWBOYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262392 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13045 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	120	N	29	-0-	-91	-0-	3	1	26	2	N	-0-			-0-
05	527	N	96	-0-	-431	-0-	11	1	85	2	N	-0-			-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	76	1	487	2	N	-0-			-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	143	1	810	2	N	-0-			-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	89	1	525	2	N	-0-			-0-
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	230	1	1305	2	N	-0-			-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 262491 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.14180 - 18593

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	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

04	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	6	1	3005	2	N	-0-			-0-
05	2976	X	2156	-0-	-820	-0-	4	1	2152	2	N	-0-			-0-
06	2460	X	1809	-0-	-651	-0-	4	1	1805	2	N	-0-			-0-
07	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	7	1	3619	2	N	-0-			-0-
08	3100	X	3095	-0-	-5	-0-	6	1	3089	2	N	-0-			-0-
09	3000	X	1926	-0-	-1074	-0-	4	1	1922	2	N	-0-			-0-

SEMPRA ENERGY GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 262657 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF.11087 - 16493

04	4740	X	2620	-0-	-2120	-0-	2620	2			N	-0-			-0-
05	4898	X	2635	-0-	-2263	-0-	2635	2			N	-0-			-0-
06	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-			-0-
07	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-			-0-
08	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	2			N	-0-			-0-
09	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-			-0-

DANUBE WELL #: 1H RRCID -> 262743 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.11849 - 19152

04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-			-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-			-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-			-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-

DEMON DEACONS DU WELL #: 1HB RRCID -> 262751 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12252 - 20690

04	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7263	2			N	-0-			-0-
05	7378	X	6554	-0-	-824	-0-	6554	2			N	-0-			-0-
06	7140	X	6310	-0-	-830	-0-	6310	2			N	-0-			-0-
07	7378	X	7161	-0-	-217	-0-	7161	2			N	-0-			-0-
08	7378	X	6597	-0-	-781	-0-	6597	2			N	-0-			-0-
09	7140	X	6958	-0-	-182	-0-	6958	2			N	-0-			-0-

TEXANS DU WELL #: 1H RRCID -> 262757 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 13671 PERF.14120 - 18383

04	6360	X	6315	-0-	-45	-0-	6315	2			N	-0-			-0-
05	6572	X	1904	-0-	-4668	-0-	1904	2			N	-0-			-0-
06	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	2			N	-0-			-0-
07	6572	X	6407	-0-	-165	-0-	6407	2			N	-0-			-0-
08	6572	X	6054	-0-	-518	-0-	6054	2			N	-0-			-0-
09	6360	X	4037	-0-	-2323	-0-	4037	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZIPS DU WELL #: 1H RRCID -> 262840 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 11943 PERF.12394 - 17353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1590	X	549	-0-	-1041	-0-	2	1	547	2	N	-0-			-0-
05	1705	X	277	-0-	-1428	-0-	1	1	276	2	N	-0-			-0-
06	1650	X	266	-0-	-1384	-0-	1	1	265	2	N	-0-			-0-
07	1705	X	422	-0-	-1283	-0-	2	1	420	2	N	-0-			-0-
08	1364	X	423	-0-	-941	-0-	2	1	421	2	N	-0-			-0-
09	540	X	377	-0-	-163	-0-	2	1	375	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
04	18331	X	18331	-0-	-0-	-0-	18331	2			N	-0-			33
05	20038	X	20038	-0-	-0-	-0-	20038	2			N	-0-			33
06	17552	X	17552	-0-	-0-	-0-	17552	2			N	-0-			33
07	18179	X	18179	-0-	-0-	-0-	18179	2			N	-0-			33
08	17752	X	17752	-0-	-0-	-0-	17752	2			N	-0-			33
09	17350	X	17350	-0-	-0-	-0-	17350	2			N	-0-			33

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262935 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10908 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2110	-0-	-590	-0-	2	1	2108	2	N	-0-			-0-
05	2790	X	2541	-0-	-249	-0-	3	1	2538	2	N	-0-			-0-
06	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2	1	2265	2	N	-0-			-0-
07	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	3	1	2545	2	N	-0-			-0-
08	2542	X	1435	-0-	-1107	-0-	1	1	1434	2	N	-0-			-0-
09	2460	X	949	-0-	-1511	-0-	1	1	948	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
04	68617	X	68617	-0-	-0-	-0-	70	1	68547	2	N	-0-			-0-
05	79945	X	79945	-0-	-0-	-0-	86	1	79859	2	N	-0-			-0-
06	47511	X	47511	-0-	-0-	-0-	48	1	47463	2	N	-0-			-0-
07	28233	X	28233	-0-	-0-	-0-	29	1	28204	2	N	-0-			-0-
08	22262	X	22262	-0-	-0-	-0-	23	1	22239	2	N	-0-			-0-
09	38870	X	38870	-0-	-0-	-0-	39	1	38831	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
04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-			-0-
05	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-			-0-
06	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-			-0-
07	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-			-0-
08	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-			-0-
09	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	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
04	3270	X	3020	-0-	-250	-0-	6	1	3014	2	N	-0-			-0-
05	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	7	1	3474	2	N	-0-			-0-
06	3270	X	2981	-0-	-289	-0-	6	1	2975	2	N	-0-			-0-
07	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	7	1	3362	2	N	-0-			-0-
08	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	7	1	3511	2	N	-0-			-0-
09	14813	X	14813	-0-	-0-	-0-	29	1	14784	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
04	23959	X	23959	-0-	-0-	-0-	23959	2			N	-0-			-0-
05	22046	X	22046	-0-	-0-	-0-	22046	2			N	-0-			-0-
06	15788	X	15788	-0-	-0-	-0-	15788	2			N	-0-			-0-
07	22513	X	22513	-0-	-0-	-0-	22513	2			N	-0-			-0-
08	22168	X	22168	-0-	-0-	-0-	22168	2			N	-0-			-0-
09	19880	X	19880	-0-	-0-	-0-	19880	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEAN GREEN DU WELL #: 1HB RRCID -> 263048 COMPL. DATE 05/15/2022 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 3870 - 4017

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
05	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
06	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
07	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
08	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	5117	-0-	-103	-0-	5117	2			N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 263056 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10929 - 15791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4860	X	4172	-0-	-688	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4845	-0-	-239	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4283	-0-	-637	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4702	-0-	-382	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	3722	-0-	-1207	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
09	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			N	-0-					-0-

ORANGEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 263057 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13750 - 20383

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5940	X	3563	-0-	-2377	-0-	213	1	3350	2	N	-0-					-0-
05	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	351	1	5147	2	N	-0-					-0-
06	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	271	1	5117	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	5448	-0-	-39	-0-	11	1	5437	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	4903	-0-	-584	-0-	10	1	4893	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	4631	-0-	-769	-0-	9	1	4622	2	N	-0-					-0-

BADGERS DU WELL #: 1HB RRCID -> 263073 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12110 - 16342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	N	1039	-0-	-221	-0-	2	1	1037	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1177	-0-	-776	-0-	2	1	1175	2	N	-0-					-0-
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	3	1	1615	2	N	-0-					-0-
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	3	1	1251	2	N	-0-					-0-
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	2	1	1188	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1052	-0-	-568	-0-	2	1	1050	2	N	-0-					-0-

BOILERMAKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 263170 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13010 - 19203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6510	X	5464	-0-	-1046	-0-	237	1	5227	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	6052	-0-	-675	-0-	264	1	5788	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	5423	-0-	-1087	-0-	237	1	5186	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	5436	-0-	-1291	-0-	241	1	5195	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	5278	-0-	-1449	-0-	232	1	5046	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	4927	-0-	-923	-0-	217	1	4710	2	N	-0-					-0-

PIRATES DU WELL #: 1H RRCID -> 263171 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13220 - 18743

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1680	N	951	-0-	-729	-0-	2	1	949	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	1935	-0-	-359	-0-	4	1	1931	2	N	-0-					-0-
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	4	1	1837	2	N	-0-					-0-
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	2	1	1166	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	969	-0-	-953	-0-	2	1	967	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	775	-0-	-1055	-0-	2	1	773	2	N	-0-					-0-

GOLDEN EAGLES DU WELL #: 1H RRCID -> 263174 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13350 - 19023

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TUCKER GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 263178 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10806 - 15585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	2691	-0-	-879	-0-	143	1	2548	2	N	-0-			-0-
05	3689	X	2997	-0-	-692	-0-	148	1	2849	2	N	-0-			-0-
06	3270	X	2793	-0-	-477	-0-	143	1	2650	2	N	-0-			-0-
07	3286	X	2822	-0-	-464	-0-	148	1	2674	2	N	-0-			-0-
08	3100	X	2772	-0-	-328	-0-	148	1	2624	2	N	-0-			-0-
09	2910	X	2568	-0-	-342	-0-	143	1	2425	2	N	-0-			-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 1H RRCID -> 263298 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14767 PERF.16138 - 22104

04	14340	X	13230	-0-	-1110	-0-	13230	2			N	-0-			-0-
05	14818	X	11497	-0-	-3321	-0-	11497	2			N	-0-			-0-
06	14340	X	12406	-0-	-1934	-0-	12406	2			N	-0-			-0-
07	14818	X	11207	-0-	-3611	-0-	11207	2			N	-0-			-0-
08	14508	X	12191	-0-	-2317	-0-	12191	2			N	-0-			-0-
09	13230	X	11046	-0-	-2184	-0-	11046	2			N	-0-			-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 2H RRCID -> 263358 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14717 PERF.16027 - 22154

04	13440	X	3149	-0-	-10291	-0-	3149	2			N	-0-			-0-
05	16687	X	16687	-0-	-0-	-0-	16687	2			N	-0-			-0-
06	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	11757	2			N	-0-			-0-
07	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	10317	2			N	-0-			-0-
08	16678	X	10886	-0-	-5792	-0-	10886	2			N	-0-			-0-
09	16140	X	10445	-0-	-5695	-0-	10445	2			N	-0-			-0-

BSM UNIT A19 WELL #: 1H RRCID -> 263426 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13807 PERF.14080 - 19004

04	120	N	21	-0-	-99	-0-	21	2			N	-0-			-0-
05	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 263441 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11297 - 17789

04	7410	X	6200	-0-	-1210	-0-	43	1	6157	2	N	-0-			-0-
05	6851	X	6450	-0-	-401	-0-	49	1	6401	2	N	-0-			-0-
06	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	53	1	6987	2	N	-0-			-0-
07	7192	X	5704	-0-	-1488	-0-	45	1	5659	2	N	-0-			-0-
08	7192	X	4420	-0-	-2772	-0-	29	1	4391	2	N	-0-			-0-
09	7050	X	3995	-0-	-3055	-0-	29	1	3966	2	N	-0-			-0-

HURRICANES DU WELL #: 1H RRCID -> 263796 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13040 - 17103

04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	2	1	1223	2	N	-0-			-0-
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	3	1	1347	2	N	-0-			-0-
06	1500	N	1355	-0-	-145	-0-	3	1	1352	2	N	-0-			-0-
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	3	1	1450	2	N	-0-			-0-
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	3	1	1443	2	N	-0-			-0-
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	3	1	1348	2	N	-0-			-0-

CREST D GU WELL #: 1HB RRCID -> 264262 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 17860 PERF.12570 - 17750

04	4650	X	3347	-0-	-1303	-0-	3347	2			N	-0-			-0-
05	4805	X	3340	-0-	-1465	-0-	3340	2			N	-0-			-0-
06	3930	X	1353	-0-	-2577	-0-	1353	2			N	-0-			-0-
07	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-			-0-
08	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2			N	-0-			-0-
09	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VIKINGS DU WELL #: 1H RRCID -> 264330 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13900 - 18993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	2085	-0-	-457	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
06	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
07	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
08	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
09	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 14H RRCID -> 264332 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10777 - 15029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5550	X	3164	-0-	-2386	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
05	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
06	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
07	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5329	-0-	-716	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	4790	-0-	-1060	-0-	4790	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
04	8040	X	7999	-0-	-41	-0-	7999	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7962	-0-	-346	-0-	7962	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	6637	-0-	-1403	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7113	-0-	-1164	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	4981	-0-	-3296	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	4719	-0-	-3291	-0-	4719	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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	2490	X	1833	-0-	-657	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	810	-0-	-1577	-0-	810	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	2306	-0-	-4	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	954	-0-	-1123	-0-	954	2			N	-0-					-0-
08	1891	X	1172	-0-	-719	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
09	2310	X	949	-0-	-1361	-0-	949	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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 264553 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11338 - 16260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7950	X	5832	-0-	-2118	-0-	40	1	5792	2	N	-0-			-0-
05	9083	X	6679	-0-	-2404	-0-	50	1	6629	2	N	-0-			-0-
06	8790	X	7688	-0-	-1102	-0-	58	1	7630	2	N	-0-			-0-
07	9083	X	6880	-0-	-2203	-0-	55	1	6825	2	N	-0-			-0-
08	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	46	1	7096	2	N	-0-			-0-
09	7680	X	5613	-0-	-2067	-0-	40	1	5573	2	N	-0-			-0-

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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4890	X	3541	-0-	-1349	-0-	4	1	3537	2	N	-0-			-0-
05	5053	X	3446	-0-	-1607	-0-	4	1	3442	2	N	-0-			-0-
06	4890	X	3118	-0-	-1772	-0-	3	1	3115	2	N	-0-			-0-
07	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	12	1	11325	2	N	-0-			-0-
08	15235	X	15235	-0-	-0-	-0-	15	1	15220	2	N	-0-			-0-
09	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	12	1	11452	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18874	X	18874	-0-	-0-	-0-	18874	2			Y	-0-			54
05	17266	X	17266	-0-	-0-	-0-	17266	2			Y	-0-			54
06	15677	X	15677	-0-	-0-	-0-	15677	2			Y	-0-			54
07	15442	X	15442	-0-	-0-	-0-	15442	2			Y	-0-			54
08	14808	X	14808	-0-	-0-	-0-	14808	2			Y	-0-			54
09	13087	X	13087	-0-	-0-	-0-	13087	2			Y	-0-			54

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: X 2H RRCID -> 265172 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11203 - 15775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	33	1	4817	2	N	-0-			-0-
05	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	37	1	4912	2	N	-0-			-0-
06	5130	X	5051	-0-	-79	-0-	38	1	5013	2	N	-0-			-0-
07	5301	X	5199	-0-	-102	-0-	41	1	5158	2	N	-0-			-0-
08	5301	X	4503	-0-	-798	-0-	29	1	4474	2	N	-0-			-0-
09	5040	X	4252	-0-	-788	-0-	31	1	4221	2	N	-0-			-0-

DNIEPER WELL #: 1HB RRCID -> 265223 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11639 - 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
04	2520	X	1897	-0-	-623	-0-	1897	2			N	-0-			-0-
05	2604	X	2365	-0-	-239	-0-	2365	2			N	-0-			-0-
06	2520	X	2278	-0-	-242	-0-	2278	2			N	-0-			-0-
07	2449	X	1727	-0-	-722	-0-	1727	2			N	-0-			-0-
08	2356	X	1959	-0-	-397	-0-	1959	2			N	-0-			-0-
09	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-			-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2SL RRCID -> 265419 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
04	10620	X	9858	-0-	-762	-0-	19	1	9839	2	N	-0-			-0-
05	10974	X	10230	-0-	-744	-0-	20	1	10210	2	N	-0-			-0-
06	10620	X	7841	-0-	-2779	-0-	15	1	7826	2	N	-0-			-0-
07	10943	X	8836	-0-	-2107	-0-	17	1	8819	2	N	-0-			-0-
08	10478	X	8672	-0-	-1806	-0-	17	1	8655	2	N	-0-			-0-
09	9900	X	7527	-0-	-2373	-0-	15	1	7512	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2SL RRCID -> 265423 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	19140	X	18516	-0-	-624	-0-	1107	1	17409	2	N	-0-			-0-
05	19778	X	9639	-0-	-10139	-0-	615	1	9024	2	N	-0-			-0-
06	19140	X	15709	-0-	-3431	-0-	791	1	14918	2	N	-0-			-0-
07	19127	X	10621	-0-	-8506	-0-	21	1	10600	2	N	-0-			-0-
08	19127	X	14284	-0-	-4843	-0-	28	1	14256	2	N	-0-			-0-
09	18510	X	9312	-0-	-9198	-0-	19	1	9293	2	N	-0-			-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265424 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12092 PERF.12830 - 19583

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-			-0-
05	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-			-0-
06	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			N	-0-			-0-
07	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-			-0-
08	4805	X	4409	-0-	-396	-0-	4409	2			N	-0-			-0-
09	4650	X	4543	-0-	-107	-0-	4543	2			N	-0-			-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265427 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	11580	X	7505	-0-	-4075	-0-	7505	2			N	-0-			-0-
05	11966	X	5993	-0-	-5973	-0-	5993	2			N	-0-			-0-
06	10620	X	9303	-0-	-1317	-0-	9303	2			N	-0-			-0-
07	10974	X	2434	-0-	-8540	-0-	2434	2			N	-0-			-0-
08	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	8117	2			N	-0-			-0-
09	9300	X	990	-0-	-8310	-0-	990	2			N	-0-			-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 265448 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13975 - 18728

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOMACK WELL #: 9H RRCID -> 265485 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10722 - 16916

04	6480	X	4019	-0-	-2461	-0-	4	1	4015	2	N	-0-			-0-
05	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	8	1	7509	2	N	-0-			-0-
06	6420	X	5026	-0-	-1394	-0-	5	1	5021	2	N	-0-			-0-
07	6634	X	5151	-0-	-1483	-0-	5	1	5146	2	N	-0-			-0-
08	7502	X	5501	-0-	-2001	-0-	6	1	5495	2	N	-0-			-0-
09	7260	X	5638	-0-	-1622	-0-	6	1	5632	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265514 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12600 - 19173

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

04	3240	X	894	-0-	-2346	-0-	1	1	893	2	N	-0-			-0-
05	3348	X	1008	-0-	-2340	-0-	1	1	1007	2	N	-0-			-0-
06	2370	X	1463	-0-	-907	-0-	1	1	1462	2	N	-0-			-0-
07	2139	X	1096	-0-	-1043	-0-	1	1	1095	2	N	-0-			-0-
08	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2	1	2143	2	N	-0-			-0-
09	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	2	1	1940	2	N	-0-			-0-

HILLTOPPERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265543 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14320 - 20253

04	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-			-0-
05	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-			-0-
06	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-			-0-
07	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-			-0-
08	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-			-0-
09	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-			-0-

CONGO WELL #: B 1 RRCID -> 265649 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11434 - 19421

04	49034	X	49034	-0-	-0-	-0-	49034	2			N	-0-			-0-
05	50309	X	50309	-0-	-0-	-0-	50309	2			N	-0-			-0-
06	53361	X	53361	-0-	-0-	-0-	53361	2			N	-0-			-0-
07	52836	X	52836	-0-	-0-	-0-	52836	2			N	-0-			-0-
08	49513	X	49513	-0-	-0-	-0-	49513	2			N	-0-			-0-
09	48314	X	48314	-0-	-0-	-0-	48314	2			N	-0-			-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2H RRCID -> 265830 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13340 - 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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2HB RRCID -> 265831 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12840 - 18453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2	EXT	116	-0-	116	116	116	2			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	121	5	2			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	3	-0-	3	124	3	2			N	-0-			-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 265836 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	4818	-0-	-522	-0-	33	1	4785	2	N	-0-			-0-
05	5022	X	4476	-0-	-546	-0-	34	1	4442	2	N	-0-			-0-
06	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	38	1	5047	2	N	-0-			-0-
07	5022	X	3259	-0-	-1763	-0-	26	1	3233	2	N	-0-			-0-
08	4991	X	4919	-0-	-72	-0-	32	1	4887	2	N	-0-			-0-
09	5100	X	4651	-0-	-449	-0-	33	1	4618	2	N	-0-			-0-

MIDSHIPMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 265837 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13245 - 18721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7170	X	55	-0-	-7115	-0-	55	2			N	-0-			-0-
05	7409	X	5856	-0-	-1553	-0-	11	1	5845	2	N	-0-			-0-
06	7170	X	4912	-0-	-2258	-0-	10	1	4902	2	N	-0-			-0-
07	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	16	1	7951	2	N	-0-			-0-
08	5859	X	5779	-0-	-80	-0-	11	1	5768	2	N	-0-			-0-
09	5670	X	4862	-0-	-808	-0-	10	1	4852	2	N	-0-			-0-

HOLCOMBE WELL #: 11H RRCID -> 266016 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11006 - 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
04	4620	X	2677	-0-	-1943	-0-	3	1	2674	2	N	-0-			-0-
05	4774	X	2351	-0-	-2423	-0-	3	1	2348	2	N	-0-			-0-
06	4620	X	2216	-0-	-2404	-0-	2	1	2214	2	N	-0-			-0-
07	2759	X	1461	-0-	-1298	-0-	1	1	1460	2	N	-0-			-0-
08	2759	X	1954	-0-	-805	-0-	2	1	1952	2	N	-0-			-0-
09	2670	X	1658	-0-	-1012	-0-	2	1	1656	2	N	-0-			-0-

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
04	7350	X	6552	-0-	-798	-0-	6	1	6546	2	N	-0-			-0-
05	7595	X	5371	-0-	-2224	-0-	5	1	5366	2	N	-0-			-0-
06	7350	X	5305	-0-	-2045	-0-	5	1	5300	2	N	-0-			-0-
07	7595	X	4859	-0-	-2736	-0-	5	1	4854	2	N	-0-			-0-
08	7192	X	5090	-0-	-2102	-0-	5	1	5085	2	N	-0-			-0-
09	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	12	1	11843	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERRAPINS DU WELL #: B 1 RRCID -> 266812 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13735 - 18673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	25202	X	25202	-0-	-0-	-0-	25202	2			N	-0-			-0-
05	29872	X	29872	-0-	-0-	-0-	29872	2			N	-0-			-0-
06	27452	X	27452	-0-	-0-	-0-	27452	2			N	-0-			-0-
07	24733	X	24733	-0-	-0-	-0-	24733	2			N	-0-			-0-
08	28914	X	28914	-0-	-0-	-0-	28914	2			N	-0-			-0-
09	25077	X	25077	-0-	-0-	-0-	25077	2			N	-0-			-0-

SEMINOLES DU WELL #: 1H RRCID -> 267166 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12755 - 20063

04	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	19	1	9591	2	N	-0-			-0-
05	12462	X	40	-0-	-12422	-0-	40	2			N	-0-			-0-
06	15376	X	15376	-0-	-0-	-0-	31	1	15345	2	N	-0-			-0-
07	20157	X	20157	-0-	-0-	-0-	40	1	20117	2	N	-0-			-0-
08	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	21	1	10605	2	N	-0-			-0-
09	15390	X	8309	-0-	-7081	-0-	17	1	8292	2	N	-0-			-0-

BUFFALOES DU WELL #: 1H RRCID -> 267289 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12754 PERF.12940 - 21093

04	16446	X	16446	-0-	-0-	-0-	16	1	16430	2	N	-0-			-0-
05	12337	X	12337	-0-	-0-	-0-	12	1	12325	2	N	-0-			-0-
06	20430	X	20430	-0-	-0-	-0-	20	1	20410	2	N	-0-			-0-
07	19829	X	19829	-0-	-0-	-0-	20	1	19809	2	N	-0-			-0-
08	17768	X	17768	-0-	-0-	-0-	17	1	17751	2	N	-0-			-0-
09	12745	X	12745	-0-	-0-	-0-	13	1	12732	2	N	-0-			-0-

BLACK, C. O. WELL #: 12H RRCID -> 267691 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10857 - 17571

04	5220	X	4401	-0-	-819	-0-	4	1	4397	2	N	-0-			-0-
05	5394	X	4340	-0-	-1054	-0-	5	1	4335	2	N	-0-			-0-
06	5220	X	4299	-0-	-921	-0-	4	1	4295	2	N	-0-			-0-
07	4557	X	4278	-0-	-279	-0-	4	1	4274	2	N	-0-			-0-
08	4557	X	4286	-0-	-271	-0-	4	1	4282	2	N	-0-			-0-
09	4410	X	4109	-0-	-301	-0-	4	1	4105	2	N	-0-			-0-

HOLCOMBE WELL #: 15H RRCID -> 267749 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10991 - 16465

04	7560	X	4013	-0-	-3547	-0-	4	1	4009	2	N	-0-			-0-
05	7812	X	3462	-0-	-4350	-0-	4	1	3458	2	N	-0-			-0-
06	7560	X	3895	-0-	-3665	-0-	4	1	3891	2	N	-0-			-0-
07	5549	X	3933	-0-	-1616	-0-	4	1	3929	2	N	-0-			-0-
08	5549	X	3610	-0-	-1939	-0-	4	1	3606	2	N	-0-			-0-
09	4020	X	3184	-0-	-836	-0-	3	1	3181	2	N	-0-			-0-

BEARS DU WELL #: 1H RRCID -> 267814 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12900 - 20453

04	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	7	1	7325	2	N	-0-			-0-
05	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	10	1	9969	2	N	-0-			-0-
06	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	14	1	14633	2	N	-0-			-0-
07	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	9	1	9486	2	N	-0-			-0-
08	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	9	1	8943	2	N	-0-			-0-
09	29023	X	29023	-0-	-0-	-0-	28	1	28995	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 7H RRCID -> 267827 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10718 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3685	-0-	-305	-0-	4	1	3681	2	Y	-0-			19
05	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	77	1	4772	2	Y	-0-			19
06	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	229	1	4662	2	Y	-0-			19
07	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	280	1	5717	2	Y	-0-			19
08	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	276	1	5547	2	Y	-0-			19
09	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	276	1	5356	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
04	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	8	1	7708	2	Y	-0-			-0-
05	8060	X	7639	-0-	-421	-0-	89	1	7550	2	Y	-0-			-0-
06	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	390	1	7944	2	Y	-0-			-0-
07	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	409	1	8347	2	Y	-0-			-0-
08	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	409	1	8219	2	Y	-0-			-0-
09	8340	X	7875	-0-	-465	-0-	385	1	7490	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
04	6750	X	5347	-0-	-1403	-0-	37	1	5310	2	N	-0-			-0-
05	6200	X	5439	-0-	-761	-0-	41	1	5398	2	N	-0-			-0-
06	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	45	1	5992	2	N	-0-			-0-
07	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	51	1	6338	2	N	-0-			-0-
08	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	44	1	6694	2	N	-0-			-0-
09	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	47	1	6506	2	N	-0-			-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268116 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12580 - 20083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	463	1	4041	2	N	-0-			-0-
05	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	485	1	3801	2	N	-0-			-0-
06	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	823	1	5243	2	N	-0-			-0-
07	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	959	1	5441	2	N	-0-			-0-
08	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	906	1	5332	2	N	-0-			-0-
09	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	789	1	4478	2	N	-0-			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268121 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12730 - 18763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGHORNS DU WELL #: 4H RRCID -> 268154 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13725 - 18278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5370	X	4210	-0-	-1160	-0-	4210	2			N	-0-			-0-
05	5549	X	4793	-0-	-756	-0-	4793	2			N	-0-			-0-
06	5370	X	1674	-0-	-3696	-0-	1674	2			N	-0-			-0-
07	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-			-0-
08	4805	X	4411	-0-	-394	-0-	4411	2			N	-0-			-0-
09	4650	X	3275	-0-	-1375	-0-	3275	2			N	-0-			-0-

SMITH I GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 268191 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 17695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	2677	-0-	-1013	-0-	2677	2			N	-0-			-0-
05	3720	X	2884	-0-	-836	-0-	2884	2			N	-0-			-0-
06	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			N	-0-			-0-
07	3720	X	3034	-0-	-686	-0-	3034	2			N	-0-			-0-
08	2883	X	2749	-0-	-134	-0-	2749	2			N	-0-			-0-
09	3690	X	2744	-0-	-946	-0-	2744	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 3 RRCID -> 268322 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13310 - 19263

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

04	15000	X	8702	-0-	-6298	-0-	9	1	8693	2	N	-0-					-0-
05	15814	X	15814	-0-	-0-	-0-	16	1	15798	2	N	-0-					-0-
06	15000	X	11503	-0-	-3497	-0-	12	1	11491	2	N	-0-					-0-
07	15500	X	10731	-0-	-4769	-0-	11	1	10720	2	N	-0-					-0-
08	15500	X	11593	-0-	-3907	-0-	12	1	11581	2	N	-0-					-0-
09	15000	X	13125	-0-	-1875	-0-	13	1	13112	2	N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: I 1H RRCID -> 268385 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11361 - 18463

04	11430	X	9204	-0-	-2226	-0-	63	1	9141	2	N	-0-					-0-
05	11811	X	7756	-0-	-4055	-0-	59	1	7697	2	N	-0-					-0-
06	11430	X	7218	-0-	-4212	-0-	54	1	7164	2	N	-0-					-0-
07	11222	X	8946	-0-	-2276	-0-	71	1	8875	2	N	-0-					-0-
08	9517	X	9340	-0-	-177	-0-	61	1	9279	2	N	-0-					-0-
09	9210	X	8590	-0-	-620	-0-	62	1	8528	2	N	-0-					-0-

WARRIORS DU WELL #: 1HB RRCID -> 268406 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12630 - 19163

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	5250	X	5066	-0-	-184	-0-	5	1	5061	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	159	-0-	-5266	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	6	1	5479	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	56	-0-	-5183	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	22	-0-	-5217	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	41	-0-	-5449	-0-	41	2			N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 14H RRCID -> 268871 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11042 - 18594

04	9030	X	8530	-0-	-500	-0-	9	1	8521	2	N	-0-					-0-
05	9331	X	8556	-0-	-775	-0-	9	1	8547	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	7819	-0-	-1211	-0-	8	1	7811	2	N	-0-					-0-
07	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	9	1	9187	2	N	-0-					-0-
08	8804	X	8507	-0-	-297	-0-	9	1	8498	2	N	-0-					-0-
09	8520	X	7865	-0-	-655	-0-	8	1	7857	2	N	-0-					-0-

BANANA SLUGS DU WELL #: 1H RRCID -> 269459 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 14580 PERF.14655 - 21193

04	33788	X	33788	-0-	-0-	-0-	33788	2			N	-0-					-0-
05	30056	X	30056	-0-	-0-	-0-	30056	2			N	-0-					-0-
06	23204	X	23204	-0-	-0-	-0-	23204	2			N	-0-					-0-
07	27422	X	27422	-0-	-0-	-0-	27422	2			N	-0-					-0-
08	22445	X	22445	-0-	-0-	-0-	22445	2			N	-0-					-0-
09	18720	X	18720	-0-	-0-	-0-	18720	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 4SL RRCID -> 269635 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12397 PERF.12790 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	12	1	11953	2	N	-0-			-0-
05	12955	X	12955	-0-	-0-	-0-	13	1	12942	2	N	-0-			-0-
06	14204	X	14204	-0-	-0-	-0-	15	1	14189	2	N	-0-			-0-
07	14186	X	14186	-0-	-0-	-0-	15	1	14171	2	N	-0-			-0-
08	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	12	1	11989	2	N	-0-			-0-
09	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	11	1	11064	2	N	-0-			-0-

LISTON, W. L. WELL #: 8H RRCID -> 270238 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10933 - 18685

04	12840	X	11172	-0-	-1668	-0-	11	1	11161	2	N	-0-			-0-
05	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	12	1	11044	2	N	-0-			-0-
06	11520	X	5964	-0-	-5556	-0-	6	1	5958	2	N	-0-			-0-
07	13124	X	13124	-0-	-0-	-0-	13	1	13111	2	N	-0-			-0-
08	11904	X	10741	-0-	-1163	-0-	11	1	10730	2	N	-0-			-0-
09	11160	X	10095	-0-	-1065	-0-	10	1	10085	2	N	-0-			-0-

GOLDEN FLASHES DU WELL #: 1H RRCID -> 271137 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12470 - 17023

04	4140	X	3463	-0-	-677	-0-	16	1	3447	2	N	-0-			-0-
05	4278	X	3610	-0-	-668	-0-	16	1	3594	2	N	-0-			-0-
06	4140	X	3935	-0-	-205	-0-	17	1	3918	2	N	-0-			-0-
07	3906	X	3582	-0-	-324	-0-	16	1	3566	2	N	-0-			-0-
08	3906	X	3559	-0-	-347	-0-	16	1	3543	2	N	-0-			-0-
09	3930	X	3404	-0-	-526	-0-	15	1	3389	2	N	-0-			-0-

BULLDOGS DU WELL #: 1H RRCID -> 271215 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 14369 PERF.14460 - 20813

04	7740	X	7291	-0-	-449	-0-	7291	2			N	-0-			-0-
05	7533	X	7018	-0-	-515	-0-	7018	2			N	-0-			-0-
06	6810	X	5707	-0-	-1103	-0-	5707	2			N	-0-			-0-
07	7533	X	6309	-0-	-1224	-0-	6309	2			N	-0-			-0-
08	7533	X	6165	-0-	-1368	-0-	6165	2			N	-0-			-0-
09	7290	X	5287	-0-	-2003	-0-	5287	2			N	-0-			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 4 RRCID -> 271230 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 12788 PERF.13120 - 19383

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	9331	2			N	-0-			-0-
05	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	2			N	-0-			-0-
06	8580	X	8533	-0-	-47	-0-	8533	2			N	-0-			-0-
07	9641	X	8756	-0-	-885	-0-	8756	2			N	-0-			-0-
08	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	9651	2			N	-0-			-0-
09	9330	X	9016	-0-	-314	-0-	9016	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERRIERS DU WELL #: 1H RRCID -> 272019 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 14366 PERF.14550 - 20703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRAY WELL #: B 1 RRCID -> 272020 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11930 - 20480

04	26912	X	26912	-0-	-0-	-0-	26912	2			N	-0-					-0-
05	33765	X	33765	-0-	-0-	-0-	33765	2			N	-0-					-0-
06	29080	X	29080	-0-	-0-	-0-	29080	2			N	-0-					-0-
07	34862	X	34862	-0-	-0-	-0-	34862	2			N	-0-					-0-
08	38684	X	38684	-0-	-0-	-0-	38684	2			N	-0-					-0-
09	37117	X	37117	-0-	-0-	-0-	37117	2			N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272212 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11282 - 17316

04	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	9	1	8662	2	N	-0-					-0-
05	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	10	1	9375	2	N	-0-					-0-
06	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	7	1	7007	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	5803	-0-	-1079	-0-	6	1	5797	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	5394	-0-	-1488	-0-	5	1	5389	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	5395	-0-	-1265	-0-	5	1	5390	2	N	-0-					-0-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: N 1H RRCID -> 272222 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11275 - 17377

04	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	48	1	6939	2	N	-0-					-0-
05	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	56	1	7340	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	2701	-0-	-4559	-0-	20	1	2681	2	N	-0-					-0-
07	7502	X	848	-0-	-6654	-0-	7	1	841	2	N	-0-					-0-
08	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	69	1	10491	2	N	-0-					-0-
09	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	71	1	9749	2	N	-0-					-0-

BISON DU WELL #: 1SL RRCID -> 272548 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13670 - 22203

04	22392	X	22392	-0-	-0-	-0-	43	1	22349	2	N	-0-					-0-
05	16391	X	16391	-0-	-0-	-0-	32	1	16359	2	N	-0-					-0-
06	15644	X	15644	-0-	-0-	-0-	30	1	15614	2	N	-0-					-0-
07	19999	X	19999	-0-	-0-	-0-	39	1	19960	2	N	-0-					-0-
08	19821	X	19821	-0-	-0-	-0-	39	1	19782	2	N	-0-					-0-
09	22948	X	22948	-0-	-0-	-0-	45	1	22903	2	N	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 11H RRCID -> 272552 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10845 - 14710

04	8100	X	7178	-0-	-922	-0-	7	1	7171	2	N	-0-					-0-
05	9052	X	8371	-0-	-681	-0-	115	1	8256	2	N	-0-					-0-
06	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	461	1	9397	2	N	-0-					-0-
07	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	489	1	9972	2	N	-0-					-0-
08	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	485	1	9736	2	N	-0-					-0-
09	9870	X	9177	-0-	-693	-0-	449	1	8728	2	N	-0-					-0-

PECHORA WELL #: B 1 RRCID -> 273068 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12100 - 18820

04	12000	X	11630	-0-	-370	-0-	11630	2			N	-0-					-0-
05	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	12286	2			N	-0-					-0-
06	11490	X	10916	-0-	-574	-0-	10916	2			N	-0-					-0-
07	13402	X	13402	-0-	-0-	-0-	13402	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	11950	-0-	-326	-0-	11950	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	11861	-0-	-19	-0-	11861	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273076 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10917 - 16372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22493	X	22493	-0-	-0-	-0-	23	1	22470	2	N	-0-			-0-
05	21394	X	21394	-0-	-0-	-0-	23	1	21371	2	N	-0-			-0-
06	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	16	1	15291	2	N	-0-			-0-
07	13963	X	13963	-0-	-0-	-0-	14	1	13949	2	N	-0-			-0-
08	12095	X	12095	-0-	-0-	-0-	12	1	12083	2	N	-0-			-0-
09	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	11	1	11385	2	N	-0-			-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273125 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11183 - 16769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	8	1	8239	2	N	-0-			-0-
05	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	9	1	8665	2	N	-0-			-0-
06	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	7	1	7118	2	N	-0-			-0-
07	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	7	1	6896	2	N	-0-			-0-
08	5270	X	5148	-0-	-122	-0-	5	1	5143	2	N	-0-			-0-
09	5100	X	4924	-0-	-176	-0-	5	1	4919	2	N	-0-			-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 273138 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11273 - 15660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9810	X	8751	-0-	-1059	-0-	60	1	8691	2	N	-0-			-0-
05	9610	X	8811	-0-	-799	-0-	66	1	8745	2	N	-0-			-0-
06	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	75	1	9892	2	N	-0-			-0-
07	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	78	1	9799	2	N	-0-			-0-
08	9238	X	9029	-0-	-209	-0-	59	1	8970	2	N	-0-			-0-
09	9960	X	8419	-0-	-1541	-0-	61	1	8358	2	N	-0-			-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: 1H RRCID -> 273555 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 14071 PERF.14795 - 21353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	960	X	497	-0-	-463	-0-	497	2			N	-0-			-0-
05	992	X	509	-0-	-483	-0-	509	2			N	-0-			-0-
06	960	X	526	-0-	-434	-0-	526	2			N	-0-			-0-
07	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-			-0-
08	806	X	257	-0-	-549	-0-	257	2			N	-0-			-0-
09	540	X	496	-0-	-44	-0-	496	2			N	-0-			-0-

MINUTEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 274122 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12580 - 20133

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14670	X	14340	-0-	-330	-0-	28	1	14312	2	N	-0-			-0-
05	14725	X	14015	-0-	-710	-0-	28	1	13987	2	N	-0-			-0-
06	15270	X	13083	-0-	-2187	-0-	26	1	13057	2	N	-0-			-0-
07	15779	X	13461	-0-	-2318	-0-	27	1	13434	2	N	-0-			-0-
08	15779	X	13447	-0-	-2332	-0-	27	1	13420	2	N	-0-			-0-
09	14340	X	12393	-0-	-1947	-0-	25	1	12368	2	N	-0-			-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274250 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11238 - 16414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-			-0-
05	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-			-0-
06	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-			-0-
07	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274545 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11049 - 16717

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17640	X	17640	-0-	-0-	-0-	18	1	17622	2	N	-0-			-0-
05	14401	X	14401	-0-	-0-	-0-	16	1	14385	2	N	-0-			-0-
06	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	10	1	9416	2	N	-0-			-0-
07	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	10	1	9997	2	N	-0-			-0-
08	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	7	1	6765	2	N	-0-			-0-
09	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	9	1	8925	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
04	16265	X	16265	-0-	-0-	-0-	32	1	16233	2	N	-0-			-0-
05	19089	X	19089	-0-	-0-	-0-	38	1	19051	2	N	-0-			-0-
06	12288	X	12288	-0-	-0-	-0-	24	1	12264	2	N	-0-			-0-
07	23893	X	23893	-0-	-0-	-0-	48	1	23845	2	N	-0-			-0-
08	30909	X	30909	-0-	-0-	-0-	62	1	30847	2	N	-0-			-0-
09	33723	X	33723	-0-	-0-	-0-	67	1	33656	2	N	-0-			-0-

GASCOYNE WELL #: B 1 RRCID -> 274871 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 11705 PERF.12127 - 18950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9240	X	8876	-0-	-364	-0-	8876	2			N	-0-			-0-
05	9207	X	9017	-0-	-190	-0-	9017	2			N	-0-			-0-
06	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	8893	2			N	-0-			-0-
07	9176	X	7558	-0-	-1618	-0-	7558	2			N	-0-			-0-
08	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	10389	2			N	-0-			-0-
09	8880	X	8755	-0-	-125	-0-	8755	2			N	-0-			-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 274952 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11288 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6330	X	4681	-0-	-1649	-0-	32	1	4649	2	N	-0-			-0-
05	6479	X	2480	-0-	-3999	-0-	19	1	2461	2	N	-0-			-0-
06	5760	X	2388	-0-	-3372	-0-	18	1	2370	2	N	-0-			-0-
07	4836	X	2125	-0-	-2711	-0-	17	1	2108	2	N	-0-			-0-
08	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	47	1	7122	2	N	-0-			-0-
09	4680	X	4362	-0-	-318	-0-	31	1	4331	2	N	-0-			-0-

BISON DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275005 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12980 - 22163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUN DEVILS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 275210 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12600 - 20203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 275212 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12506 - 18020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LISTON, W. L. WELL #: 9H RRCID -> 275216 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11598 - 19144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	10620	X	9848	-0-	-772	-0-	10	1	9838	2	N	-0-			-0-
05	10633	X	9653	-0-	-980	-0-	10	1	9643	2	N	-0-			-0-
06	10290	X	9547	-0-	-743	-0-	10	1	9537	2	N	-0-			-0-
07	10633	X	9877	-0-	-756	-0-	10	1	9867	2	N	-0-			-0-
08	10168	X	9753	-0-	-415	-0-	10	1	9743	2	N	-0-			-0-
09	9840	X	9064	-0-	-776	-0-	9	1	9055	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAGLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: H 2 RRCID -> 275230 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12760 - 20533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	15960	X	14387	-0-	-1573	-0-	28	1	14359	2	N	-0-			-0-
05	16492	X	12006	-0-	-4486	-0-	24	1	11982	2	N	-0-			-0-
06	13890	X	8842	-0-	-5048	-0-	18	1	8824	2	N	-0-			-0-
07	16791	X	16791	-0-	-0-	-0-	33	1	16758	2	N	-0-			-0-
08	14880	X	11786	-0-	-3094	-0-	23	1	11763	2	N	-0-			-0-
09	14400	X	13072	-0-	-1328	-0-	26	1	13046	2	N	-0-			-0-

VOLS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275323 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12480 - 19450

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BSI/USFS UNIT F11 WELL #: 1H RRCID -> 275722 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 14383 PERF.14440 - 20823

04	6720	X	5690	-0-	-1030	-0-	5690	2			N	-0-			-0-
05	6386	X	5848	-0-	-538	-0-	5848	2			N	-0-			-0-
06	5790	X	5630	-0-	-160	-0-	5630	2			N	-0-			-0-
07	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	2			N	-0-			-0-
08	5890	X	2337	-0-	-3553	-0-	2337	2			N	-0-			-0-
09	5700	X	1085	-0-	-4615	-0-	1085	2			N	-0-			-0-

BRAHMAPUTRA WELL #: 1HB RRCID -> 276190 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12204 - 20898

04	20850	X	20398	-0-	-452	-0-	20398	2			N	-0-			-0-
05	21545	X	18844	-0-	-2701	-0-	18844	2			N	-0-			-0-
06	20670	X	18836	-0-	-1834	-0-	18836	2			N	-0-			-0-
07	21359	X	18849	-0-	-2510	-0-	18849	2			N	-0-			-0-
08	21080	X	20646	-0-	-434	-0-	20646	2			N	-0-			-0-
09	20400	X	20341	-0-	-59	-0-	20341	2			N	-0-			-0-

BSI HAWKS DU WELL #: H 1SL RRCID -> 276443 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14865 - 21753

04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: 6H RRCID -> 276639 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11263 - 18175

04	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	78	1	11299	2	N	-0-			-0-
05	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	88	1	11513	2	N	-0-			-0-
06	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	83	1	11008	2	N	-0-			-0-
07	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	92	1	11467	2	N	-0-			-0-
08	10850	X	10817	-0-	-33	-0-	70	1	10747	2	N	-0-			-0-
09	10500	X	10469	-0-	-31	-0-	75	1	10394	2	N	-0-			-0-

NANOOKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 276778 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12580 - 18332

04	7680	X	6852	-0-	-828	-0-	31	1	6821	2	N	-0-			-0-
05	7595	X	7303	-0-	-292	-0-	33	1	7270	2	N	-0-			-0-
06	7560	X	6748	-0-	-812	-0-	30	1	6718	2	N	-0-			-0-
07	7812	X	7522	-0-	-290	-0-	34	1	7488	2	N	-0-			-0-
08	7812	X	6490	-0-	-1322	-0-	29	1	6461	2	N	-0-			-0-
09	7080	X	6927	-0-	-153	-0-	31	1	6896	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEARS (SL) DU WELL #: H 2 RRCID -> 276827 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13150 - 21103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	20391	X	20391	-0-	-0-	-0-	20	1	20371	2	N	-0-			-0-
05	21931	X	21931	-0-	-0-	-0-	21	1	21910	2	N	-0-			-0-
06	27247	X	27247	-0-	-0-	-0-	26	1	27221	2	N	-0-			-0-
07	21135	X	21135	-0-	-0-	-0-	21	1	21114	2	N	-0-			-0-
08	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	11	1	11334	2	N	-0-			-0-
09	20991	X	20991	-0-	-0-	-0-	21	1	20970	2	N	-0-			-0-

PENGUINS DU WELL #: H 2 RRCID -> 277600 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14530 - 20423

04	26798	X	26798	-0-	-0-	-0-	26798	2			N	-0-			-0-
05	23290	X	23290	-0-	-0-	-0-	23290	2			N	-0-			-0-
06	25852	X	25852	-0-	-0-	-0-	25852	2			N	-0-			-0-
07	24890	X	24890	-0-	-0-	-0-	24890	2			N	-0-			-0-
08	24862	X	24862	-0-	-0-	-0-	24862	2			N	-0-			-0-
09	23137	X	23137	-0-	-0-	-0-	23137	2			N	-0-			-0-

LISTON, W. L. WELL #: 11H RRCID -> 277993 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11269 - 17711

04	9570	X	8886	-0-	-684	-0-	9	1	8877	2	N	-0-			-0-
05	9889	X	9121	-0-	-768	-0-	10	1	9111	2	N	-0-			-0-
06	9570	X	9208	-0-	-362	-0-	9	1	9199	2	N	-0-			-0-
07	9517	X	9115	-0-	-402	-0-	9	1	9106	2	N	-0-			-0-
08	9517	X	9069	-0-	-448	-0-	9	1	9060	2	N	-0-			-0-
09	9210	X	8599	-0-	-611	-0-	9	1	8590	2	N	-0-			-0-

BSI HAWKS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 278102 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14159 PERF.14530 - 22063

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: O 2H RRCID -> 278115 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11367 - 19319

04	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	65	1	9443	2	N	-0-			-0-
05	9703	X	8608	-0-	-1095	-0-	65	1	8543	2	N	-0-			-0-
06	9390	X	8069	-0-	-1321	-0-	61	1	8008	2	N	-0-			-0-
07	9827	X	8712	-0-	-1115	-0-	69	1	8643	2	N	-0-			-0-
08	14422	X	14422	-0-	-0-	-0-	94	1	14328	2	N	-0-			-0-
09	9510	X	7801	-0-	-1709	-0-	56	1	7745	2	N	-0-			-0-

BEARS DU WELL #: B 1SL RRCID -> 278285 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12635 - 19963

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-			-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAGGETT GAS UNIT WELL #: H 2 RRCID -> 279898 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 12295 PERF.12595 - 16873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	59730	X	57280	-0-	-2450	-0-	260	1	57020	2	N	-0-			-0-
05	61721	X	55168	-0-	-6553	-0-	249	1	54919	2	N	-0-			-0-
06	59730	X	45670	-0-	-14060	-0-	203	1	45467	2	N	-0-			-0-
07	59272	X	55398	-0-	-3874	-0-	249	1	55149	2	N	-0-			-0-
08	59179	X	53952	-0-	-5227	-0-	241	1	53711	2	N	-0-			-0-
09	57270	X	50651	-0-	-6619	-0-	227	1	50424	2	N	-0-			-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279900 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14700 - 22033

04	18838	X	18838	-0-	-0-	-0-	18838	2			N	-0-			-0-
05	17670	X	17670	-0-	-0-	-0-	17670	2			N	-0-			-0-
06	17304	X	17304	-0-	-0-	-0-	17304	2			N	-0-			-0-
07	17067	X	17067	-0-	-0-	-0-	17067	2			N	-0-			-0-
08	17648	X	17648	-0-	-0-	-0-	17648	2			N	-0-			-0-
09	13314	X	13314	-0-	-0-	-0-	13314	2			N	-0-			-0-

MINERS WELL #: H 1 RRCID -> 279902 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14575 - 21535

04	24347	X	24347	-0-	-0-	-0-	24347	2			N	-0-			-0-
05	25885	X	25885	-0-	-0-	-0-	25885	2			N	-0-			-0-
06	23454	X	23454	-0-	-0-	-0-	23454	2			N	-0-			-0-
07	23007	X	23007	-0-	-0-	-0-	23007	2			N	-0-			-0-
08	21026	X	21026	-0-	-0-	-0-	21026	2			N	-0-			-0-
09	22236	X	22236	-0-	-0-	-0-	22236	2			N	-0-			-0-

VOLGA WELL #: B 1 RRCID -> 279960 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12089 - 18805

04	20417	X	20417	-0-	-0-	-0-	20417	2			N	-0-			-0-
05	20336	X	20103	-0-	-233	-0-	20103	2			N	-0-			-0-
06	20040	X	18038	-0-	-2002	-0-	18038	2			N	-0-			-0-
07	21111	X	18307	-0-	-2804	-0-	18307	2			N	-0-			-0-
08	21111	X	21056	-0-	-55	-0-	21056	2			N	-0-			-0-
09	20430	X	17829	-0-	-2601	-0-	17829	2			N	-0-			-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279966 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14915 - 21188

04	25920	X	25920	-0-	-0-	-0-	25920	2			N	-0-			-0-
05	24145	X	24145	-0-	-0-	-0-	24145	2			N	-0-			-0-
06	24804	X	24804	-0-	-0-	-0-	24804	2			N	-0-			-0-
07	24918	X	24918	-0-	-0-	-0-	24918	2			N	-0-			-0-
08	22174	X	22174	-0-	-0-	-0-	22174	2			N	-0-			-0-
09	18368	X	18368	-0-	-0-	-0-	18368	2			N	-0-			-0-

CHIPPEWAS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279967 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13100 - 19193

04	8370	X	7350	-0-	-1020	-0-	33	1	7317	2	N	-0-			-0-
05	8649	X	6916	-0-	-1733	-0-	31	1	6885	2	N	-0-			-0-
06	7800	X	6189	-0-	-1611	-0-	27	1	6162	2	N	-0-			-0-
07	8060	X	7205	-0-	-855	-0-	32	1	7173	2	N	-0-			-0-
08	7595	X	6788	-0-	-807	-0-	30	1	6758	2	N	-0-			-0-
09	7350	X	6267	-0-	-1083	-0-	28	1	6239	2	N	-0-			-0-

BEARS DU WELL #: B 2SL RRCID -> 279968 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12710 - 20443

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: H 1 RRCID -> 280285 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14495 - 21743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 280286 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14800 - 21363

04	11400	X	6258	-0-	-5142	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	9233	-0-	-1772	-0-	9233	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	10102	-0-	-548	-0-	10102	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	9649	-0-	-1356	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	8682	-0-	-556	-0-	8682	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	8114	-0-	-1996	-0-	8114	2			N	-0-					-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 1SL RRCID -> 280378 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 14045 PERF.14065 - 21343

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	10620	X	6784	-0-	-3836	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	9513	-0-	-1461	-0-	9513	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	7998	-0-	-1362	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7053	-0-	-1100	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	6025	-0-	-3492	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	3898	-0-	-5312	-0-	3898	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE A398 WELL #: H 3 RRCID -> 281467 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14410 - 21403

04	21840	X	15710	-0-	-6130	-0-	15710	2			N	-0-					-0-
05	22568	X	19103	-0-	-3465	-0-	19103	2			N	-0-					-0-
06	15420	X	10171	-0-	-5249	-0-	10171	2			N	-0-					-0-
07	20707	X	20707	-0-	-0-	-0-	20707	2			N	-0-					-0-
08	19096	X	7225	-0-	-11871	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
09	18480	X	12920	-0-	-5560	-0-	12920	2			N	-0-					-0-

BSI EAGLES DU WELL #: H 1 RRCID -> 281584 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 14340 PERF.14295 - 22173

04	35758	X	35758	-0-	-0-	-0-	35758	2			N	-0-					-0-
05	37894	X	37894	-0-	-0-	-0-	37894	2			N	-0-					-0-
06	33809	X	33809	-0-	-0-	-0-	33809	2			N	-0-					-0-
07	36786	X	36786	-0-	-0-	-0-	36786	2			N	-0-					-0-
08	35875	X	35875	-0-	-0-	-0-	35875	2			N	-0-					-0-
09	32835	X	32835	-0-	-0-	-0-	32835	2			N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 281720 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 14148 PERF.14600 - 20678

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK STONE A398 WELL #: B 4 RRCID -> 281729 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 14069 PERF.14145 - 20378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 1 RRCID -> 281885 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 14717 PERF.15010 - 21228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	3718	-0-	-632	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	3472	-0-	-992	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3660	-0-	-660	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3767	-0-	-139	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3388	-0-	-518	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3459	-0-	-261	-0-	3459	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
04	16530	X	67	-0-	-16463	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	17081	X	23	-0-	-17058	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	13830	X	48	-0-	-13782	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	25925	X	25925	-0-	-0-	-0-	25925	2			N	-0-					-0-
08	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	60	X	52	-0-	-8	-0-	52	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
04	39906	X	39906	-0-	-0-	-0-	39906	2			N	-0-					-0-
05	25734	X	25734	-0-	-0-	-0-	25734	2			N	-0-					-0-
06	20064	X	20064	-0-	-0-	-0-	20064	2			N	-0-					-0-
07	25170	X	25170	-0-	-0-	-0-	25170	2			N	-0-					-0-
08	43356	X	43356	-0-	-0-	-0-	43356	2			N	-0-					-0-
09	33373	X	33373	-0-	-0-	-0-	33373	2			N	-0-					-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282368 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14941 PERF.15120 - 21833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19230	X	17802	-0-	-1428	-0-	17802	2			N	-0-					-0-
05	15586	X	15586	-0-	-0-	-0-	15586	2			N	-0-					-0-
06	18510	X	14519	-0-	-3991	-0-	14519	2			N	-0-					-0-
07	19127	X	13447	-0-	-5680	-0-	13447	2			N	-0-					-0-
08	19127	X	15783	-0-	-3344	-0-	15783	2			N	-0-					-0-
09	17790	X	16105	-0-	-1685	-0-	16105	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
04	4650	X	2891	-0-	-1759	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	2493	-0-	-2312	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	2398	-0-	-2252	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	2946	-0-	-1053	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	2104	-0-	-1647	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
09	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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 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
04	23970	X	19192	-0-	-4778	-0-	19192	2			N	-0-					-0-
05	23002	X	18686	-0-	-4316	-0-	18686	2			N	-0-					-0-
06	21240	X	17488	-0-	-3752	-0-	17488	2			N	-0-					-0-
07	21483	X	16932	-0-	-4551	-0-	16932	2			N	-0-					-0-
08	20677	X	16462	-0-	-4215	-0-	16462	2			N	-0-					-0-
09	19200	X	15903	-0-	-3297	-0-	15903	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC. WELL #: H 3 RRCID -> 282520 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 14044 PERF.14445 - 21803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21030	X	10217	-0-	-10813	-0-	10217	2			N	-0-					-0-
05	20677	X	17500	-0-	-3177	-0-	17500	2			N	-0-					-0-
06	20010	X	176	-0-	-19834	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	20677	X	9544	-0-	-11133	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
08	18871	X	18871	-0-	-0-	-0-	18871	2			N	-0-					-0-
09	16950	X	-0-	-0-	-16950	-0-					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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 282715 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14770 - 22473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
05	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
06	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
07	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
08	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
09	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			N	-0-					-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 2 RRCID -> 283062 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH N/A PERF.15055 - 22363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	180	N	47	-0-	-133	-0-	47	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
04	34560	X	30968	-0-	-3592	-0-	30968	2			N	-0-					-0-
05	34658	X	31159	-0-	-3499	-0-	31159	2			N	-0-					-0-
06	33060	X	29667	-0-	-3393	-0-	29667	2			N	-0-					-0-
07	33294	X	29880	-0-	-3414	-0-	29880	2			N	-0-					-0-
08	32798	X	29739	-0-	-3059	-0-	29739	2			N	-0-					-0-
09	30960	X	28531	-0-	-2429	-0-	28531	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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	7170	X	4905	-0-	-2265	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	2497	-0-	-4912	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	6321	-0-	-3999	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	6380	-0-	-4284	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	5382	-0-	-5282	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	4425	-0-	-1905	-0-	4425	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
04	60836	X	60836	-0-	-0-	-0-	60836	2			N	-0-					-0-
05	53372	X	53372	-0-	-0-	-0-	53372	2			N	-0-					-0-
06	62161	X	62161	-0-	-0-	-0-	62161	2			N	-0-					-0-
07	44432	X	44432	-0-	-0-	-0-	44432	2			N	-0-					-0-
08	50778	X	50778	-0-	-0-	-0-	50778	2			N	-0-					-0-
09	48407	X	48407	-0-	-0-	-0-	48407	2			N	-0-					-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 2 RRCID -> 284565 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 14443 PERF.15050 - 21988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	52535	X	52535	-0-	-0-	-0-	52535	2			N	-0-					-0-
05	51046	X	51046	-0-	-0-	-0-	51046	2			N	-0-					-0-
06	47888	X	47888	-0-	-0-	-0-	47888	2			N	-0-					-0-
07	37218	X	37218	-0-	-0-	-0-	37218	2			N	-0-					-0-
08	24448	X	24448	-0-	-0-	-0-	24448	2			N	-0-					-0-
09	38917	X	38917	-0-	-0-	-0-	38917	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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
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
04	39733	X	39733	-0-	-0-	-0-	39733	2			N	-0-					-0-
05	27564	X	27564	-0-	-0-	-0-	27564	2			N	-0-					-0-
06	38278	X	38278	-0-	-0-	-0-	38278	2			N	-0-					-0-
07	33254	X	33254	-0-	-0-	-0-	33254	2			N	-0-					-0-
08	35357	X	35357	-0-	-0-	-0-	35357	2			N	-0-					-0-
09	29381	X	29381	-0-	-0-	-0-	29381	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
04	47760	X	39239	-0-	-8521	-0-	76	1	39163	2	N	-0-					-0-
05	49352	X	19058	-0-	-30294	-0-	37	1	19021	2	N	-0-					-0-
06	47760	X	31273	-0-	-16487	-0-	61	1	31212	2	N	-0-					-0-
07	43989	X	32992	-0-	-10997	-0-	65	1	32927	2	N	-0-					-0-
08	42284	X	35102	-0-	-7182	-0-	69	1	35033	2	N	-0-					-0-
09	39240	X	32515	-0-	-6725	-0-	64	1	32451	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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	58225	X	58225	-0-	-0-	-0-	58225	2			N	-0-					-0-
05	77915	X	77915	-0-	-0-	-0-	77915	2			N	-0-					-0-
06	56639	X	56639	-0-	-0-	-0-	56639	2			N	-0-					-0-
07	72624	X	72624	-0-	-0-	-0-	72624	2			N	-0-					-0-
08	58621	X	58621	-0-	-0-	-0-	58621	2			N	-0-					-0-
09	57233	X	57233	-0-	-0-	-0-	57233	2			N	-0-					-0-

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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	26760	X	25371	-0-	-1389	-0-	25371	2			N	-0-					-0-
05	26536	X	24333	-0-	-2203	-0-	24333	2			N	-0-					-0-
06	25680	X	21255	-0-	-4425	-0-	21255	2			N	-0-					-0-
07	26226	X	22945	-0-	-3281	-0-	22945	2			N	-0-					-0-
08	26226	X	23052	-0-	-3174	-0-	23052	2			N	-0-					-0-
09	25380	X	22033	-0-	-3347	-0-	22033	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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE A43-BOLL WEEVILS ALL WELL #: B 3 RRCID -> 285548 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 14401 PERF.14195 - 22383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	56580	X	49648	-0-	-6932	-0-	49648	2			N	-0-					-0-
05	54963	X	46676	-0-	-8287	-0-	46676	2			N	-0-					-0-
06	50130	X	34920	-0-	-15210	-0-	34920	2			N	-0-					-0-
07	52348	X	52348	-0-	-0-	-0-	52348	2			N	-0-					-0-
08	51305	X	44743	-0-	-6562	-0-	44743	2			N	-0-					-0-
09	49650	X	40904	-0-	-8746	-0-	40904	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
04	25648	X	25648	-0-	-0-	-0-	25648	2			N	-0-					-0-
05	16063	X	16063	-0-	-0-	-0-	16063	2			N	-0-					-0-
06	15090	X	13941	-0-	-1149	-0-	13941	2			N	-0-					-0-
07	25575	X	11824	-0-	-13751	-0-	11824	2			N	-0-					-0-
08	25575	X	14665	-0-	-10910	-0-	14665	2			N	-0-					-0-
09	24750	X	13180	-0-	-11570	-0-	13180	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	74925	X	74925	-0-	-0-	-0-	74925	2			N	-0-					-0-
05	70402	X	70402	-0-	-0-	-0-	70402	2			N	-0-					-0-
06	39961	X	39961	-0-	-0-	-0-	39961	2			N	-0-					-0-
07	80703	X	80703	-0-	-0-	-0-	80703	2			N	-0-					-0-
08	70088	X	70088	-0-	-0-	-0-	70088	2			N	-0-					-0-
09	64721	X	64721	-0-	-0-	-0-	64721	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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANANA SLUGS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285968 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 14354 PERF.14290 - 21063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	20872	X	20872	-0-	-0-	-0-	20872	2			N	-0-					-0-
05	21334	X	21334	-0-	-0-	-0-	21334	2			N	-0-					-0-
06	23404	X	23404	-0-	-0-	-0-	23404	2			N	-0-					-0-
07	44019	X	44019	-0-	-0-	-0-	44019	2			N	-0-					-0-
08	75540	X	75540	-0-	-0-	-0-	75540	2			N	-0-					-0-
09	36213	X	36213	-0-	-0-	-0-	36213	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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RISINGER P-CREST D ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 286094 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12747 - 23076

04	26536	X	26536	-0-	-0-	-0-	26536	2			N	-0-					-0-
05	38905	X	24217	-0-	-14688	-0-	24217	2			N	-0-					-0-
06	37650	X	21621	-0-	-16029	-0-	21621	2			N	-0-					-0-
07	38905	X	25808	-0-	-13097	-0-	25808	2			N	-0-					-0-
08	27435	X	23934	-0-	-3501	-0-	23934	2			N	-0-					-0-
09	26550	X	22552	-0-	-3998	-0-	22552	2			N	-0-					-0-

LA PLATA WELL #: 1H RRCID -> 286103 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12478 - 18850

04	45570	X	32602	-0-	-12968	-0-	32602	2			N	-0-					-0-
05	47089	X	33435	-0-	-13654	-0-	33435	2			N	-0-					-0-
06	33780	X	31094	-0-	-2686	-0-	31094	2			N	-0-					-0-
07	33697	X	26636	-0-	-7061	-0-	26636	2			N	-0-					-0-
08	33697	X	29235	-0-	-4462	-0-	29235	2			N	-0-					-0-
09	32610	X	31573	-0-	-1037	-0-	31573	2			N	-0-					-0-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 286570 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 14330 PERF.14775 - 22523

04	19562	X	19562	-0-	-0-	-0-	19562	2			N	-0-					-0-
05	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	11090	2			N	-0-					-0-
06	24833	X	24833	-0-	-0-	-0-	24833	2			N	-0-					-0-
07	12394	X	12394	-0-	-0-	-0-	12394	2			N	-0-					-0-
08	14732	X	14732	-0-	-0-	-0-	14732	2			N	-0-					-0-
09	26854	X	26854	-0-	-0-	-0-	26854	2			N	-0-					-0-

THOROUGHBREDS DU WELL #: B 1 RRCID -> 286637 COMPL. DATE 10/24/2021 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12720 - 16204

04	61402	X	61402	-0-	-0-	-0-	279	1	61123	2	N	-0-					-0-
05	50918	X	50918	-0-	-0-	-0-	230	1	50688	2	N	-0-					-0-
06	63710	X	63710	-0-	-0-	-0-	283	1	63427	2	N	-0-					-0-
07	55165	X	55165	-0-	-0-	-0-	248	1	54917	2	N	-0-					-0-
08	57785	X	57785	-0-	-0-	-0-	259	1	57526	2	N	-0-					-0-
09	48783	X	48783	-0-	-0-	-0-	219	1	48564	2	N	-0-					-0-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: B 2 RRCID -> 286731 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 14014 PERF.14360 - 22143

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	67170	X	61827	-0-	-5343	-0-	63	1	61764	2	N	-0-					-0-
05	68076	X	62698	-0-	-5378	-0-	68	1	62630	2	N	-0-					-0-
06	64110	X	59220	-0-	-4890	-0-	60	1	59160	2	N	-0-					-0-
07	65503	X	60817	-0-	-4686	-0-	62	1	60755	2	N	-0-					-0-
08	64046	X	60091	-0-	-3955	-0-	61	1	60030	2	N	-0-					-0-
09	61830	X	57545	-0-	-4285	-0-	58	1	57487	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 286989 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14694 PERF.14805 - 23093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26708	X	26708	-0-	-0-	-0-	26708	2			N	-0-					-0-
05	12160	X	12160	-0-	-0-	-0-	12160	2			N	-0-					-0-
06	25482	X	25482	-0-	-0-	-0-	25482	2			N	-0-					-0-
07	18590	X	18590	-0-	-0-	-0-	18590	2			N	-0-					-0-
08	19973	X	19973	-0-	-0-	-0-	19973	2			N	-0-					-0-
09	22250	X	22250	-0-	-0-	-0-	22250	2			N	-0-					-0-

BSI CHANTICLEERS DU WELL #: H 1 RRCID -> 287028 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 14770 PERF.14790 - 22013

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	12336	2			N	-0-					-0-
05	15722	X	15722	-0-	-0-	-0-	15722	2			N	-0-					-0-
06	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	11968	2			N	-0-					-0-
07	14133	X	14133	-0-	-0-	-0-	14133	2			N	-0-					-0-
08	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	13450	2			N	-0-					-0-
09	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	12576	2			N	-0-					-0-

BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC. WELL #: B 2 RRCID -> 287043 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14405 PERF.14470 - 21813

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGO WELL #: H 1 RRCID -> 287079 COMPL. DATE 11/19/2020 TOTAL DEPTH 11446 PERF.11900 - 22592

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	28098	X	28098	-0-	-0-	-0-	28098	2			N	-0-					-0-
05	27763	X	27763	-0-	-0-	-0-	27763	2			N	-0-					-0-
06	25809	X	25809	-0-	-0-	-0-	25809	2			N	-0-					-0-
07	26067	X	26067	-0-	-0-	-0-	26067	2			N	-0-					-0-
08	25629	X	25629	-0-	-0-	-0-	25629	2			N	-0-					-0-
09	25102	X	25102	-0-	-0-	-0-	25102	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMBE-VERA BLACK ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 287812 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11275 - 20822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	84750	X	81815	-0-	-2935	-0-	83	1	81498	2	N	213	213	8			-0-
							234	9									
05	86769	X	78713	-0-	-8056	-0-	85	1	78626	2	N	-0-					-0-
							2	4									
06	83220	X	76400	-0-	-6820	-0-	78	1	76322	2	N	-0-					-0-
07	84537	X	79094	-0-	-5443	-0-	81	1	79013	2	N	-0-					-0-
08	84537	X	77045	-0-	-7492	-0-	78	1	76967	2	N	-0-					-0-
09	81810	X	73242	-0-	-8568	-0-	74	1	73168	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	54172	X	54172	-0-	-0-	-0-	52	1	54120	2	N	-0-					-0-
05	55689	X	55689	-0-	-0-	-0-	54	1	55635	2	N	-0-					-0-
06	48388	X	48388	-0-	-0-	-0-	47	1	48341	2	N	-0-					-0-
07	48718	X	48718	-0-	-0-	-0-	48	1	48670	2	N	-0-					-0-
08	49636	X	49636	-0-	-0-	-0-	49	1	49587	2	N	-0-					-0-
09	45543	X	45543	-0-	-0-	-0-	45	1	45498	2	N	-0-					-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: H 3 RRCID -> 288159 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 14104 PERF.14490 - 22943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
05	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	10169	2			N	-0-					-0-
06	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	9279	2			N	-0-					-0-
07	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	9981	2			N	-0-					-0-
08	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
09	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	2			N	-0-					-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 3 RRCID -> 288180 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 13782 PERF.14160 - 23003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PENGUINS DU WELL #: H 1 RRCID -> 288260 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 14489 PERF.14695 - 21137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55467	X	55467	-0-	-0-	-0-	55467	2			N	-0-					-0-
05	54461	X	54461	-0-	-0-	-0-	54461	2			N	-0-					-0-
06	52347	X	52347	-0-	-0-	-0-	52347	2			N	-0-					-0-
07	49302	X	49302	-0-	-0-	-0-	49302	2			N	-0-					-0-
08	50449	X	50449	-0-	-0-	-0-	50449	2			N	-0-					-0-
09	47574	X	47574	-0-	-0-	-0-	47574	2			N	-0-					-0-

PENGUINS DU WELL #: B 2 RRCID -> 288310 COMPL. DATE 01/10/2021 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14360 - 20233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83256	X	83256	-0-	-0-	-0-	84	1	83172	2	N	-0-					-0-
05	83695	X	83695	-0-	-0-	-0-	84	1	83611	2	N	-0-					-0-
06	69513	X	69513	-0-	-0-	-0-	71	1	69442	2	N	-0-					-0-
07	74113	X	74113	-0-	-0-	-0-	76	1	74037	2	N	-0-					-0-
08	75611	X	75611	-0-	-0-	-0-	75	1	75536	2	N	-0-					-0-
09	78934	X	78934	-0-	-0-	-0-	76	1	78858	2	N	-0-					-0-

WARRIORS DU WELL #: B 2 RRCID -> 288375 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12875 - 20345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI EAGLES DU WELL #: B 1 RRCID -> 288463 COMPL. DATE 09/23/2020 TOTAL DEPTH 14074 PERF.14005 - 21903

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 2SL RRCID -> 288573 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 13791 PERF.14240 - 21589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	129676	X	129676	-0-	-0-	-0-	129676	2			N	-0-					-0-
05	124585	X	124585	-0-	-0-	-0-	124585	2			N	-0-					-0-
06	115615	X	115615	-0-	-0-	-0-	115615	2			N	-0-					-0-
07	120105	X	120105	-0-	-0-	-0-	120105	2			N	-0-					-0-
08	108776	X	108776	-0-	-0-	-0-	108776	2			N	-0-					-0-
09	110325	X	110325	-0-	-0-	-0-	110325	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
04	72990	X	57273	-0-	-15717	-0-	57273	2			N	-0-					-0-
05	69626	X	60046	-0-	-9580	-0-	60046	2			N	-0-					-0-
06	59270	X	59270	-0-	-0-	-0-	59270	2			N	-0-					-0-
07	59629	X	59629	-0-	-0-	-0-	59629	2			N	-0-					-0-
08	62863	X	62863	-0-	-0-	-0-	62863	2			N	-0-					-0-
09	60590	X	60590	-0-	-0-	-0-	60590	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
04	128370	X	23653	-0-	-104717	-0-	23653	2			N	-0-					-0-
05	124434	X	58020	-0-	-66414	-0-	58020	2			N	-0-					-0-
06	113550	X	74387	-0-	-39163	-0-	74387	2			N	-0-					-0-
07	111352	X	86287	-0-	-25065	-0-	86287	2			N	-0-					-0-
08	88162	X	88162	-0-	-0-	-0-	88162	2			N	-0-					-0-
09	84801	X	84801	-0-	-0-	-0-	84801	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS DU WELL #: 2H RRCID -> 293593 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

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

OWLS-SUN DEVILS WELL #: 3H RRCID -> 293777 COMPL. DATE 04/30/2022 TOTAL DEPTH 12671 PERF. N/A

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PANTHERS-BRONCOS WELL #: 1B RRCID -> 293804 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 12907 PERF.13082 - 23238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	113160	X	88975	-0-	-24185	-0-	171	1	88804	2	N	-0-			-0-
05	110701	X	87371	-0-	-23330	-0-	169	1	87202	2	N	-0-			-0-
06	100380	X	80681	-0-	-19699	-0-	156	1	80525	2	N	-0-			-0-
07	101525	X	78916	-0-	-22609	-0-	156	1	78760	2	N	-0-			-0-
08	96410	X	76975	-0-	-19435	-0-	150	1	76825	2	N	-0-			-0-
09	88980	X	71534	-0-	-17446	-0-	140	1	71394	2	N	-0-			-0-

PANTHERS-BRONCOS WELL #: 3B RRCID -> 293957 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 12857 PERF.13000 - 22456

04	111060	X	86636	-0-	-24424	-0-	167	1	86469	2	N	-0-			-0-
05	108686	X	85329	-0-	-23357	-0-	165	1	85164	2	N	-0-			-0-
06	98490	X	78098	-0-	-20392	-0-	151	1	77947	2	N	-0-			-0-
07	99107	X	75184	-0-	-23923	-0-	148	1	75036	2	N	-0-			-0-
08	93961	X	73346	-0-	-20615	-0-	143	1	73203	2	N	-0-			-0-
09	86640	X	68109	-0-	-18531	-0-	133	1	67976	2	N	-0-			-0-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: B 2 RRCID -> 294082 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 14102 PERF.14750 - 22526

04	95721	X	95721	-0-	-0-	-0-	95721	2			N	-0-			-0-
05	96800	X	96800	-0-	-0-	-0-	96800	2			N	-0-			-0-
06	115895	X	115895	-0-	-0-	-0-	115895	2			N	-0-			-0-
07	115806	X	115806	-0-	-0-	-0-	115806	2			N	-0-			-0-
08	101304	X	101304	-0-	-0-	-0-	101304	2			N	-0-			-0-
09	120766	X	120766	-0-	-0-	-0-	120766	2			N	-0-			-0-

SUN DEVILS DU WELL #: 4H RRCID -> 294138 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 12779 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 294212 COMPL. DATE 05/21/2023 TOTAL DEPTH 14387 PERF.14825 - 23047

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAVERICKS-BRONCOS WELL #: 1B RRCID -> 294494 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12895 - 22486

04	113534	X	113534	-0-	-0-	-0-	219	1	113315	2	N	-0-			-0-
05	111988	X	111988	-0-	-0-	-0-	217	1	111771	2	N	-0-			-0-
06	103475	X	103475	-0-	-0-	-0-	201	1	103274	2	N	-0-			-0-
07	101018	X	101018	-0-	-0-	-0-	199	1	100819	2	N	-0-			-0-
08	98288	X	98288	-0-	-0-	-0-	192	1	98096	2	N	-0-			-0-
09	91530	X	91530	-0-	-0-	-0-	179	1	91351	2	N	-0-			-0-

PANTHERS-BRONCOS WELL #: 4B RRCID -> 294516 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13091 - 23132

04	93450	X	73226	-0-	-20224	-0-	141	1	73085	2	N	-0-			-0-
05	91109	X	72091	-0-	-19018	-0-	140	1	71951	2	N	-0-			-0-
06	82860	X	66349	-0-	-16511	-0-	129	1	66220	2	N	-0-			-0-
07	83545	X	64802	-0-	-18743	-0-	128	1	64674	2	N	-0-			-0-
08	79112	X	63443	-0-	-15669	-0-	124	1	63319	2	N	-0-			-0-
09	73230	X	58877	-0-	-14353	-0-	115	1	58762	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VANDALS-MUSTANGS WELL #: 2H RRCID -> 294597 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 12707 PERF. N/A

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

BSI SKYHAWKS DU WELL #: B 3 RRCID -> 294994 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 14113 PERF.14590 - 22606

04	125386 X	125386	-0-	-0-	-0-	125386	2			N	-0-					-0-
05	128567 X	128567	-0-	-0-	-0-	128567	2			N	-0-					-0-
06	102587 X	102587	-0-	-0-	-0-	102587	2			N	-0-					-0-
07	140268 X	140268	-0-	-0-	-0-	140268	2			N	-0-					-0-
08	109509 X	109509	-0-	-0-	-0-	109509	2			N	-0-					-0-
09	122965 X	122965	-0-	-0-	-0-	122965	2			N	-0-					-0-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 295360 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 14553 PERF.15000 - 23081

04	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 4 RRCID -> 295414 COMPL. DATE 12/19/2023 TOTAL DEPTH 14496 PERF.15005 - 22771

04	358710 X	171132	-0-	-187578	-0-	171132	2			N	-0-					-0-
05	310713 X	157949	-0-	-152764	-0-	157949	2			N	-0-					-0-
06	255780 X	137333	-0-	-118447	-0-	137333	2			N	-0-					-0-
07	228470 X	130758	-0-	-97712	-0-	130758	2			N	-0-					-0-
08	200322 X	117338	-0-	-82984	-0-	117338	2			N	-0-					-0-
09	171120 X	107034	-0-	-64086	-0-	107034	2			N	-0-					-0-

VMO WELL #: 3H RRCID -> 296395 COMPL. DATE 03/05/2023 TOTAL DEPTH 12908 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE (HILL, NORTH) //CONT.// 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 030749 COMPL. DATE 06/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4913 - 4941

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

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
BURNETT BROTHERS #2 WELL #: 2 C RRCID -> 029617 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 4974 - 4988

04	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			Y	-0-					-0-
05	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			Y	-0-					-0-
07	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			Y	-0-					-0-
08	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			Y	-0-					-0-
09	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 6 C RRCID -> 029618 COMPL. DATE 12/05/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 4999 - 5012

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIT 14 WELL #: 2 C RRCID -> 029623 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4929 - 4941

04	6480	X	5836	-0-	-644	-0-	5811	2	25	9	N	23	27	0			5
05	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7596	2	31	9	N	28	29	0			4
06	6840	X	6206	-0-	-634	-0-	6183	2	23	9	N	21	21	0			4
07	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7051	2	24	9	N	22	22	0			4
08	7626	X	6999	-0-	-627	-0-	6975	2	24	9	N	22	22	0			4
09	7380	X	7088	-0-	-292	-0-	7063	2	25	9	N	23	20	0			7

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 29 WELL #: 6 C RRCID -> 177970 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. N/A

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

CARTHAGE (HILL, SOUTH) 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC 186717
HOOKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029643 COMPL. DATE 04/16/1948 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5202 - 5212

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

CARTHAGE (HILL, SOUTH) //CONT.// 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC 195798
EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216609 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5213 - 5218

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

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

DEBERRY, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 127644 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5107 - 5115

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156410 COMPL. DATE 03/31/1945 TOTAL DEPTH 6237 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2025

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC 102948
AMERICAN LEGION WELL #: 1 U RRCID -> 029656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5126 - 5170

04	2520 N	2447	-0-	-73	-0-	2447	3			Y	-0-					-0-
05	2666 N	2355	-0-	-311	-0-	2355	3			Y	-0-					-0-
06	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			Y	-0-					-0-
07	2201 N	1262	-0-	-939	-0-	1262	3			Y	-0-					-0-
08	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2568	3	18	9	Y	16	14	1			2
09	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					2

CURTIS, A. B. WELL #: 1 U RRCID -> 029657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5132 - 5174

04	1500 N	1244	-0-	-256	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-
05	1550 N	1371	-0-	-179	-0-	1371	3			Y	-0-					-0-
06	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			Y	-0-					-0-
07	961 N	523	-0-	-438	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1089	3	8	9	Y	7	6	1			1
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) //CONT.// 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
REEVES-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 111465 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 5066 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			Y	-0-					-0-
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	455	-0-	-537	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1096	3	8	9	Y	7	6	1			1
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					1

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 299002 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 5014 - 5018

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 029651 COMPL. DATE 06/10/1954 TOTAL DEPTH 6460 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 C RRCID -> 029653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4959 - 4970

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HILL, SOUTHWEST) //CONT.// 16032 435 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 291667 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5020 - 5025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	245	R	245	-0-	-0-	-0-	92	2	153	9	N	139	160	1			31
05	259	R	259	-0-	-0-	-0-	103	2	156	9	N	142	157	1			16
06	245	R	245	-0-	-0-	-0-	105	2	140	9	N	127	80	1			63
07	251	R	251	-0-	-0-	-0-	109	2	142	9	N	129	158	1			34
08	252	R	252	-0-	-0-	-0-	106	2	146	9	N	133	78	1			89
09	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					89

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 291945 COMPL. DATE 09/19/2021 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5020 - 5025

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
KYLE, J.R. "A" WELL #: 6 C RRCID -> 190445 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5518 - 5552

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

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 160161 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6101 - 6106

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

CR2 ENERGY LLC 101608
ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 283069 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5933 - 6000

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 283235 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5910 - 6004

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

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ASHTON 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 281388 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5954 - 6050

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	13	13	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 283539 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6034 - 6156

04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	408	1	1889	3	Y	30	39	1	8	8	39
							33	9									
05	2170	N	1722	-0-	-448	-0-	312	1	1380	3	Y	27	6	8			60
							30	9									
06	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	279	1	1386	3	Y	5					65
							6	9									
07	2418	X	1540	-0-	-878	-0-	256	1	1277	3	Y	6					71
							7	9									
08	1736	N	1646	-0-	-90	-0-	210	1	1411	3	Y	23	75	1			19
							25	9									
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					19

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240092 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5665 - 5957

04	1290	N	1239	-0-	-51	-0-	77	1	1162	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	90	1	1083	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1217	-0-	-73	-0-	101	1	1116	2	N	-0-					-0-
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	108	1	1199	2	N	-0-					-0-
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	112	1	1237	2	N	-0-					-0-
*09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	94	1	1161	2	N	-0-					-0-

CO CHRISTIAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 293015 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6002 - 6012

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	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

04	2610	X	2581	-0-	-29	-0-	2551	3	30	9	N	27					63
05	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2571	3	47	9	N	43					106
06	2640	X	2503	-0-	-137	-0-	2464	3	39	9	N	35					141
07	2728	X	2500	-0-	-228	-0-	2486	3	14	9	N	13	1	8			153
08	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2591	3	44	9	N	40	178	1			15
09	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2601	3	14	9	N	13					28

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
NAOMI UNIT 3 WELL #: 5A RRCID -> 227210 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6022 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					51
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					51
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					51
07	651	N	570	-0-	-81	-0-	570	3			N	-0-					51
08	682	N	568	-0-	-114	-0-	568	3			N	-0-					51
09	600	N	564	-0-	-36	-0-	564	3			N	-0-					51

PANOLA UNIT 2 WELL #: 8A RRCID -> 228902 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6076 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1741	3	22	9	N	20					63
05	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	1648	3			N	-0-					63
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1714	3	13	9	N	12	2	8			73
07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1834	3	12	9	N	11	4	8			80
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1782	3	11	9	N	10	2	8			88
09	1740	N	1651	-0-	-89	-0-	1645	3	6	9	N	5					93

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CUMMINGS WELL #: 13 U RRCID -> 201277 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 5994 - 6002

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (PAGE) 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 015829 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6420

M O																	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220357 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5962 - 5966

04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	110	1	739	2	Y	-0-					-0-
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	126	1	785	2	Y	-0-					-0-
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	114	1	727	2	Y	-0-					-0-
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	128	1	775	2	Y	-0-					-0-
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	115	1	706	2	Y	-0-					-0-
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	109	1	630	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 20 RRCID -> 269633 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5959 - 5963

M O																	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PALUXY) 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
BARHAM, ELEANOR WELL #: 1 RRCID -> 126224 COMPL. DATE 08/29/1987 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3017 - 3031

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

TGNR PANOLA LLC 102948
WERNER-GOODSON WELL #: 2 RRCID -> 033554 COMPL. DATE 06/04/1964 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 3051

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 266002 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2964 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	368	-0-	-172	-0-	368	2			N	-0-					346
05	806	N	363	-0-	-443	-0-	363	2			N	-0-					346
06	720	N	367	-0-	-353	-0-	367	2			N	-0-					346
07	744	N	389	-0-	-355	-0-	389	2			N	-0-					346
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					346
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					346

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142678 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 2910 - 2916

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

CARTHAGE (PALUXY-HULL) 16032 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HANCOCK UNIT WELL #: 5-F RRCID -> 138063 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2926 - 2928

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC 101608
PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 283186 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6106 - 6189

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
PANOLA 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 286763 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 6069 - 6084

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

SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
CARTHAGE LOOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 186390 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
COLEMAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 299504 COMPL. DATE 02/16/2025 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5050 - 6044

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

TGNR PANOLA LLC 102948
WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263391 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5895 - 6200

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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WERNER-POPE WELL #: 1 RRCID -> 279715 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6102 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	7549	3	56	9	Y	51	53	1			6
05	6913	X	6741	-0-	-172	-0-	6679	3	62	9	Y	56	50	1			12
06	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	7419	3	28	9	Y	25	33	1			4
07	6913	X	2688	-0-	-4225	-0-	2675	3	13	9	Y	12	15	1			1
08	DLQ	G-10	6045	-0-	6045	6045	6004	3	41	9	Y	37	33	1			5
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6045					Y	NO RPT					5

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
DEADWOOD JV SWD WELL #: 4 RRCID -> 285997 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5868 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-SPRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 294540 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 5060 - 6144

04	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	170	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BOWEN G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 178099 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6530 - 6540

04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BOWEN WELL #: 3 RRCID -> 188434 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6506 - 6516

04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					127
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					127
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					127
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					127
08	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	3			N	-0-					127
09	210	N	9	-0-	-201	-0-	9	3			N	-0-					127

HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 288158 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6378 - 6452

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 289378 COMPL. DATE 05/19/2020 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 6676 - 6826

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 289638 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 6286 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWEN WELL #: 6 RRCID -> 292598 COMPL. DATE 03/27/2022 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 6528 - 6532

04	1350	N	215	-0-	-1135	-0-	208	3	7	9	N	6					43
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	447	3	12	9	N	11					54
06	390	N	221	-0-	-169	-0-	215	3	6	9	N	5					59
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	208	3	6	9	N	5					64
08	465	N	305	-0-	-160	-0-	295	3	10	9	N	9					73
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	178	3	6	9	N	5	35	1			43

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265945 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 6905

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CALLOW 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284360 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6045 - 6154

04	510	N	491	-0-	-19	-0-	64	1	427	3	Y	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	84	1	420	3	Y	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	97	1	394	3	Y	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	94	1	420	3	Y	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	102	1	411	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 285030 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5977 - 6116

04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	541	1	584	3	Y	2	1	8			23
							2	9									
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	354	1	739	3	Y	3					26
							3	9									
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	361	1	644	3	Y	-0-					26
07	1178	N	965	-0-	-213	-0-	374	1	590	3	Y	1					27
							1	9									
08	1085	N	879	-0-	-206	-0-	349	1	529	3	Y	1					28
							1	9									
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					28

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CALLOW 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 287100 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5976 - 6050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	577	1	1517	3	Y	54					104
							59	9									
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	524	1	919	3	Y	53					157
							58	9									
06	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	587	1	1069	3	Y	16					173
							18	9									
07	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	457	1	576	3	Y	50	165	1			58
							55	9									
08	1488	N	1186	-0-	-302	-0-	485	1	701	3	Y	-0-					58
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					58

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 243295 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 5730 - 6021

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1530	N	1510	-0-	-20	-0-	95	1	1415	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1439	-0-	-111	-0-	109	1	1330	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1433	-0-	-67	-0-	119	1	1314	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1466	-0-	-84	-0-	121	1	1345	2	N	-0-					-0-
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	118	1	1318	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1307	-0-	-133	-0-	98	1	1209	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244224 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 4930 - 4937

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256425 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5714 - 6014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	107	1	1716	2	N	-0-					-0-
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	136	1	1784	2	N	-0-					-0-
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	144	1	1700	2	N	-0-					-0-
07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	146	1	1763	2	N	-0-					-0-
08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	149	1	1789	2	N	-0-					-0-
09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	102	1	1761	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260770 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5874 - 5985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	106	1	1708	2	N	-0-					-0-
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	129	1	1696	2	N	-0-					-0-
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	126	1	1481	2	N	-0-					-0-
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	106	1	1281	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	94	1	1128	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	64	1	1100	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 292749 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5708 - 6000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2460	X	2416	-0-	-44	-0-	142	1	2274	2	N	-0-					-0-
05	2542	X	2467	-0-	-75	-0-	174	1	2293	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	2450	-0-	-10	-0-	192	1	2258	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	2515	-0-	-27	-0-	192	1	2323	2	N	-0-					-0-
08	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	194	1	2325	2	N	-0-					-0-
09	2460	N	2282	-0-	-178	-0-	126	1	2156	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
CHRISTIAN, C. O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 293705 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5788 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	2265	-0-	-45	-0-	142	1	2123	2	N	-0-					-0-
05	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	191	1	2310	2	N	-0-					-0-
06	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	231	1	2566	2	N	-0-					-0-
07	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	267	1	2955	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3178	-0-	78	78	264	1	2914	2	N	-0-					-0-
09	2780	N	2702	-0-	-78	-0-	149	1	2553	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 295905 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5671 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	X	1548	-0-	-522	-0-	97	1	1451	2	N	-0-					-0-
05	1705	X	1636	-0-	-69	-0-	125	1	1511	2	N	-0-					-0-
06	1620	X	1609	-0-	-11	-0-	133	1	1476	2	N	-0-					-0-
07	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	137	1	1527	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1630	-0-	-13	-0-	135	1	1495	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1559	-0-	-61	-0-	117	1	1442	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GLASPIE, OCIE WELL #: 7A RRCID -> 235893 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6132 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	2775	-0-	-1305	-0-	2775	3			Y	-0-					-0-
05	4216	X	3233	-0-	-983	-0-	3233	3			Y	-0-					-0-
06	3990	X	3497	-0-	-493	-0-	3497	3			Y	-0-					-0-
07	4123	X	3545	-0-	-578	-0-	3545	3			Y	-0-					-0-
08	3534	X	2304	-0-	-1230	-0-	2304	3			Y	-0-					-0-
09	3510	X	3199	-0-	-311	-0-	3199	3			Y	-0-					-0-

HILL LAKE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 276449 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 5923 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	809	-0-	-710	-0-	809	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1190	-0-	-400	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
08	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
09	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-

WOOLWORTH 'B' WELL #: 2 RRCID -> 293530 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6189 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	3790	-0-	-740	-0-	3706	3	84	9	N	76					182
05	4402	X	3838	-0-	-564	-0-	3807	3	31	9	N	28					210
06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3763	3	34	9	N	31	181	1			60
07	3906	X	3406	-0-	-500	-0-	3403	3	3	9	N	3					63
08	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4096	3	64	9	N	58					121
09	3810	X	3680	-0-	-130	-0-	3632	3	48	9	N	44					165

HOELL OPERATING, LLC 390873
LATHAM ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 232612 COMPL. DATE 10/19/2024 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6174 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC 704776
HOWE WELL #: 3 RRCID -> 271472 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6295 - 6315

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

HOWE WELL #: 4 RRCID -> 286158 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6398 - 6415

04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MILL CREEK SWD WELL #: 1D RRCID -> 298473 COMPL. DATE 12/03/2024 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5855 - 6184

04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WILLIAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 186584 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6220 - 6246

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CUMMINGS WELL #: 6 RRCID -> 282878 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6052 - 6064

04	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	147 7	1 9	2514	2	N	6	14	1			5
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	89 3	1 9	1297	2	N	3	3	1			5
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	122 6	1 9	1816	2	N	5	9	1			1
07	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	141 4	1 9	2157	2	N	4	4	1			1
08	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	105 2	1 9	1896	2	N	2	2	1			1
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					1

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 282879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5906 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	35	1	594	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	37	1	542	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	37	1	551	2	N	-0-	1	1			-0-
07	558	N	461	-0-	-97	-0-	28	1	433	2	N	-0-					-0-
08	558	N	462	-0-	-96	-0-	24	1	438	2	N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 20 RRCID -> 283236 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 5913 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	93	1	1585	2	N	10	13	1			4
							11	9									
05	1798	N	1502	-0-	-296	-0-	96	1	1405	2	N	1	2	1			3
							1	9									
06	1800	N	1476	-0-	-324	-0-	108	1	1365	2	N	3	5	1			1
							3	9									
07	1736	N	1646	-0-	-90	-0-	101	1	1543	2	N	2	2	1			1
							2	9									
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	78	1	1420	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					1

CUMMINGS WELL #: 12 RRCID -> 283237 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5886 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	55	1	942	2	N	3	3	1			2
							3	9									
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	58	1	846	2	N	2	3	1			1
							2	9									
06	870	N	741	-0-	-129	-0-	47	1	693	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	899	N	832	-0-	-67	-0-	51	1	780	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	899	N	825	-0-	-74	-0-	43	1	781	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 8 RRCID -> 283274 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5859 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	78	1	1336	2	N	4	6	1			2
							4	9									
05	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	79	1	1145	2	N	5	4	1			3
							6	9									
06	1290	N	1033	-0-	-257	-0-	64	1	960	2	N	8	9	1			2
							9	9									
07	1457	N	934	-0-	-523	-0-	57	1	868	2	N	8	8	1			2
							9	9									
08	1240	N	296	-0-	-944	-0-	15	1	278	2	N	3	4	1			1
							3	9									
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					1

CUMMINGS WELL #: 2 RRCID -> 283285 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5973 - 6040

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
C. E. MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 291082 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 3680 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
05	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
06	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
07	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
08	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

SPONTE OPERATING, INC. 810277
GLOVIER-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 029908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6537 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	3915	2	191	9	N	174	174	1			-0-
05	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
06	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
08	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
09	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3596	2	193	9	N	175	175	1			-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
04	T. A.		607	-0-	607	1718	607	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		593	-0-	593	2311	593	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		568	-0-	568	2879	568	2			Y	-0-					-0-
07	3459	X	580	-0-	-2879	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	604	2	65	9	Y	59	59	1			-0-
09	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267493 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 6142 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
05	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	3			N	-0-					-0-
06	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	3			N	-0-					-0-
07	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	3			N	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 271892 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6204 - 6318

04	540	N	535	-0-	-5	-0-	532	2	3	9	Y	3	4	1			1
05	589	N	554	-0-	-35	-0-	550	2	4	9	Y	4	3	1			2
06	630	N	583	-0-	-47	-0-	579	2	4	9	Y	4	4	1			2
07	558	N	433	-0-	-125	-0-	430	2	3	9	Y	3	4	1			1
08	558	N	549	-0-	-9	-0-	545	2	4	9	Y	4	3	1			2
09	570	N	543	-0-	-27	-0-	539	2	4	9	Y	4	3	1			3

J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 281971 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6147 - 6224

04	240	N	14	-0-	-226	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	13	1	343	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	13	1	681	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	18	1	899	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	16	1	826	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	17	1	843	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 19 RRCID -> 282533 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6153 - 6227

04	480	N	448	-0-	-32	-0-	19	1	428	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	496	N	476	-0-	-20	-0-	18	1	457	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	570	N	391	-0-	-179	-0-	8	1	382	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	465	N	364	-0-	-101	-0-	7	1	356	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	465	N	424	-0-	-41	-0-	8	1	415	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	8	1	399	2	Y	1					1
							1	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 1 T RRCID -> 029896 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6100 - 6168

04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1862	3	31	9	Y	28	27	1			8
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1944	3	26	9	Y	24	28	1			4
06	1890	N	1874	-0-	-16	-0-	1851	3	23	9	Y	21	18	1			7
07	1953	N	1932	-0-	-21	-0-	1910	3	22	9	Y	20	24	1			3
08	1984	N	1956	-0-	-28	-0-	1932	3	24	9	Y	22	21	1			4
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

BOYNTON WELL #: 1 RRCID -> 029972 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5820 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1009	-0-	-251	-0-	966	3	43	9	Y	39	44	1			11
05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1908	3	63	9	Y	57	59	1			9
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1744	3	54	9	Y	49	41	1			17
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1657	3	52	9	Y	47	57	1			7
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1597	3	55	9	Y	50	48	1			9
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					9

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 029973 COMPL. DATE 09/23/1946 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6012 - 6150

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

CLARK C WELL #: 1 RRCID -> 029974 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1142	-0-	-208	-0-	1081	3	61	9	Y	55	57	1			15
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1384	3	70	9	Y	64	69	1			10
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1346	3	61	9	Y	55	46	1			19
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1417	3	56	9	Y	51	63	1			7
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1471	3	63	9	Y	57	54	1			10
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					10

CLARK D WELL #: 1 RRCID -> 029975 COMPL. DATE 03/28/1945 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6206 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS B WELL #: 1 L RRCID -> 029979 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5986 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	2704	-0-	-1346	-0-	2664	3	40	9	Y	36	35	1			10
05	3596	X	2735	-0-	-861	-0-	2699	3	36	9	Y	33	38	1			5
06	3240	X	2513	-0-	-727	-0-	2481	3	32	9	Y	29	24	1			10
07	3100	X	2655	-0-	-445	-0-	2625	3	30	9	Y	27	33	1			4
08	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3229	3	32	9	Y	29	28	1			5
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					5

DANIELS -D- WELL #: 1 RRCID -> 029981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5978 - 6086

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

GRAVES -B- WELL #: 1 RRCID -> 029982 COMPL. DATE 11/11/1947 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 6078 - 6248

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

HARDIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 029985 COMPL. DATE 12/21/1945 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6100 - 6206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	592	-0-	-38	-0-	592	3		Y	-0-					-0-
05	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	3		Y	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		Y	-0-					-0-
07	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	3		Y	-0-					-0-
08	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3		Y	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-				Y	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 029986 COMPL. DATE 10/04/1944 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5970 - 6062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE			C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5393	3	44	9	Y	40	39	1			11
05	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5614	3	41	9	Y	37	42	1			6
06	5430	X	5339	-0-	-91	-0-	5305	3	34	9	Y	31	26	1			11
07	5611	X	5513	-0-	-98	-0-	5481	3	32	9	Y	29	36	1			4
08	5642	X	5596	-0-	-46	-0-	5561	3	35	9	Y	32	30	1			6
09	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					6

MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 029987 COMPL. DATE 08/24/1947 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6332 - 6380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE			C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3909	3	72	9	Y	65	63	1			18
05	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4036	3	65	9	Y	59	68	1			9
06	3960	X	3917	-0-	-43	-0-	3862	3	55	9	Y	50	42	1			17
07	4123	X	3651	-0-	-472	-0-	3598	3	53	9	Y	48	58	1			7
08	4123	X	3742	-0-	-381	-0-	3686	3	56	9	Y	51	49	1			9
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					9

MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 029988 COMPL. DATE 05/30/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3		Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

OWENS -H- WELL #: 1 L RRCID -> 029991 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5955 - 5972

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

PATE WELL #: 1 RRCID -> 029992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE			C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3615	-0-	-15	-0-	3611	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	3751	X	3580	-0-	-171	-0-	3576	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	3630	X	2312	-0-	-1318	-0-	2309	3	3	9	Y	3	2	1			1
07	3751	X	3032	-0-	-719	-0-	3030	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	3751	X	2755	-0-	-996	-0-	2751	3	4	9	Y	4	3	1			1
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					1

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 029993 COMPL. DATE 12/13/1946 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6064 - 6168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE			C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	312	-0-	-78	-0-	308	3	4	9	Y	4	5	1			1
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	350	3	8	9	Y	7	7	1			1
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	399	3	6	9	Y	5	4	1			2
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	408	3	6	9	Y	5	6	1			1
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	390	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1555	3	33	9	Y	30	29	1			8
05	1643	N	1625	-0-	-18	-0-	1595	3	30	9	Y	27	31	1			4
06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2106	3	25	9	Y	23	19	1			8
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2056	3	23	9	Y	21	26	1			3
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1941	3	25	9	Y	23	22	1			4
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	5220	X	4762	-0-	-458	-0-	198 69	1 9	4495	3	Y	63	61	1			17
05	5332	X	4757	-0-	-575	-0-	202 63	1 9	4492	3	Y	57	65	1			9
06	4800	X	4467	-0-	-333	-0-	199 53	1 9	4215	3	Y	48	40	1			17
07	4960	X	4455	-0-	-505	-0-	205 50	1 9	4200	3	Y	45	56	1			6
08	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	205 55	1 9	4736	3	Y	50	47	1			9
09	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					9

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
04	6390	X	6030	-0-	-360	-0-	6001	3	29	9	Y	26	25	1			7
05	6603	X	5860	-0-	-743	-0-	5834	3	26	9	Y	24	27	1			4
06	6390	X	5911	-0-	-479	-0-	5889	3	22	9	Y	20	17	1			7
07	6231	X	6143	-0-	-88	-0-	6122	3	21	9	Y	19	23	1			3
08	6231	X	6014	-0-	-217	-0-	5991	3	23	9	Y	21	20	1			4
09	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	2310	X	2201	-0-	-109	-0-	2126	3	75	9	Y	68	65	1			19
05	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2254	3	66	9	Y	60	70	1			9
06	2490	X	2466	-0-	-24	-0-	2409	3	57	9	Y	52	43	1			18
07	2573	X	2338	-0-	-235	-0-	2284	3	54	9	Y	49	60	1			7
08	2573	X	2563	-0-	-10	-0-	2505	3	58	9	Y	53	51	1			9
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					9

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 030134 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 586 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	22	1	268	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	24	1	279	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	24	1	280	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	24	1	272	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	22	1	278	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	55	1	671	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	756	-0-	-19	-0-	59	1	697	3	Y	-0-					-0-
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	60	1	705	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	739	-0-	-5	-0-	59	1	680	3	Y	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	54	1	696	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 030142 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 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
04	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	246	1	3007	3	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3270	-0-	-202	-0-	257	1	3013	3	Y	-0-					-0-
06	3390	X	3138	-0-	-252	-0-	246	1	2892	3	Y	-0-					-0-
07	3503	X	3348	-0-	-155	-0-	268	1	3080	3	Y	-0-					-0-
08	3503	X	3443	-0-	-60	-0-	249	1	3194	3	Y	-0-					-0-
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 030143 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5637 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 24 RRCID -> 030145 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5651 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	310	1 6 9	3784	3	Y	5	5	1			1
05	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	337	1 4 9	3952	3	Y	4	4	1			1
06	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	337	1 6 9	3956	3	Y	5	5	1			1
07	4278	X	4100	-0-	-178	-0-	328	1 4 9	3768	3	Y	4	4	1			1
08	4278	X	4004	-0-	-274	-0-	289	1 3 9	3712	3	Y	3	3	1			1
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					1

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 030146 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5681 - 5925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	320	1	3211	3	Y	-0-					-0-
05	3844	X	2500	-0-	-1344	-0-	205	1	2295	3	Y	-0-					-0-
06	3720	X	3296	-0-	-424	-0-	293	1	3003	3	Y	-0-					-0-
07	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	372	1	3607	3	Y	-0-					-0-
08	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	338	1	3484	3	Y	-0-					-0-
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2865	3	17	9	Y	15	14	1			4
05	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2904	3	13	9	Y	12	14	1			2
06	2970	X	2860	-0-	-110	-0-	2848	3	12	9	Y	11	9	1			4
07	2976	X	2945	-0-	-31	-0-	2935	3	10	9	Y	9	12	1			1
08	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	2973	3	13	9	Y	12	11	1			2
09	2850	N	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					2

DANIELS "D" WELL #: 2 T RRCID -> 129613 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6039 - 6135

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

DANIELS WELL #: 3 RRCID -> 131177 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6043 - 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
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	449	-0-	-326	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
06	1980	N	427	-0-	-1553	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
07	1116	N	438	-0-	-678	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDIN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136421 COMPL. DATE 06/17/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6066 - 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
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1440	N	1174	-0-	-266	-0-	22	1	1119	3	Y	30	31	1			8
							33	9									
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	88	1	1452	3	Y	34	37	1			5
							37	9									
06	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	102	1	1335	3	Y	29	24	1			10
							32	9									
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	112	1	1351	3	Y	28	34	1			4
							31	9									
08	1581	N	1463	-0-	-118	-0-	102	1	1328	3	Y	30	29	1			5
							33	9									
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	3180	X	3167	-0-	-13	-0-	3092	3	75	9	Y	68	66	1			19
05	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3136	3	67	9	Y	61	70	1			10
06	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3170	3	57	9	Y	52	44	1			18
07	3286	X	3262	-0-	-24	-0-	3208	3	54	9	Y	49	60	1			7
08	3286	X	3197	-0-	-89	-0-	3138	3	59	9	Y	54	51	1			10
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	3060	X	2188	-0-	-872	-0-	2081	3	107	9	Y	97	99	1			27
05	3162	X	3111	-0-	-51	-0-	2991	3	120	9	Y	109	119	1			17
06	2970	X	2949	-0-	-21	-0-	2848	3	101	9	Y	92	77	1			32
07	3069	X	3050	-0-	-19	-0-	2954	3	96	9	Y	87	107	1			12
08	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	2973	3	106	9	Y	96	91	1			17
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	2040	N	2018	-0-	-22	-0-	1994	3	24	9	Y	22	22	1			6
05	2170	N	1937	-0-	-233	-0-	1915	3	22	9	Y	20	23	1			3
06	1890	N	1813	-0-	-77	-0-	1793	3	20	9	Y	18	15	1			6
07	2077	N	1947	-0-	-130	-0-	1929	3	18	9	Y	16	20	1			2
08	1922	N	1863	-0-	-59	-0-	1843	3	20	9	Y	18	17	1			3
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160675 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5893 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	157	1	1915	3	Y	60	63	1			10
							66	9									
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	139	1	1632	3	Y	61	56	1			15
							67	9									
06	1980	N	1636	-0-	-344	-0-	123	1	1447	3	Y	60	63	1			12
							66	9									
07	2201	N	1416	-0-	-785	-0-	108	1	1245	3	Y	57	57	1			12
							63	9									
08	1829	N	1431	-0-	-398	-0-	100	1	1281	3	Y	45	46	1			11
							50	9									
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	102	1	1242	3	Y	134	140	1			23
							147	9									
05	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	106	1	1245	3	Y	134	124	1			33
							147	9									
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	110	1	1289	3	Y	132	139	1			26
							145	9									
07	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	114	1	1314	3	Y	80	101	1			5
							88	9									
08	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	101	1	1295	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 166925 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6048 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 167773 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	4106	-0-	-214	-0-	305	1	3722	3	Y	72	75	1			12
							79	9									
05	4464	X	4024	-0-	-440	-0-	310	1	3635	3	Y	72	66	1			18
							79	9									
06	4320	X	4088	-0-	-232	-0-	315	1	3696	3	Y	70	74	1			14
							77	9									
07	4247	X	2413	-0-	-1834	-0-	189	1	2166	3	Y	53	58	1			9
							58	9									
08	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	436	1	5596	3	Y	53	49	1			13
							58	9									
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					13

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 170387 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	193	1	2355	3	Y	59	62	1			10
							65	9									
05	3007	N	723	-0-	-2284	-0-	53	1	620	3	Y	45	49	1			6
							50	9									
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 171013 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6222 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		1419	-0-	1419	2847	197	1	1222	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1047	-0-	1047	3894	47	1	1000	3	Y	-0-					-0-
06	4652	X	758	-0-	-3894	-0-	33	1	725	3	Y	-0-					-0-
07	1457	X	1036	-0-	-421	-0-	23	1	1013	3	Y	-0-					-0-
08	1457	X	905	-0-	-552	-0-	18	1	887	3	Y	-0-					-0-
09	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171158 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	752	1	4803	3	Y	71	74	1			12
							78	9									
05	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	817	1	5101	3	Y	70	65	1			17
							77	9									
06	5940	X	5704	-0-	-236	-0-	779	1	4848	3	Y	70	73	1			14
							77	9									
07	6138	X	5227	-0-	-911	-0-	761	1	4392	3	Y	67	67	1			14
							74	9									
08	6076	X	5465	-0-	-611	-0-	732	1	4675	3	Y	53	54	1			13
							58	9									
09	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					13

PARKER UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 171826 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6178 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10020	X	7112	-0-	-2908	-0-	634	1	6449	3	Y	26	32	1			2
							29	9									
05	8804	X	8635	-0-	-169	-0-	389	1	8214	3	Y	29	25	1			6
							32	9									
06	9570	X	6469	-0-	-3101	-0-	279	1	6160	3	Y	27	20	1			13
							30	9									
07	9889	X	6159	-0-	-3730	-0-	138	1	5997	3	Y	22	32	1			3
							24	9									
08	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	211	1	10386	3	Y	25	19	1			9
							28	9									
09	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					9

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171966 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	1541	-0-	-859	-0-	82	1	1346	3	Y	103	124	1			9
							113	9									
05	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2285	3	119	9	Y	108	95	1			22
06	2160	N	2122	-0-	-38	-0-	2009	3	113	9	Y	103	77	1			48
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2006	3	95	9	Y	86	122	1			12
08	2418	N	2054	-0-	-364	-0-	1948	3	106	9	Y	96	73	1			35
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					35

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
04	2760	X	1793	-0-	-967	-0-	194	1	1547	3	Y	47	56	1			4
							52	9									
05	2852	X	2832	-0-	-20	-0-	126	1	2656	3	Y	45	40	1			9
							50	9									
06	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	107	1	2359	3	Y	47	34	1			22
							52	9									
07	2511	X	2378	-0-	-133	-0-	53	1	2283	3	Y	38	55	1			5
							42	9									
08	2821	X	2434	-0-	-387	-0-	47	1	2340	3	Y	43	32	1			16
							47	9									
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					16

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
04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2196	3	43	9	Y	39	38	1			11
05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2308	3	40	9	Y	36	41	1			6
06	2310	N	2217	-0-	-93	-0-	2184	3	33	9	Y	30	25	1			11
07	2325	N	2188	-0-	-137	-0-	2157	3	31	9	Y	28	35	1			4
08	2356	N	2105	-0-	-251	-0-	2070	3	35	9	Y	32	30	1			6
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	2790	X	2115	-0-	-675	-0-	41	1	2062	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
05	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	158	1	2613	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
06	2730	N	1850	-0-	-880	-0-	131	1	1706	3	Y	12	10	1			4
							13	9									
07	2201	N	1711	-0-	-490	-0-	130	1	1569	3	Y	11	13	1			2
							12	9									
08	2790	N	1980	-0-	-810	-0-	140	1	1828	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	3780	X	3685	-0-	-95	-0-	3632	3	53	9	Y	48	46	1			13
05	3906	X	3797	-0-	-109	-0-	3750	3	47	9	Y	43	49	1			7
06	3780	X	3634	-0-	-146	-0-	3594	3	40	9	Y	36	30	1			13
07	3844	X	3744	-0-	-100	-0-	3707	3	37	9	Y	34	42	1			5
08	3813	X	3628	-0-	-185	-0-	3587	3	41	9	Y	37	35	1			7
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					7

PRIOR A WELL #: 3 RRCID -> 193249 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5918 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	393	-0-	-267	-0-	374	3	19	9	Y	17	19	1			5
05	713	N	207	-0-	-506	-0-	179	3	28	9	Y	25	26	1			4
06	720	N	194	-0-	-526	-0-	171	3	23	9	Y	21	18	1			7
07	403	N	200	-0-	-203	-0-	177	3	23	9	Y	21	25	1			3
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	178	3	24	9	Y	22	21	1			4
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					4

BOWEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 216177 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6044 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	371	-0-	-109	-0-	7	1	350	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	27	1	454	3	Y	25	25	1			4
							28	9									
06	480	N	472	-0-	-8	-0-	32	1	419	3	Y	19	16	1			7
							21	9									
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	33	1	395	3	Y	18	23	1			2
							20	9									
08	496	N	474	-0-	-22	-0-	32	1	421	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					3

CLARK C WELL #: 3 RRCID -> 216828 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5831 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	322	-0-	-68	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
SHIVERS, VICE WELL #: 1 RRCID -> 030071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6768 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
*09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-

DIXIE LAKE OPERATING, LLC 100953
EDDY, EMMA WELL #: 5 RRCID -> 132315 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC 101608
INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 030108 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5920 - 5980

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

ROGERS, PAUL P. WELL #: 1 T RRCID -> 030114 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5907 - 5971

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
OWENS WELL #: 1 L RRCID -> 030270 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5975 - 6040

04	5490 X	9	-0-	-5481	-0-	9	1			N	-0-					20
05	5673 X	279	-0-	-5394	-0-	279	1			N	-0-					20
06	5460 X	428	-0-	-5032	-0-	54	1	188	2	N	169	169	1			20
						186	9									
07	5239 X	2832	-0-	-2407	-0-	144	1	2688	2	N	-0-					20
08	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	279	1	5940	2	N	-0-					20
09	420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					20

SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE 10/14/1945 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5920 - 6015

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 030081 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5898 - 6018

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
09	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

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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 L RRCID -> 030086 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

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-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 030089 COMPL. DATE 08/19/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5974 - 5980

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-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 2 T RRCID -> 030093 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5842 - 5969

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 U RRCID -> 030094 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5854 - 5982

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	2700	X	2605	-0-	-95	-0-	2605	2			Y	-0-					-0-
05	2604	X	2191	-0-	-413	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
06	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
07	2697	X	88	-0-	-2609	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
08	2697	X	241	-0-	-2456	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
09	2610	X	1972	-0-	-638	-0-	1972	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 030123 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

HARRISON, R. WELL #: 1 T RRCID -> 030125 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	7	0			2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	6	0			1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	0			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED, W. M. WELL #: 1 T RRCID -> 030129 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

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

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 T RRCID -> 030130 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			Y	-0-					107
05	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3739	2	45	9	Y	41					148
06	3000	N	8196	-0-	5196	5196	8115	2	81	9	Y	74	184	1			38
07	3100	N	7034	-0-	3934	9130	6990	2	44	9	Y	40					78
08	17534	X	8404	-0-	-9130	-0-	8325	2	79	9	Y	72					150
09	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7149	2	58	9	Y	53					203

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
04	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2635	2	13	9	Y	12	14	0			2
05	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3271	2	15	9	Y	14	14	0			2
06	3690	X	1984	-0-	-1706	-0-	1976	2	8	9	Y	7	7	0			2
07	3813	X	2220	-0-	-1593	-0-	2210	2	10	9	Y	9	8	0			3
08	3813	X	2001	-0-	-1812	-0-	1992	2	9	9	Y	8	9	0			2
09	3180	X	2295	-0-	-885	-0-	2286	2	9	9	Y	8	8	0			2

WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143619 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6157 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3494	-0-	494	1592	3480	2	14	9	Y	13	15	0			2
05	3100	N	4269	-0-	1169	2761	4252	2	17	9	Y	15	15	0			2
06	6879	X	4118	-0-	-2761	-0-	4106	2	12	9	Y	11	10	0			3
07	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3915	2	15	9	Y	14	12	0			5
08	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3631	2	12	9	Y	11	13	0			3
09	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4078	2	13	9	Y	12	12	0			3

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157375 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5996 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	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-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174355 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6130 - 6230

04	170	N	170	-0-	-0-		-0-	167	2	3	9	Y	3	3	0			1
05	359	N	359	-0-	-0-		-0-	352	2	7	9	Y	6	6	0			1
06	429	N	429	-0-	-0-		-0-	422	2	7	9	Y	6	5	0			2
07	430	N	430	-0-	-0-		-0-	423	2	7	9	Y	6	6	0			2
08	372	N	305	-0-	-67		-0-	299	2	6	9	Y	5	6	0			1
09	420	N	378	-0-	-42		-0-	372	2	6	9	Y	5	5	0			1

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178313 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		126					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		126					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		126					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		126					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		126					Y	-0-					-0-
09		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

04	957	N	957	-0-	-0-		-0-	957	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0-		-0-	930	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	742	-0-	-398		-0-	742	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	639	-0-	-353		-0-	639	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	567	-0-	-363		-0-	567	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	5	-0-	-745		-0-	5	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 4 RRCID -> 190070 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5704 - 6002

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

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-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 7 U RRCID -> 192085 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6022 - 6037

04	0	Z	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194914 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197881 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

04	434	X	434	-0-	-0-	-0-	425	2	9	9	N	8	8	0			2
05	340	X	340	-0-	-0-	-0-	333	2	7	9	N	6	7	0			1
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	334	2	3	9	N	3	3	0			1
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	475	2	4	9	N	4	4	0			1
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	624	2	6	9	N	5	5	0			1
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	647	2	7	9	N	6	5	0			2

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198030 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 17 RRCID -> 233299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6510

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TGNR PANOLA LLC 102948
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 030117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6118 - 6270

04	3540	X	3159	-0-	-381	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
05	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3198	-0-	-252	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	103	-0-	-3462	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	2553	-0-	-1353	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
AMERICAN LEGION WELL #: 1 L RRCID -> 030148 COMPL. DATE 12/15/1951 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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2130	N	2001	-0-	-129	-0-	2001	3			Y	-0-					-0-
05	2201	N	874	-0-	-1327	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			Y	-0-					-0-
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEALL, W. F., G U WELL #: 1 RRCID -> 030153 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2023

BEALL-BARKSDALE GU WELL #: 1 L RRCID -> 030154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOUNDS, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 030157 COMPL. DATE 09/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	450	N	256	-0-	-194	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	131	-0-	-303	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	139	-0-	-281	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	110	-0-	-169	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	129	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

CURTIS, A. R. WELL #: 1 L RRCID -> 030160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	211	-0-	-37	-0-	207	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

FURRH-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030165 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6050 - 6194

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 030167 COMPL. DATE 07/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	14	1	3085	3	N	-0-					-0-
05	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
06	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
07	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
08	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, S. S. WELL #: 2 U RRCID -> 030168 COMPL. DATE 05/30/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	4380	X	4236	-0-	-144	-0-	4212	3	24	9	Y	22	23	1			3
05	4433	X	4271	-0-	-162	-0-	4245	3	26	9	Y	24	22	1			5
06	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4511	3	13	9	Y	12	15	1			2
07	4433	X	1992	-0-	-2441	-0-	1934	3	58	9	Y	53	49	1			6
08	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5313	3	35	9	Y	32	34	1			4
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					4

LA GRONE-JESTER WELL #: 1 RRCID -> 030179 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3151	3	4	9	Y	4	5	0			-0-
05	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3880	3	7	9	Y	6	5	1			1
06	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4094	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3			Y	-0-					-0-
08	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3416	3	72	9	Y	65	60	1			5
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMILLAN, KATE WELL #: 1 RRCID -> 030182 COMPL. DATE 04/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030188 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6072 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3241	3	79	9	Y	72	74	1			9
05	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3370	3	87	9	Y	79	71	1			17
06	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3081	3	40	9	Y	36	47	1			6
07	2666	X	1470	-0-	-1196	-0-	1354	3	116	9	Y	105	100	1			11
08	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2788	3	19	9	Y	17	26	1			2
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	1920	X	1613	-0-	-307	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
06	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
07	1674	N	72	-0-	-1602	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
05	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
06	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
07	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
08	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
09	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030195 COMPL. DATE 11/18/1944 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	162	1	4294	3	N	-0-					-0-
05	4371	X	4138	-0-	-233	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	3027	-0-	-1203	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	2723	-0-	-1648	-0-	118	1	2605	3	N	-0-					-0-
08	4371	X	3925	-0-	-446	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIVERS-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 030196 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
05	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
06	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
07	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
08	1302	X	973	-0-	-329	-0-	973	3			N	-0-					-0-
09	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1996	3	26	9	Y	24	24	0			2
05	2077	N	1878	-0-	-199	-0-	1846	3	32	9	Y	29	27	1			4
06	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2144	3	29	9	Y	26	29	1			1
07	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2376	3	39	9	Y	35	33	1			3
08	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2873	3	59	9	Y	54	53	1			4
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	3780	X	1789	-0-	-1991	-0-	1756	3	33	9	Y	30	31	1			4
05	3503	X	1727	-0-	-1776	-0-	1692	3	35	9	Y	32	29	1			7
06	3150	X	1803	-0-	-1347	-0-	1788	3	15	9	Y	14	19	1			2
07	3255	X	1251	-0-	-2004	-0-	1192	3	59	9	Y	54	50	1			6
08	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2302	3	15	9	Y	14	18	1			2
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	1800	N	1640	-0-	-160	-0-	1610	3	30	9	Y	27	28	0			2
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2014	3	37	9	Y	34	31	1			5
06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2097	3	33	9	Y	30	33	1			2
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1768	3	37	9	Y	34	33	1			3
08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1904	3	40	9	Y	36	36	1			3
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	1114	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1449	3	6	9	Y	5	4	1			1
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1216	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	1147	N	1026	-0-	-121	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
08	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	1143	3	24	9	Y	22	20	1			2
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	992	-0-	-28	-0-	992	3			N	-0-					-0-
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASHER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 105725 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6406 - 6419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	372	N	275	-0-	-97	-0-	275	3			N	-0-					-0-
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	279	N	153	-0-	-126	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTHEWS, S.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131556 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6324 - 6358

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
04	930	N	646	-0-	-284	-0-	642	3	4	9	Y	4	5	0			-0-
05	961	N	640	-0-	-321	-0-	633	3	7	9	Y	6	5	1			1
06	930	N	895	-0-	-35	-0-	889	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	796	3	17	9	Y	15	14	1			1
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			Y	-0-					-0-
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			Y	-0-					-0-
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					-0-
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			Y	-0-					-0-
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1129	3	24	9	Y	22	20	1			2
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183026 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
05	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			Y	-0-					-0-
06	2340	N	2302	-0-	-38	-0-	2302	3			Y	-0-					-0-
07	2387	N	1675	-0-	-712	-0-	1675	3			Y	-0-					-0-
08	2418	N	1589	-0-	-829	-0-	1589	3			Y	-0-					-0-
09	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184728 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6026 - 6067

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

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 RRCID -> 184730 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	54	-0-	-1656	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 200445 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6048 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1197	-0-	-123	-0-	1190	3	7	9	Y	6	6	0			1
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1501	3	7	9	Y	6	6	1			1
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1366	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
07	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	1223	3			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1313	-0-	-113	-0-	1285	3	28	9	Y	25	23	1			2
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406

BRIGGS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 029904 COMPL. DATE 08/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6314 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112

CRATON OPERATING LLC 186717

MOODY COTTON CO. WELL #: 1 RRCID -> 029893 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6354

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 030008 COMPL. DATE 01/06/1957 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6370 - 6374

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, C. E. WELL #: 1 T RRCID -> 047348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6422 - 6436

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903

ASHTON WELL #: 1 RRCID -> 030103 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5942 - 6022

04	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	465	1	2725	3	Y	84	60	1	16	8	89
							92	9									
05	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	587	1	2804	3	Y	86	64	1	18	8	93
							95	9									
06	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	648	1	2196	3	Y	50	57	1			86
							55	9									
07	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	501	1	1357	3	Y	29	59	1			56
							32	9									
08	3472	X	384	-0-	-3088	-0-	261	1	97	3	Y	24					80
							26	9									
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					80

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
04	4140	X	3606	-0-	-534	-0-	1000	1	2512	3	Y	85	141	1	12	8	164
							94	9									
05	4278	X	3323	-0-	-955	-0-	966	1	2312	3	Y	41	10	8			195
							45	9									
06	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	1213	1	2337	3	Y	59	138	1			116
							65	9									
07	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	1309	1	2923	3	Y	68					184
							75	9									
08	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	1273	1	2597	3	Y	8					192
							9	9									
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					192

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
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	535	1	1102	3	Y	1	1	8			40
							1	9									
05	1674	N	1432	-0-	-242	-0-	535	1	897	3	Y	-0-					40
06	200	N	1616	-0-	1416	1416	577	1	1038	3	Y	1					41
							1	9									
07	2802	N	1386	-0-	-1416	-0-	549	1	837	3	Y	-0-					41
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	620	1	1012	3	Y	-0-					41
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					41

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HUNT, J. B. UNIT #2-A WELL #: 2A RRCID -> 030025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	20	1	43	2	N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	160	1	1419	2	N	-0-					82
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					82
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	130	1	442	2	N	-0-					82
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					82

BORDERS, E. WELL #: 1 C RRCID -> 030048 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1544	2	11	9	N	10					62
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	951	2	9	9	N	8					70
06	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2345	2	35	9	N	32					102
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2010	2	22	9	N	20					122
08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1521	2	11	9	N	10					132
09	1950	N	1628	-0-	-322	-0-	1622	2	6	9	N	5					137

DEBERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 030241 COMPL. DATE 06/12/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6057 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					41
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					41
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					41
09	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					41

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HOLMES, PRIESTLY WELL #: 1 RRCID -> 030243 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5868 - 5969

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2940	X	2842	-0-	-98	-0-	542	1	2261	2	N	35					219
							39	9									
05	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	620	1	2583	2	N	33	162	1			90
							36	9									
06	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	600	1	2430	2	N	9					99
							10	9									
07	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	620	1	2657	2	N	16					115
							18	9									
08	3038	X	2634	-0-	-404	-0-	550	1	2063	2	N	19					134
							21	9									
09	2940	X	2932	-0-	-8	-0-	580	1	2338	2	N	13					147
							14	9									

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 030082 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 6008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900	N	711	-0-	-189	-0-	711	3			N	-0-					-0-
05	930	N	741	-0-	-189	-0-	741	3			N	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP GU WELL #: 1 L RRCID -> 030156 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5876 - 6067

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2220	N	2138	-0-	-82	-0-	2097	3	41	9	N	37					150
05	2294	N	2131	-0-	-163	-0-	2111	3	20	9	N	18					168
06	1980	N	1757	-0-	-223	-0-	1736	3	21	9	N	19					187
07	2201	N	2106	-0-	-95	-0-	2098	3	8	9	N	7	164	1			30
08	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2306	3	29	9	N	26					56
09	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2184	3	24	9	N	22					78

HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178753 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	2140	-0-	-30	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
07	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
08	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
09	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178875 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6305 - 6336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	-0-	-34	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					-0-

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180480 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2822	-0-	-464	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2838	-0-	-342	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
07	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
08	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	3			N	-0-					-0-
09	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	20	3	21	9	N	19					140
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	15	3	22	9	N	20					160
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	20	3	24	9	N	22	154	1			28
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	15	3	25	9	N	23					51
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	20	3	11	9	N	10					61
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	20	3	15	9	N	14					75

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
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	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
04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2322	3	33	9	N	30					134
05	2511	N	2403	-0-	-108	-0-	2362	3	41	9	N	37					171
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2315	3	7	9	N	6	152	1			25
07	2449	N	2137	-0-	-312	-0-	2106	3	31	9	N	28					53
08	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2509	3	54	9	N	49					102
09	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					102

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
04	600	N	555	-0-	-45	-0-	540	3	15	9	N	14					182
05	589	N	220	-0-	-369	-0-	214	3	6	9	N	5	156	1			31
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	529	3	19	9	N	17					48
07	589	N	563	-0-	-26	-0-	528	3	35	9	N	32					80
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	543	3	22	9	N	20					100
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	552	3	18	9	N	16					116

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
04	2820	X	2608	-0-	-212	-0-	2606	3	2	9	N	2					75
05	2914	X	2479	-0-	-435	-0-	2479	3			N	-0-					75
06	2700	X	2366	-0-	-334	-0-	2366	3			N	-0-					75
07	2790	X	2631	-0-	-159	-0-	2631	3			N	-0-					75
08	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					75
09	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					75

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
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1812	3	174	9	N	158					208
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1932	3	14	9	N	13	175	1			46
06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1850	3	21	9	N	19					65
07	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1902	3	26	9	N	24	1	8			88
08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1834	3	131	9	N	119					207
09	1680	N	1668	-0-	-12	-0-	1668	3			N	-0-					207

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
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1507	-0-	-113	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1573	-0-	-70	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1486	-0-	-157	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1953	3	30	9	N	27					187
05	1271	N	15	-0-	-1256	-0-	15	3			N	-0-					187
06	1980	N	240	-0-	-1740	-0-	234	3	6	9	N	5	163	1			29
07	2046	N	569	-0-	-1477	-0-	568	3	1	9	N	1					30
08	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					30
09	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2763	3	47	9	N	43					73

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
04	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3725	3	3	9	N	3					63
05	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3770	3	44	9	N	40					103
06	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3443	3	46	9	N	42					145
07	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3423	3	36	9	N	33					178
08	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3234	3	22	9	N	20	181	1			17
09	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3567	3	70	9	N	64					81

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
04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			Y	-0-					-0-
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			Y	-0-					-0-
06	2280	N	1739	-0-	-541	-0-	1739	3			Y	-0-					-0-
07	2294	N	1796	-0-	-498	-0-	1796	3			Y	-0-					-0-
08	2325	N	2107	-0-	-218	-0-	2107	3			Y	-0-					-0-
09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	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
04	3780	X	3748	-0-	-32	-0-	3748	3			Y	-0-					-0-
05	3906	X	3838	-0-	-68	-0-	3838	3			Y	-0-					-0-
06	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	3			Y	-0-					-0-
07	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	3			Y	-0-					-0-
08	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	3			Y	-0-					-0-
09	4050	X	3809	-0-	-241	-0-	3809	3			Y	-0-					-0-

REED, W. M. WELL #: 9A RRCID -> 215982 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6222 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	3			Y	-0-					-0-
05	6386	X	5243	-0-	-1143	-0-	5243	3			Y	-0-					-0-
06	6180	X	5329	-0-	-851	-0-	5329	3			Y	-0-					-0-
07	6386	X	6133	-0-	-253	-0-	6133	3			Y	-0-					-0-
08	6386	X	4822	-0-	-1564	-0-	4822	3			Y	-0-					-0-
09	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	3			Y	-0-					-0-

WILTCHER, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 222281 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6126 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	961	-0-	-329	-0-	938	3	23	9	Y	21					55
05	1333	N	996	-0-	-337	-0-	978	3	18	9	Y	16					71
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1302	3	15	9	Y	14					85
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1723	3	11	9	Y	10					95
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1449	3	44	9	Y	40					135
09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1527	3	12	9	Y	11					146

ALLISON WELL #: 2B RRCID -> 223521 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5885 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
05	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
06	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2663	-0-	-34	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
08	2697	N	2567	-0-	-130	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
09	2610	N	2401	-0-	-209	-0-	2401	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224905 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3328	-0-	-692	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	2582	-0-	-1572	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3985	-0-	-35	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3666	-0-	-302	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3691	-0-	-299	-0-	3691	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			Y	-0-					41
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					41
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			Y	-0-					41
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					41
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					41
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					41

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: RRCID -> 029892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6277 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2023

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
BOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137042 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6586 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	175	-0-	-5	-0-	15	1	156	2	N	4					33
							4	9									
05	310	N	234	-0-	-76	-0-	3	1	230	2	N	1					34
							1	9									
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	6	1	195	2	N	1					35
							1	9									
07	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					35
08	248	N	178	-0-	-70	-0-	3	1	174	2	N	1					36
							1	9									
09	210	N	167	-0-	-43	-0-	3	1	164	2	N	-0-					36

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 T RRCID -> 029932 COMPL. DATE 11/14/1949 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5950 - 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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1C RRCID -> 196153 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6023 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BECKWORTH WELL #: 5 RRCID -> 029888 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	523	1	1119	2	Y	27	27	1			14
							30	9									
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	515	1	976	2	Y	39	33	1			20
							43	9									
06	1380	N	1328	-0-	-52	-0-	392	1	885	2	Y	46	59	1			7
							51	9									
07	1581	N	970	-0-	-611	-0-	372	1	566	2	Y	29	30	1			6
							32	9									
08	1519	N	348	-0-	-1171	-0-	318	1	8	2	Y	20	18	1			8
							22	9									
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					8

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 1 RRCID -> 029897 COMPL. DATE 05/21/1946 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6040 - 6132

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 029977 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6064 - 6112

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	944	1	4910	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	5146	-0-	-31	-0-	763	1	4383	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	944	1	5086	2	N	-0-					-0-
07	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	968	1	5031	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	4475	-0-	-702	-0-	767	1	3708	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030250 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030251 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3755	-0-	-175	-0-	449	1	3267	2	Y	35	26	1			14
							39	9									
05	3906	X	3899	-0-	-7	-0-	465	1	3382	2	Y	47	37	1			24
							52	9									
06	3720	X	3599	-0-	-121	-0-	446	1	3111	2	Y	38	57	1			5
							42	9									
07	3844	X	3840	-0-	-4	-0-	465	1	3329	2	Y	42	40	1			7
							46	9									
08	3844	X	3781	-0-	-63	-0-	434	1	3292	2	Y	50	43	1			14
							55	9									
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					14

COLLINS SWD WELL #: 1 M RRCID -> 030253 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6020

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	426	1	5119	2	Y	-0-					-0-
05	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	440	1	5217	2	Y	-0-					-0-
06	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	426	1	5016	2	Y	-0-					-0-
07	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	442	1	5273	2	Y	-0-					-0-
08	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	441	1	5269	2	Y	-0-					-0-
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030258 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5645 - 5970

04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	964	-0-	-56	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
08	1116	N	849	-0-	-267	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: 6 L RRCID -> 030263 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5860 - 5975

04	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
05	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-
06	2370	N	2323	-0-	-47	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-
07	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			Y	-0-					-0-
08	2449	N	2186	-0-	-263	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-
09	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: 7 M RRCID -> 030264 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5875 - 5935

04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	933	-0-	-117	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	926	-0-	-159	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL -B- WELL #: 1 M RRCID -> 030265 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	6060	X	4803	-0-	-1257	-0-	4685	2	118	9	Y	107	131	1			97
05	6262	X	5831	-0-	-431	-0-	5797	2	34	9	Y	31	101	1			27
06	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	7054	2	33	9	Y	30	25	1			32
07	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7535	2	29	9	Y	26	53	1			5
08	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	6833	2	85	9	Y	77	55	1			27
09	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT					27

MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5930

04	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	1020	1	9666	2	Y	31	25	1			15
							34	9									
05	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	1054	1	10167	2	Y	26	25	1			16
							29	9									
06	10440	X	10349	-0-	-91	-0-	1020	1	9301	2	Y	25	25	1			16
							28	9									
07	10788	X	9730	-0-	-1058	-0-	1024	1	8656	2	Y	45	52	1			9
							50	9									
08	10788	X	8115	-0-	-2673	-0-	1054	1	7053	2	Y	7					16
							8	9									
09	10440	X	NO RPT	-0-	-10440	-0-					Y	NO RPT					16

ROBERTS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 030271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5950 - 6097

04	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4181	2	91	9	Y	83					90
05	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4336	2	110	9	Y	100	111	1			79
06	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	3956	2	111	9	Y	101	114	1			66
07	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	3998	2	116	9	Y	105	159	1			12
08	3751	X	3668	-0-	-83	-0-	3628	2	40	9	Y	36	42	1			6
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030273 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5880 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	368 46	1 9	2786	2	Y	42					161
05	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	378 19	1 9	2907	2	Y	17					178
06	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	367 53	1 9	2559	2	Y	48	150	1			76
07	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	373 17	1 9	2727	2	Y	15					91
08	3007	X	2843	-0-	-164	-0-	363 30	1 9	2450	2	Y	27					118
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					118

THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030276 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5730 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6000	X	5856	-0-	-144	-0-	450 35	1 9	5371	2	Y	32	154	1			33
05	6200	X	6083	-0-	-117	-0-	465 36	1 9	5582	2	Y	33	34	1			32
06	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	450 39	1 9	5371	2	Y	35	51	1			16
07	5921	X	5892	-0-	-29	-0-	465 23	1 9	5404	2	Y	21					37
08	5921	X	5831	-0-	-90	-0-	465 55	1 9	5311	2	Y	50	54	1			33
09	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					33

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030279 COMPL. DATE 10/28/1944 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	750 29	1 9	3073	2	Y	26					46
05	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	775 14	1 9	3089	2	Y	13	49	1			10
06	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	750 17	1 9	2947	2	Y	15					25
07	3751	X	3737	-0-	-14	-0-	775 21	1 9	2941	2	Y	19					44
08	3751	X	3697	-0-	-54	-0-	770 10	1 9	2917	2	Y	9	43	1			10
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					10

ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 12/09/2024 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MOORE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147197 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5867 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024

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

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 5962 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					-0-
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175227 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6012 - 6022

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

LILLY UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 175987 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6014

04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 176348 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5941 - 5981

04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	450	1	3252	2	Y	16	19	1			5
							18	9									
05	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	465	1	3279	2	Y	6					11
							7	9									
06	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	443	1	3227	2	Y	4					15
							4	9									
07	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	465	1	3426	2	Y	9	19	1			5
							10	9									
08	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	465	1	3247	2	Y	6					11
							7	9									
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					11

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 6036

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 35 RRCID -> 192237 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 5824 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	300 78	1 9	3945	2	Y	71	69	1			11
05	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	310 74	1 9	4191	2	Y	67	63	1			15
06	3780	X	3688	-0-	-92	-0-	275 53	1 9	3360	2	Y	48	54	1			9
07	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	310 70	1 9	3809	2	Y	64	66	1			7
08	3906	X	3666	-0-	-240	-0-	310 64	1 9	3292	2	Y	58	47	1			18
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					18

LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994

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

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203941 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6066

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	289	2	4	9	Y	4	5	1			2
05	713	N	355	-0-	-358	-0-	352	2	3	9	Y	3	3	1			2
06	775	X	775	-0-	-0-	-0-	768	2	7	9	Y	6	6	1			2
07	754	X	754	-0-	-0-	-0-	748	2	6	9	Y	5	6	1			1
08	651	X	496	-0-	-155	-0-	490	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 10 RRCID -> 211605 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6709 - 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
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	300	1	1462	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1583	-0-	-60	-0-	277	1	1306	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1373	-0-	-217	-0-	238	1	1135	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1512	-0-	-131	-0-	301	1	1211	2	Y	-0-					-0-
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	310 9	1 9	1279	2	Y	8	6	1			2
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					2

CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 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
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	275	-0-	-221	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	188	-0-	-153	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LANGFORD SWD WELL #: 1 RRCID -> 236086 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6134 - 6150

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 6328

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	447	1	1978	2	Y	134	117	1			47
							147	9									
05	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	465	1	2037	2	Y	159	125	1			81
							175	9									
06	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	442	1	2006	2	Y	129	194	1			16
							142	9									
07	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	465	1	2094	2	Y	144	137	1			23
							158	9									
08	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	461	1	2073	2	Y	167	144	1			46
							184	9									
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					46

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 5856 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2125	-0-	-965	-0-	2117	2	8	9	N	7	5	1			2
05	3224	X	2923	-0-	-301	-0-	2916	2	7	9	N	6	6	1			2
06	3120	X	2767	-0-	-353	-0-	2761	2	6	9	N	5	6	1			1
07	3162	X	2557	-0-	-605	-0-	2549	2	8	9	N	7	6	1			2
08	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2970	2	7	9	N	6	6	1			2
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					2

CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 275245 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5921 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-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
04	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5521	2	6	9	N	5	6	1			1
05	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5588	2	4	9	N	4	4	1			1
06	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5815	2	4	9	N	4	5	1			-0-
07	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5904	2	6	9	N	5	4	1			1
08	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6816	2	8	9	N	7	7	1			1
09	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					1

DENNARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281954 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 5679 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	256	2	20	9	N	18	19	1			3
05	403	N	322	-0-	-81	-0-	307	2	15	9	N	14	12	1			5
06	360	N	211	-0-	-149	-0-	193	2	18	9	N	16	18	1			3
07	279	N	229	-0-	-50	-0-	228	2	1	9	N	1					4
08	310	N	227	-0-	-83	-0-	216	2	11	9	N	10	10	1			4
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					4

HULL UNIT A WELL #: A 24 RRCID -> 282119 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 5930 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	3979	-0-	-251	-0-	3970	2	9	9	N	8	8	1			1
05	4371	X	4026	-0-	-345	-0-	4017	2	9	9	N	8	7	1			2
06	4140	X	3540	-0-	-600	-0-	3534	2	6	9	N	5	6	1			1
07	4185	X	3871	-0-	-314	-0-	3863	2	8	9	N	7	7	1			1
08	4185	X	3222	-0-	-963	-0-	3215	2	7	9	N	6	5	1			2
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					2

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 282227 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5952 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6750	X	6435	-0-	-315	-0-	6414	2	21	9	N	19	23	1			3
05	6944	X	6578	-0-	-366	-0-	6563	2	15	9	N	14	14	1			3
06	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6914	2	18	9	N	16	18	1			1
07	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7138	2	17	9	N	15	14	1			2
08	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	8051	2	35	9	N	32	29	1			5
09	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					N	NO RPT					5

HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 282387 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 5836 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	3320	-0-	-250	-0-	3319	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	3658	X	3501	-0-	-157	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3054	-0-	-426	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3397	-0-	-106	-0-	3396	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	3503	X	2809	-0-	-694	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-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 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
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 282412 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5832 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	3367	-0-	-203	-0-	3363	2	4	9	N	4	4	1			1
05	3689	X	3505	-0-	-184	-0-	3501	2	4	9	N	4	4	1			1
06	3510	X	2824	-0-	-686	-0-	2821	2	3	9	N	3	3	1			1
07	3534	X	3276	-0-	-258	-0-	3273	2	3	9	N	3	4	1			-0-
08	3503	X	2752	-0-	-751	-0-	2748	2	4	9	N	4	3	1			1
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					1

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 282609 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5924 - 5979

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

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 282656 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-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
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
06	930	N	824	-0-	-106	-0-	824	2			N	-0-					-0-
07	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	2			N	-0-					-0-
08	992	N	765	-0-	-227	-0-	765	2			N	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-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
04	2730	X	2482	-0-	-248	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2548	-0-	-211	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2317	-0-	-203	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
07	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2035	-0-	-507	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 282711 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 5842 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	270	N	220	-0-	-50	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	279	N	157	-0-	-122	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282741 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5903 - 5998

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

HULL UNIT A WELL #: A 38 RRCID -> 282756 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5836 - 5951

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 282764 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 5991 - 6113

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12U RRCID -> 282766 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5935 - 6029

04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 282877 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5865 - 5969

04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	360	1	285	2	N	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	372	1	350	2	N	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 282961 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5910 - 6011

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 29 RRCID -> 283013 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5889 - 6004

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A 76 U RRCID -> 283299 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5864 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283474 COMPL. DATE 07/04/2025 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
04	T. A.		2178	-0-	2178	10884	2054	2	124	9	Y	113	81	1			53
05	T. A.		2209	-0-	2209	13093	2079	2	130	9	Y	118	127	1			44
06	T. A.		2062	-0-	2062	15155	1954	2	108	9	Y	98	85	1			57
07	T. A.		1984	-0-	1984	17139	1875	2	109	9	Y	99	127	1			29
*08	19078	X	1939	-0-	-17139	-0-	1829	2	110	9	Y	100	85	1			44
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 3 RRCID -> 293775 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6080 - 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
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-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
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					30
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					30
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					30
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					30
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					30
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					30

SYDRI OPERATING, LLC 833597
BOOTH-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 029903 COMPL. DATE 03/22/1958 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7126 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990

CGU 1 WELL #: 1 RRCID -> 029934 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	3			N	-0-					-0-
05	6169	X	6052	-0-	-117	-0-	6052	3			N	-0-					-0-
06	5970	X	5337	-0-	-633	-0-	5337	3			N	-0-					-0-
07	6169	X	5397	-0-	-772	-0-	5397	3			N	-0-					-0-
08	6169	X	5642	-0-	-527	-0-	5642	3			N	-0-					-0-
09	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 3 WELL #: 1 T RRCID -> 029936 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5980

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

CGU 4 WELL #: 1 T RRCID -> 029937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5944 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2250	N	2135	-0-	-115	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	601	-0-	-1559	-0-	601	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2109	-0-	-92	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1868	-0-	-271	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 5 WELL #: 1 T RRCID -> 029938 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 7 WELL #: 1 RRCID -> 029940 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6040 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 8 WELL #: 1 RRCID -> 029941 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 6130

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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	2220	N	2198	-0-	-22	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2034	-0-	-229	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1618	-0-	-572	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	1922	-0-	-341	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1981	-0-	-65	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-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
04	3180	X	2452	-0-	-728	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	1716	-0-	-1570	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	1076	-0-	-2104	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	1485	-0-	-1801	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	1539	-0-	-1499	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					-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
04	990	N	830	-0-	-160	-0-	830	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	645	-0-	-378	-0-	645	3			N	-0-					-0-
06	810	N	500	-0-	-310	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	868	N	748	-0-	-120	-0-	748	3			N	-0-					-0-
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-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
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
05	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1023	-0-	-372	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-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
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 16 WELL #: 1 RRCID -> 029949 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 6053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1182	-0-	-48	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 1 T RRCID -> 029950 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6020 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
06	690	N	615	-0-	-75	-0-	615	3			N	-0-					-0-
07	837	N	629	-0-	-208	-0-	629	3			N	-0-					-0-
08	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	3			N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-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
04	1500	N	1495	-0-	-5	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1431	-0-	-88	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1348	-0-	-92	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1315	-0-	-235	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1302	-0-	-124	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-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
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	3			N	-0-					-0-
05	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	390	N	196	-0-	-194	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	403	N	191	-0-	-212	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	372	N	239	-0-	-133	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 27 WELL #: 1 T RRCID -> 029960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6132 - 6204

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

CGU 28 WELL #: 1 T RRCID -> 029961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6251 - 6340

04	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	651	N	272	-0-	-379	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	434	N	81	-0-	-353	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	279	N	106	-0-	-173	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 29 WELL #: 1 RRCID -> 029962 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6262 - 6348

04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 31 WELL #: 1 RRCID -> 029964 COMPL. DATE 05/22/1946 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6262 - 6368

04	T. A.		1258	-0-	1258	6221	1258	3			N	-0-					-0-
05	7316	X	1095	-0-	-6221	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	821	-0-	-259	-0-	821	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1005	-0-	-204	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	919	-0-	-166	-0-	919	3			N	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 33 WELL #: 1 T RRCID -> 029966 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5780 - 5997

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 35 WELL #: 1 T RRCID -> 029968 COMPL. DATE 02/16/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6088 - 6108

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
09	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

04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	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
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
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154552 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5946 - 5962

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	345	3	8	9	Y	7					8
05	217 N	51	-0-	-166	-0-	50	3	1	9	Y	1					9
06	DLQ G-10	449	-0-	449	449	449	3			Y	-0-					9
07	DLQ G-10	959	-0-	959	1408	959	3			Y	-0-					9
08	DLQ G-10	541	-0-	541	1949	541	3			Y	-0-	5	1			4
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1949					Y	NO RPT					4

CGU 9 WELL #: 9 RRCID -> 156286 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5990 - 6132

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 14 WELL #: 9 RRCID -> 157159 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5978 - 6038

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 157659 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5974 - 6207

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 5 RRCID -> 160970 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6150 - 6330

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CGU 5 WELL #: 10 RRCID -> 166430 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5997 - 6017

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166491 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5968

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-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
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
04	3000	N	3254	-0-	254	254	3254	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3775	-0-	675	929	3775	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2346	-0-	-654	275	2346	3			N	-0-					-0-
07	1999	X	1724	-0-	-275	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
08	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
09	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	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 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 3 WELL #: 2PT RRCID -> 284687 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5985 - 6000

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 9 WELL #: 8PT RRCID -> 285650 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6053 - 6100

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 4T RRCID -> 285823 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 5944 - 5987

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 286024 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 5937 - 5956

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

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 286095 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 6158 - 6225

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4900					Y	NO RPT					-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
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

TOWER RESOURCES INC 862857
MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142102 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 6334 - 6355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	84	-0-	-306	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	403	N	19	-0-	-384	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	180	N	10	-0-	-170	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	4050	X	2672	-0-	-1378	-0-	2628	2	44	9	Y	40					219
05	3131	X	2380	-0-	-751	-0-	2349	2	31	9	Y	28	180	1			67
06	4290	X	2185	-0-	-2105	-0-	2157	2	28	9	Y	25					92
07	4123	X	2314	-0-	-1809	-0-	2290	2	24	9	Y	22					114
08	4123	X	2323	-0-	-1800	-0-	2298	2	25	9	Y	23					137
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					137

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
04	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3370	2	61	9	N	55					94
05	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2691	2	62	9	N	56					150
06	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2331	2	47	9	N	43	155	1			38
07	2449	X	1933	-0-	-516	-0-	1892	2	41	9	N	37					75
08	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					75
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					75

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, J. C. WELL #: 1 U RRCID -> 030028 COMPL. DATE 05/28/2021 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5748 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLMES, S. L. WELL #: 1D RRCID -> 030034 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5946

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

PIRKLE, L. H., DR. WELL #: 1 T RRCID -> 030039 COMPL. DATE 03/30/1945 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5904 - 5974

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030227 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6499 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 2SW RRCID -> 224595 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5892 - 5942

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4446	3	195	9	Y	177	171	1			49
05	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4586	3	175	9	Y	159	183	1			25
06	4620	X	4521	-0-	-99	-0-	4372	3	149	9	Y	135	113	1			47
07	4805	X	4703	-0-	-102	-0-	4562	3	141	9	Y	128	157	1			18
08	4805	X	4733	-0-	-72	-0-	4579	3	154	9	Y	140	133	1			25
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					25

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 029802 COMPL. DATE 04/01/1942 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 5648

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 C RRCID -> 029811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5688

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 22 U RRCID -> 029813 COMPL. DATE 10/02/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2100	N	2079	-0-	-21	-0-	110	1	1341	3	Y	571	594	1			98
							628	9									
05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	119	1	1395	3	Y	568	525	1			141
							625	9									
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	135	1	1581	3	Y	560	589	1			112
							616	9									
07	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	145	1	1662	3	Y	541	537	1			116
							595	9									
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	134	1	1720	3	Y	424	433	1			107
							466	9									
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					107

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 169274 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6058 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	809	-0-	-631	-0-	44 86	1 9	679	3	Y	78	94	1			7
05	1333	N	1007	-0-	-326	-0-	42 89	1 9	876	3	Y	81	72	1			16
06	1500	N	968	-0-	-532	-0-	38 86	1 9	844	3	Y	78	58	1			36
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	19 72	1 9	827	3	Y	65	92	1			9
08	992	N	936	-0-	-56	-0-	17 80	1 9	839	3	Y	73	55	1			27
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					27

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
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	462 122	1 9	1684	3	Y	111	115	1			19
05	2263	N	2245	-0-	-18	-0-	476 120	1 9	1649	3	Y	109	101	1			27
06	2310	N	2216	-0-	-94	-0-	455 120	1 9	1641	3	Y	109	114	1			22
07	2356	N	2190	-0-	-166	-0-	475 114	1 9	1601	3	Y	104	104	1			22
08	2232	N	1554	-0-	-678	-0-	415 91	1 9	1048	3	Y	83	84	1			21
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					21

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2790	N	2262	-0-	-528	-0-	2047	3	215	9	Y	195	202	1			54
05	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	2783	3	249	9	Y	226	245	1			35
06	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2659	3	212	9	Y	193	161	1			67
07	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2739	3	200	9	Y	182	223	1			26
08	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2728	3	218	9	Y	198	189	1			35
09	2850	N	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					35

INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 282476 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6616 - 6710

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXIE LAKE OPERATING, LLC 100953
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 179002 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6160

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
OWENS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029879 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5810 - 5848

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029770 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5732 - 6018

04	2310	X	1873	-0-	-437	-0-	1859	2	14	9	Y	13	15	0			3
05	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2687	2	20	9	Y	18	18	0			3
06	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2426	2	15	9	Y	14	14	0			3
07	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2450	2	14	9	Y	13	14	0			2
08	2387	N	2384	-0-	-3	-0-	2370	2	14	9	Y	13	13	0			2
09	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2413	2	15	9	Y	14	12	0			4

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 5 T RRCID -> 029773 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 U RRCID -> 029777 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6177

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-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 029785 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5672 - 5700

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, J.T. WELL #: 2 RRCID -> 029792 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5912 - 6145

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED, W. M. WELL #: 1 C RRCID -> 029797 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6070 - 6118

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
SOAPE, A. C, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029799 COMPL. DATE 09/20/1944 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 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
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-

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
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1800	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
05	3100	N	3290	-0-	190	190	3284	2	6	9	Y	5	4	0			1
06	3000	N	2858	-0-	-142	48	2855	2	3	9	Y	3	3	0			1
07	2827	N	2779	-0-	-48	-0-	2776	2	3	9	Y	3	3	0			1
08	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2615	2	4	9	Y	4	4	0			1
09	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2477	2	3	9	Y	3	3	0			1

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
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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 7 RRCID -> 189952 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1590	X	235	-0-	-1355	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
05	1643	X	269	-0-	-1374	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
06	270	X	269	-0-	-1	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
07	279	X	259	-0-	-20	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
08	279	X	272	-0-	-7	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-

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
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-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194915 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 195401 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5690 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	2	Y	-0-			-0-
05	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2	Y	-0-			-0-
06	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	2	Y	-0-			-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2	Y	-0-			-0-
08	1054	N	990	-0-	-64	-0-	990	2	Y	-0-			-0-
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 196587 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5735 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	1077	-0-	-1083	-0-	1053	2 24 9	Y	22	23	0	5
05	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3428	2 54 9	Y	49	47	0	7
06	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3054	2 46 9	Y	42	41	0	8
07	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3031	2 42 9	Y	38	39	0	7
08	3348	X	3048	-0-	-300	-0-	3006	2 42 9	Y	38	38	0	7
09	3240	X	3060	-0-	-180	-0-	3017	2 43 9	Y	39	35	0	11

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197410 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

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

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197882 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		626	-0-	626	2417	626	2	N	-0-			-0-
05	SWR 10		1157	-0-	1157	3574	1157	2	N	-0-			-0-
06	SWR 10		967	-0-	967	4541	967	2	N	-0-			-0-
07	SWR 10		908	-0-	908	5449	908	2	N	-0-			-0-
08	SWR 10		634	-0-	634	6083	634	2	N	-0-			-0-
09	SWR 10		598	-0-	598	6681	598	2	N	-0-			-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2026			N	-0-			-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2026			N	-0-			-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2026			N	-0-			-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2026			N	-0-			-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2026			N	-0-			-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2026			N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC 102948
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON, W. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029816 COMPL. DATE 07/21/1948 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5870 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAL-BARKSDALE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5978 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSE, W. F. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6008 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	3			N	-0-					-0-
06	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	3			N	-0-					-0-
07	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
08	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
09	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029835 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6036 - 6063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029854 COMPL. DATE 09/06/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5870 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WHITFIELD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029856 COMPL. DATE 12/18/1944 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POWERS, E. C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 177826 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 183027 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 184747 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 5932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	75	-0-	75	75	75	3		N	-0-			-0-
06	SWR 10	716	-0-	716	791	716	3		N	-0-			-0-
07	SWR 10	488	-0-	488	1279	488	3		N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1279				N	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1279				N	NO RPT			-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 12 RRCID -> 299990 COMPL. DATE 04/12/2025 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 5792 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	305	X	305	-0-	-0-	-0-	19	1	286	2	N	-0-					-0-
05	310	X	215	-0-	-95	-0-	16	1	199	2	N	-0-					-0-
06	300	X	127	-0-	-173	-0-	10	1	117	2	N	-0-					-0-
07	310	X	68	-0-	-242	-0-	5	1	63	2	N	-0-					-0-
08	326	X	326	-0-	-0-	-0-	27	1	299	2	N	-0-					-0-
09	300	X	212	-0-	-88	-0-	12	1	200	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189332 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215275 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
BURNETT 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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	3000	N	2498	-0-	-502	4563	2439	3	59	9	Y	54	151	1			85
05	3100	N	2563	-0-	-537	4026	2540	3	23	9	Y	21					106
06	3000	N	2488	-0-	-512	3514	2453	3	35	9	Y	32					138
07	3100	N	2845	-0-	-255	3259	2819	3	26	9	Y	24	1	8			161
08	3100	N	2150	-0-	-950	2309	2137	3	13	9	Y	12					173
09	3000	N	2438	-0-	-562	1747	2394	3	44	9	Y	40	193	1			20

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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2025

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BECKWORTH WELL #: 5 C RRCID -> 029666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	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

BLACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029863 COMPL. DATE 08/12/1949 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029867 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5720 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	308	N	308	-0-	-0-	-0-	24	1	284	2	Y	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	25	1	291	2	Y	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	24	1	281	2	Y	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	23	1	274	2	Y	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	291	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL -A- WELL #: 5 U RRCID -> 029871 COMPL. DATE 06/20/2024 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5635 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

HULL UNIT A WELL #: 6 U RRCID -> 029872 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5662 - 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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HULL UNIT A WELL #: 7 U RRCID -> 029873 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5640 - 5665

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HULL -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029874 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 5740

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453				Y	NO RPT			-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029878 COMPL. DATE 10/03/1950 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5672 - 5708

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	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

04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 Z	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

THOMPSON UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 029881 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5695 - 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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 5898

04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKWORTH WELL #: 8 L RRCID -> 201278 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 5760

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CUMMINGS WELL #: 4 RRCID -> 205729 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5674 - 5684

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 215675 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5740 - 5779

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

CHADWICK UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 216567 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5788 - 5821

04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MANGHAM UNIT WELL #: 18U RRCID -> 219197 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2772 - 5797

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

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 16H RRCID -> 226298 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	80	1	602	2	N	-0-					-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	82	1	629	2	N	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	83	1	575	2	N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	87	1	635	2	N	-0-					-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	87	1	586	2	N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 1 WELL #: 1 C RRCID -> 029678 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 2 WELL #: 1 C RRCID -> 029679 COMPL. DATE 04/04/1945 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5808 - 5836

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

CGU 3 WELL #: 1 C RRCID -> 029680 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5810

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

CGU 4 WELL #: 1 C RRCID -> 029681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 5825

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

CGU 5 WELL #: 1 C RRCID -> 029682 COMPL. DATE 05/23/1945 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
UNIT 11 WELL #: 1 C RRCID -> 029688 COMPL. DATE 02/13/1946 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 5860

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

CGU 13 WELL #: 1 C RRCID -> 029691 COMPL. DATE 11/09/1945 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5796 - 5836

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

CGU 19 WELL #: 1 C RRCID -> 029697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5884 - 5922

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	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 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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 28 WELL #: 1 C RRCID -> 029705 COMPL. DATE 04/09/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6102 - 6126

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

CJV SWD WELL #: 2 RRCID -> 125612 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 6050

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 22 WELL #: 10 RRCID -> 245274 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6137 - 6207

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

CJV SWD WELL #: 4 RRCID -> 266433 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6040 - 6102

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 7 U RRCID -> 165795 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 6080 - 6102

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
TJT WELL #: 3 RRCID -> 281387 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 5500 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			Y	-0-					28
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					28
06	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	3			Y	-0-					28
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					28
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					28
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

CR2 ENERGY LLC 101608
BALL 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 290630 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 5218 - 5225

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
CAR-TEX SWD WELL #: 3D RRCID -> 180798 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4942 - 5054

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BETHANY SWD WELL #: 1 RRCID -> 208045 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4940 - 5050

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KNOTTY HEAD SWD WELL #: 1 RRCID -> 299423 COMPL. DATE 12/12/2024 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5120 - 5872

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STALLION INFRASTRUCTURE SERVICES 101833
PANOLA SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 211888 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5088 - 5176

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
OWENS UNIT WELL #: 8L RRCID -> 160350 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5191 - 5201

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

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12U RRCID -> 197173 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 4930 - 6372

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TGNR PANOLA LLC 102948
POWELL A-2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 283495 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 5094 - 5154

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCP OPERATING COMPANY, LP 195959
CARTHAGE GASOLINE PLANT WELL #: 1D RRCID -> 070473 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5133 - 5153

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191526 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5524 - 5544

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

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 30 WELL #: 1 RRCID -> 244349 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5469 - 5479

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SMITH, M. H. WELL #: 1 RRCID -> 293013 COMPL. DATE 01/16/1956 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 6329 - 6393

04	14B2 EXT	105	-0-	105	504	105	3			N	-0-					-0-
05	14B DENY	110	-0-	110	614	110	3			N	-0-					-0-
06	721 R	107	-0-	-614	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRANSITIONAL) 16032 798 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 12 RRCID -> 292769 COMPL. DATE 10/20/2020 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 6114 - 6140

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FROST LUMBER IND. WELL #: 6 RRCID -> 158941 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5843 - 5872

04	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					111
05	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1427	3	59	9	N	54					165
06	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1203	3	28	9	N	25					190
07	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1235	3	8	9	N	7	159	1			38
08	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					38
09	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					38

CARTHAGE (TRANSITIONAL) //CONT.// 16032 798 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
04	2969	R	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
05	3369		3369	-0-	-0-	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
06	3190	R	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
07	3069	#	2981	-0-	-88	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
08	3480		3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
09	3240		3156	-0-	-84	-0-	3156	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 030328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6342 - 5366

04	180	N	174	-0-	-6	-0-	13	1	161	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	14	1	167	3	Y	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	14	1	163	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	13	1	167	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 L RRCID -> 030331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5997 - 6017

04	4620	X	1860	-0-	-2760	-0-	141	1	1719	3	Y	-0-					-0-
05	4774	X	1820	-0-	-2954	-0-	143	1	1677	3	Y	-0-					-0-
06	4620	X	1889	-0-	-2731	-0-	148	1	1741	3	Y	-0-					-0-
07	1922	X	864	-0-	-1058	-0-	69	1	795	3	Y	-0-					-0-
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
09	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 030332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6208 - 6330

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	892 160	1 9	6943	3	Y	145	151	1			25
05	8091	X	7561	-0-	-530	-0-	871 160	1 9	6530	3	Y	145	134	1			36
06	8370	X	6578	-0-	-1792	-0-	799 155	1 9	5624	3	Y	141	149	1			28
07	8649	X	7568	-0-	-1081	-0-	883 151	1 9	6534	3	Y	137	136	1			29
08	8897	X	6614	-0-	-2283	-0-	655 119	1 9	5840	3	Y	108	110	1			27
09	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					Y	NO RPT					27

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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	3	Y	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	203	3	Y	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	19	1	219	3	Y	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	193	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	14	1	185	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 066534 COMPL. DATE 12/00/1936 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6100 - 6338

04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	161	3	Y	70	67	1			18
							77	9									
05	372	N	124	-0-	-248	-0-	7	1	81	3	Y	33	48	1			3
							36	9									
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 137087 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6296 - 6313

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 142163 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6154 - 6365

04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	139	1	1701	3	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2135	-0-	-190	-0-	168	1	1967	3	Y	-0-					-0-
06	2190	N	1733	-0-	-457	-0-	136	1	1597	3	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1750	-0-	-141	-0-	140	1	1610	3	Y	-0-					-0-
08	2139	N	1961	-0-	-178	-0-	142	1	1819	3	Y	-0-					-0-
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-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 #: 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	92	-0-	-88	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 D RRCID -> 159814 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6362 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 197 RRCID -> 161899 COMPL. DATE 12/08/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6168 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	45					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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 #: 83 RRCID -> 162008 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6098 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 164 RRCID -> 162009 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6070 - 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
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 158 RRCID -> 162655 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6008 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
09	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90-D RRCID -> 163639 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6210 - 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
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 D RRCID -> 163939 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6065 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207-F RRCID -> 164218 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6348 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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 #: 85 D RRCID -> 164563 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6063 - 6318

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 166961 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6006 - 6168

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 D RRCID -> 167392 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6159 - 6174

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 195 RRCID -> 172502 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6238 - 6261

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 234176 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6902 - 6906

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 235899 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6883 - 6908

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 235924 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6218 - 6325

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 238542 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6886 - 6948

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 262535 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6300 - 6400

04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	70	1	855	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	777	-0-	-122	-0-	61	1	716	3	Y	-0-					-0-
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	89	1	1052	3	Y	-0-					-0-
07	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	154	1	1767	3	Y	-0-					-0-
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	130	1	1670	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 268328 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6012 - 6225

04	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
09	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COX, BETTYE WELL #: 1 RRCID -> 255109 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6583 - 6595

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
ROBERTS, GEORGE G. U. WELL #: 1 A RRCID -> 048375 COMPL. DATE 05/23/1970 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6244 - 6348

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

ROBERTS, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 A RRCID -> 072335 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6312 - 6328

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

CR2 ENERGY LLC 101608
PANOLA 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 288554 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6298 - 6304

04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
SAND HILL PANOLA SWD WELL #: 2 RRCID -> 244310 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5255 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140730 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 6440 - 6978

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-HUSBAND WELL #: 1 RRCID -> 191455 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6535 - 6538

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 227891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9788 PERF. 6318 - 6324

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
BURNETT BROS. UNIT 1 WELL #: 6 T RRCID -> 030308 COMPL. DATE 12/20/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6387 - 6400

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GU 15 WELL #: 2 L RRCID -> 030316 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6030 - 6444

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
HICKS, O. B. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030321 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6180 - 6435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1620	N	1482	-0-	-138	-0-	1464	2	18	9	Y	16	17	0			3
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2034	2	23	9	Y	21	21	0			3
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1804	2	15	9	Y	14	13	0			4
07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1738	2	19	9	Y	17	15	0			6
08	2046	N	1600	-0-	-446	-0-	1585	2	15	9	Y	14	16	0			4
09	1830	N	1409	-0-	-421	-0-	1396	2	13	9	Y	12	13	0			3

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 5 RRCID -> 080828 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6002 - 6173

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
08	1333	N	1151	-0-	-182	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
09	1260	N	1150	-0-	-110	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 089881 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6074 - 6400

04	1050	X	795	-0-	-255	-0-	719	2	76	9	Y	69	80	0			15
05	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	951	2	89	9	Y	81	84	0			12
06	930	X	680	-0-	-250	-0-	637	2	43	9	Y	39	44	0			7
07	961	X	922	-0-	-39	-0-	866	2	56	9	Y	51	49	0			9
08	1054	N	956	-0-	-98	-0-	899	2	57	9	Y	52	52	0			9
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	952	2	63	9	Y	57	50	0			16

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 4 RRCID -> 090289 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6334 - 6422

04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	423	2	127	9	Y	115	127	0			25
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	467	2	130	9	Y	118	126	0			17
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	442	2	113	9	Y	103	101	0			19
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	478	2	116	9	Y	105	106	0			18
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	493	2	118	9	Y	107	106	0			19
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	487	2	120	9	Y	109	97	0			31

BURNETT BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 097649 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6138 - 6152

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-U RRCID -> 138296 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 6416 - 6430

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

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-U RRCID -> 139285 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6638 - 6646

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 23-U RRCID -> 140160 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6784 - 6792

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 22-U RRCID -> 140876 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6257 - 6265

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 7-U RRCID -> 141682 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6225 - 6231

04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 7-U RRCID -> 142602 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6130 - 6134

04	SWR 10		382	-0-	382	99129	379	2	3	9	N	3	3	0			1
05	SWR 10		405	-0-	405	99534	403	2	2	9	N	2	3	0			-0-
06	SWR 10		382	-0-	382	99916	380	2	2	9	N	2	2	0			-0-
07	SWR 10		380	-0-	380	100296	378	2	2	9	N	2	2	0			-0-
08	SWR 10		369	-0-	369	100665	367	2	2	9	N	2	2	0			-0-
09	SWR 10		355	-0-	355	101020	352	2	3	9	N	3	2	0			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-U RRCID -> 143149 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6067 - 6191

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 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
04	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1632	2	17	9	Y	15	18	0			3
05	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1828	2	19	9	Y	17	18	0			2
06	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2450	2	23	9	Y	21	19	0			4
07	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2375	2	20	9	Y	18	19	0			3
08	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1323	2	12	9	Y	11	12	0			2
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1461	2	12	9	Y	11	10	0			3

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-U RRCID -> 145690 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5658 - 6663

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-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

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-U RRCID -> 146126 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6377 - 9582

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 26U RRCID -> 146128 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6193 - 6438

04	4650	X	3994	-0-	-656	-0-	3994	2			Y	-0-					-0-
05	4805	X	4351	-0-	-454	-0-	4351	2			Y	-0-					-0-
06	4380	X	3968	-0-	-412	-0-	3968	2			Y	-0-					-0-
07	4526	X	3974	-0-	-552	-0-	3974	2			Y	-0-					-0-
08	4526	X	4008	-0-	-518	-0-	4008	2			Y	-0-					-0-
09	4200	X	4150	-0-	-50	-0-	4150	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-U RRCID -> 146927 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6375 - 6382

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 9D RRCID -> 148095 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5698 - 5998

04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 28 RRCID -> 157095 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6436 - 6461

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

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8-U RRCID -> 160640 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 5717 - 5756

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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

04	5820	X	3688	-0-	-2132	-0-	3678	2	10	9	Y	9	10	0			2
05	5828	X	4039	-0-	-1789	-0-	4030	2	9	9	Y	8	9	0			1
06	4380	X	3847	-0-	-533	-0-	3838	2	9	9	Y	8	8	0			1
07	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4285	2	9	9	Y	8	8	0			1
08	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4198	2	9	9	Y	8	8	0			1
09	3900	X	2354	-0-	-1546	-0-	2348	2	6	9	Y	5	5	0			1

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167795 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168131 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6615 - 6628

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

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168970 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 6380 - 6390

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 6 RRCID -> 169861 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 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
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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 U RRCID -> 170122 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6450

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-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

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 11 U RRCID -> 170216 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 7733 - 7750

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 U RRCID -> 171302 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6104 - 6108

04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BURNETT BROTHERS WELL #: 31 U RRCID -> 173297 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 173326 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 U RRCID -> 173484 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6220 - 6454

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

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 9 U RRCID -> 174210 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6632 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	364	2	6	9	Y	5	6	0			1
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	373	2	6	9	Y	5	5	0			1
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	345	2	4	9	Y	4	4	0			1
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	388	2	4	9	Y	4	4	0			1
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	392	2	4	9	Y	4	4	0			1
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	394	2	4	9	Y	4	4	0			1

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 U RRCID -> 174547 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6928 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176739 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6746 - 6764

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

HICKS, O. B. GU WELL #: 22RU RRCID -> 177609 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6067 - 6303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179165 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7300 - 7308

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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 179890 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7920 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186860 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6721 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 T RRCID -> 192087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6529 - 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
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 15 RRCID -> 201453 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6262 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2022	2	84	9	Y	76	87	0			14
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2002	2	78	9	Y	71	75	0			10
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1921	2	61	9	Y	55	48	0			17
07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1679	2	65	9	Y	59	55	0			21
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1560	2	56	9	Y	51	58	0			14
09	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1737	2	55	9	Y	50	53	0			11

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
04	600	N	596	-0-	-4	-0-	559	2	37	9	Y	34	37	0			6
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	588	2	39	9	Y	35	36	0			5
06	600	N	577	-0-	-23	-0-	548	2	29	9	Y	26	23	0			8
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	605	2	37	9	Y	34	30	0			12
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	594	2	35	9	Y	32	35	0			9
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	593	2	30	9	Y	27	30	0			6

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 283528 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6287 - 8030

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC 102948
HARRIS, S. S. WELL #: 2 L RRCID -> 030336 COMPL. DATE 06/11/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6806 - 6814

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

WERNER-MICHER WELL #: 2 RRCID -> 126298 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6567 - 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
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			Y	-0-					-0-
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			Y	-0-					-0-
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 4-C RRCID -> 163468 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6754 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER "E" WELL #: 3 RRCID -> 169707 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6390 - 6687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			Y	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		662	-0-	662	662	649	3	13	9	Y	12	11	1			1
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	662					Y	NO RPT					1

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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		110	-0-	110	110	109	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	110					Y	NO RPT					-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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948

WERNER-HULL GU WELL #: 5 C RRCID -> 212174 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7770 - 7922

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

WERNER-LEFOY WELL #: 9 C RRCID -> 213459 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6486 - 7690

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

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 216927 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6485 - 6648

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

BARNETT UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 217831 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6504 - 8265

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

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218073 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8280 - 8504

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

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218370 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6200 - 6778

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

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218744 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7584 - 7594

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
AMERICAN LEGION WELL #: 7 C RRCID -> 219028 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8279 - 9211

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

WERNER-CLARENCE WELL #: 5 C RRCID -> 219570 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 6950 - 6970

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 220994 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6175 - 7960

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BARNETT UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 221811 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 7450 - 8156

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 222025 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6538 - 7016

04	2700 N	2238	-0-	-462	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
05	2604 N	2540	-0-	-64	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
06	2280 N	2250	-0-	-30	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
07	2325 N	1020	-0-	-1305	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
08	2542 N	1997	-0-	-545	-0-	1983	3	14	9	N	13	11	1			2
09	2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					2

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222112 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6502 - 6532

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FROST "B" WELL #: 6 U RRCID -> 224097 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6498 - 8288

04	1950 N	1848	-0-	-102	-0-	1817	3	31	9	Y	28	26	0			11
05	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2587	3	28	9	Y	25	25	1			11
06	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2385	3	21	9	Y	19	19	1			11
07	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2107	3	44	9	Y	40	42	1			9
08	DLQ G-10	1688	-0-	1688	1688	1682	3	6	9	Y	5	13	1			1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1688					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 224387 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6589 - 6844

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

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 224509 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

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

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224635 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10151 PERF. 6350 - 7255

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

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 224722 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6447 - 6739

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

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 225399 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6664 - 6990

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

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 225892 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6488 - 7706

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

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226192 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 6594 - 6605

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
DEADWOOD UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 227091 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6493 - 6504

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

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 228452 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6482 - 6681

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	39	1			5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER "E" WELL #: 7 RRCID -> 228802 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7032 - 7094

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 229153 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6537 - 6596

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

POWELL "A2" WELL #: 9 C RRCID -> 229663 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6441 - 8433

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PENNA-SIKES WELL #: 4 C RRCID -> 231614 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6758 - 6762

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODALL UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 231617 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6484 - 6498

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WERNER "G" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232043 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6623 - 6649

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

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232829 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6514 - 6698

04	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4005	3	24	9	Y	22	23	1			3
05	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4681	3	26	9	Y	24	22	1			5
06	4230 X	3978	-0-	-252	-0-	3965	3	13	9	Y	12	15	1			2
07	4371 X	3566	-0-	-805	-0-	3508	3	58	9	Y	53	49	1			6
08	DLQ G-10	2778	-0-	2778	2778	2758	3	20	9	Y	18	22	1			2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2778					Y	NO RPT					2

ALEXANDER, O.W. WELL #: 3 RRCID -> 233657 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 6593 - 6600

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233714 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6718 - 6724

04	1680 N	657	-0-	-1023	-0-	642	3	15	9	Y	14	14	1			2
05	1736 N	760	-0-	-976	-0-	745	3	15	9	Y	14	13	1			3
06	1080 N	674	-0-	-406	-0-	666	3	8	9	Y	7	9	1			1
07	682 N	367	-0-	-315	-0-	367	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	DLQ G-10	1754	-0-	1754	1754	1741	3	13	9	Y	12	10	1			2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1754					Y	NO RPT					2

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233718 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6538 - 6901

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 10 RRCID -> 234343 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6526 - 9780

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FROST "B" WELL #: 4 RRCID -> 234530 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6479 - 6683

04	2730 N	2580	-0-	-150	-0-	2580	3			Y	-0-					-0-
05	3100 N	3801	-0-	701	701	3801	3			Y	-0-					-0-
06	3000 N	3606	-0-	606	1307	3606	3			Y	-0-					-0-
07	3100 N	2801	-0-	-299	1008	2801	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	2755	-0-	2755	3763	2747	3	8	9	Y	7	6	1			1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3763					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WERNER-CLARENCE WELL #: 8 RRCID -> 235249 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6598 - 6608

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

HOLIDAY, C. C. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 235261 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6506 - 6621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	71	-0-	71	71	71	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	71					Y	NO RPT					-0-

B.S.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246468 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2133	3	111	9	Y	101	105	1			12
05	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2463	3	124	9	Y	113	101	1			24
06	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2284	3	57	9	Y	52	67	1			9
07	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2487	3	9	9	Y	8	16	1			1
08	DLQ	G-10	1938	-0-	1938	1938	1924	3	14	9	Y	13	12	1			2
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1938					Y	NO RPT					2

ALEXANDER, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 246830 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6468 - 6680

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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255123 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 6369 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		260	-0-	260	260	258	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	260					Y	NO RPT					-0-

KELLY-LINCOLN WELL #: 5 RRCID -> 255803 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6378 - 6382

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 290475 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6490 - 6940

04	1590	N	1474	-0-	-116	-0-	1474	3			Y	-0-					-0-
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			Y	-0-					-0-
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			Y	-0-					-0-
07	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1676	-0-	1676	1676	1664	3	12	9	Y	11	10	1			1
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1676					Y	NO RPT					1

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 297854 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 6662 - 6668

04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					99
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	87	2	173	9	N	157					256
06	300	N	9	-0-	-291	-0-	9	2			N	-0-					256
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					256
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					256
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					256

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TAYLOR HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 268300 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 6845 - 7172

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

WEIR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 286014 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 7088 - 7096

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 288279 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 6744 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	28	2	11	9	N	10					16
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					16
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					16
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					16
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					16
*09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	67	2	3	9	N	3	11	1			8

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
04	1440	N	1048	-0-	-392	-0-	990	2	58	9	N	53	1	8			91
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1292	2	33	9	N	30					121
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					121
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1758	2	7	9	N	6					127
*08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1750	2	21	9	N	19					146
*09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1538	2	22	9	N	20	130	1	1	8	35

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
04	14B2 EXT		73	-0-	73	674	73	2			N	-0-					102
05	14B2 EXT		22	-0-	22	696	22	2			N	-0-					102
06	14B2 EXT		28	-0-	28	724	28	2			N	-0-					102
07	14B2 EXT		24	-0-	24	748	24	2			N	-0-					102
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	748					N	-0-					102
*09	14B2 EXT		32	-0-	32	780	32	2			N	-0-					102

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 292256 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 6804 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	176	2	6	9	N	5					150
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					150
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	25	2	35	9	N	32					182
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					182
*08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					182
*09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					182

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 292282 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 6724 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	46	-0-	-134	-0-	44	2	2	9	N	2	1	8			32
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					32
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					32
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					32
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	31	2	11	9	N	10	3	1			39

WEIR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 292288 COMPL. DATE 09/27/2021 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 7020 - 7028

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					58
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 292331 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6906 - 6914

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 292412 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6870 - 6880

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

CRATON OPERATING LLC 186717
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 271975 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6554 - 6563

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 165020 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6350 - 6352

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

DAVIS, VERA WELL #: 9 C RRCID -> 236112 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8338 - 8346

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

VERA DAVIS WELL #: 8 RRCID -> 288422 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6819 - 6830

04	9270 X	8622	-0-	-648	-0-	1707 24	1 9	6891	3	Y	22					115
05	9362 X	8939	-0-	-423	-0-	1577 96	1 9	7266	3	Y	87	115	1			87
06	8880 X	8608	-0-	-272	-0-	1569	1	7039	3	Y	-0-					87
07	9176 X	8946	-0-	-230	-0-	1626 152	1 9	7168	3	Y	138	135	1			90
08	9052 X	8869	-0-	-183	-0-	1627 68	1 9	7174	3	Y	62					152
09	8640 X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					Y	NO RPT					152

PITTS A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289797 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6216 - 6250

04	2400 N	2393	-0-	-7	-0-	691	1	1702	3	Y	-0-					-0-
05	2480 N	2454	-0-	-26	-0-	912	1	1542	3	Y	-0-					-0-
06	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	938	1	1436	3	Y	-0-					-0-
07	2480 N	2421	-0-	-59	-0-	1078	1	1343	3	Y	-0-					-0-
08	2449 N	2420	-0-	-29	-0-	843	1	1577	3	Y	-0-					-0-
09	2370 N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKHAM WELL #: 7R RRCID -> 293622 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7169 - 7176

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY WELL #: 3 RRCID -> 151891 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6362 - 6370

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515

DUNAWAY WELL #: 9 RRCID -> 180021 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6008 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	77	1	1244	2	N	-0-					-0-
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	103	1	1356	2	N	-0-					-0-
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	108	1	1273	2	N	-0-					-0-
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	109	1	1316	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	110	1	1314	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1359	-0-	-21	-0-	75	1	1284	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205735 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6121 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 216831 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6293 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260216 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6150 - 6324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	140	1	2091	2	N	-0-					-0-
05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	173	1	2096	2	N	-0-					-0-
06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	174	1	1925	2	N	-0-					-0-
07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	182	1	2018	2	N	-0-					-0-
08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	181	1	2012	2	N	-0-					-0-
*09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	154	1	1897	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 6144 - 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
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	81	1	1216	2	N	-0-					-0-
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	74	1	900	2	N	-0-					-0-
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	148	1	1634	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	105	1	1169	2	N	-0-					-0-
08	961	N	713	-0-	-248	-0-	59	1	654	2	N	-0-					-0-
09	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	161	1	2759	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 292815 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6111 - 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
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	34	1	517	2	N	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	39	1	472	2	N	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	50	1	558	2	N	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	61	1	670	2	N	-0-					-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	58	1	639	2	N	-0-					-0-
*09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	48	1	587	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 293552 COMPL. DATE 10/13/2020 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6298 - 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
04	2310	X	1693	-0-	-617	-0-	99	1	1594	2	N	-0-					-0-
05	2325	X	1845	-0-	-480	-0-	130	1	1715	2	N	-0-					-0-
06	1980	X	1362	-0-	-618	-0-	107	1	1255	2	N	-0-					-0-
07	1922	X	1696	-0-	-226	-0-	130	1	1566	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1379	-0-	-481	-0-	106	1	1273	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	74	1	1275	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
04	420	N	166	-0-	-254	-0-	166	3			N	-0-					173
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	1885	3	153	9	N	139	166	1			146
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	1965	3	116	9	N	105	171	1			80
07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1832	3	58	9	N	53					133
08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1785	3	46	9	N	42					175
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1594	3	95	9	N	86	168	1			93

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
04	840	N	459	-0-	-381	-0-	459	3			N	-0-					-0-
05	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	480	N	432	-0-	-48	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	465	N	353	-0-	-112	-0-	353	3			N	-0-					-0-
08	496	N	333	-0-	-163	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	420	N	12	-0-	-408	-0-	12	3			N	-0-					-0-

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
04	1290	N	1193	-0-	-97	-0-	1193	3			N	-0-					128
05	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	1001	3	8	9	N	7					135
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					135
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					135
08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1539	3	41	9	N	37					172
09	1350	N	1279	-0-	-71	-0-	1231	3	48	9	N	44	156	1			60

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
04	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
05	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
06	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
07	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
08	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 231219 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7006 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					107
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
THOR WELL #: 2 RRCID -> 265097 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 6796 - 6864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
WERNER-POWELL GU WELL #: 3 C RRCID -> 217575 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6524 - 6534

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

WERNER-LAGRONE WELL #: 7 C RRCID -> 217578 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8162 - 8224

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839			Y	-0-			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
POWELL "A2" WELL #: 8 C RRCID -> 231973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6615 - 8105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POPE-MEDLIN WELL #: 1 RRCID -> 233004 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6513 - 6776

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH GU WELL #: 1 L RRCID -> 035136 COMPL. DATE 11/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6725 - 6743

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2025

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200971 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6098 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	456	-0-	-114	-0-	22	1	434	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	22	1	412	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	377	-0-	-43	-0-	20	1	357	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	319	-0-	-146	-0-	16	1	303	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		299	-0-	299	299	16	1	283	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		74	-0-	74	373	4	1	70	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 216103 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 6131 - 6170

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	60	1	1148	2	Y	-0-					-0-
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	35	1	669	2	Y	-0-					-0-
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	53	1	981	2	Y	20	17	1			3
							22	9									
07	992	N	960	-0-	-32	-0-	49	1	888	2	Y	21	20	1			4
							23	9									
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	61	1	1105	2	Y	27	27	1			4
							30	9									
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	56	1	1000	2	Y	-0-	4	1			-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
REED, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 030322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6738 - 6753

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KNIGHT C WELL #: 1 RRCID -> 146637 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5174 - 5194

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 278038 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 6614 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

BILL POWERS A WELL #: 7 RRCID -> 288292 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6568 - 6691

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILL POWERS A WELL #: 6 RRCID -> 288323 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 6500 - 6668

04	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	2			N	-0-					7
05	744	N	35	-0-	-709	-0-	35	2			N	-0-	7	1			-0-
06	540	N	72	-0-	-468	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	155	N	24	-0-	-131	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 291178 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 6926 - 6938

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					72
05	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					72
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	2	33	9	N	30					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					142
08	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					142
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					142

BILL POWERS A WELL #: 3 RRCID -> 292383 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 6828 - 6837

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILL POWERS A WELL #: 8BP RRCID -> 292384 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6718 - 6728

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					35
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					35
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

REED ESTATE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 292408 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6694 - 6753

04	5370	X	4612	-0-	-758	-0-	4568	2	44	9	N	40					85
05	5549	X	4882	-0-	-667	-0-	4847	2	35	9	N	32					117
06	4650	X	3414	-0-	-1236	-0-	3388	2	26	9	N	24	111	1			30
07	4805	X	4768	-0-	-37	-0-	4733	2	35	9	N	32					62
08	4867	X	3237	-0-	-1630	-0-	3237	2			N	-0-					62
09	4710	X	2781	-0-	-1929	-0-	2775	2	6	9	N	5					67

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
REED ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 292474 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 6666 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4167	2	100	9	N	91	175	1			160
05	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	4973	2	133	9	N	121	174	1			107
06	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4523	2	90	9	N	82	59	1			130
07	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4790	2	96	9	N	87					217
08	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4131	2	30	9	N	27	177	1			67
09	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4523	2	11	9	N	10					77

REED ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 292576 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6790 - 6838

04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	842	2	20	9	N	18					222
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-	147	1			75
06	450	N	172	-0-	-278	-0-	172	2			N	-0-					75
07	465	N	36	-0-	-429	-0-	36	2			N	-0-					75
08	465	N	55	-0-	-410	-0-	55	2			N	-0-					75
09	180	N	73	-0-	-107	-0-	73	2			N	-0-					75

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MANGHAM WELL #: 1 L RRCID -> 030531 COMPL. DATE 07/00/1946 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	570	1	2784	2	Y	-0-					-0-
05	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	589	1	2943	2	Y	-0-					-0-
06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	570	1	2864	2	Y	-0-					-0-
07	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	587	1	2978	2	Y	-0-					-0-
08	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	589	1	2938	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033184 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6120 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088238 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6323 - 6329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	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

CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447

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
04	6330	X	2516	-0-	-3814	-0-	138	1	2356	2	Y	20	21	1			10
							22	9									
05	6541	X	3502	-0-	-3039	-0-	402	1	3067	2	Y	30	25	1			15
							33	9									
06	4950	X	389	-0-	-4561	-0-	61	1	300	2	Y	25	39	1			1
							28	9									
07	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	490	1	4152	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	586	1	6124	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					1

CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081

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
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

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
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	40	1	239	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	298	-0-	-43	-0-	45	1	253	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	261	-0-	-69	-0-	32	1	229	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	28	1	213	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	160	-0-	-150	-0-	22	1	138	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226

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
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158

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
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	360	-0-	-60	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 161848 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6422 - 6462

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

HULL UNIT A WELL #: A 31 RRCID -> 164634 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6329 - 6335

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

HULL UNIT A WELL #: A 66 U RRCID -> 168262 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6277 - 6310

04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 171374 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6147 - 6412

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MOORE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 172241 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6240 - 6270

04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 175006 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6144 - 6148

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CUMMINGS WELL #: 15 U RRCID -> 176192 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6612 - 6624

04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FENDER, H. R. WELL #: 8 C RRCID -> 182177 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 6297

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414

04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	231	1	3954	2	Y	5	8	1			3
							6	9									
05	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	223	1	3244	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
06	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	194	1	2883	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
07	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	206	1	3156	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
08	4030	X	3306	-0-	-724	-0-	172	1	3128	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					2

ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278

04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254

04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1436	2	13	9	Y	12	14	1			2
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1508	2	10	9	Y	9	9	1			2
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1620	2	11	9	Y	10	11	1			1
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1650	2	10	9	Y	9	9	1			1
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1830	2	21	9	Y	19	17	1			3
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 82 U RRCID -> 186530 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 6178

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

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 U RRCID -> 186572 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6176 - 6218

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

HULL UNIT A WELL #: A 77 U RRCID -> 187122 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6373 - 6388

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

ALLISON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 190150 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6244 - 6292

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

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 C RRCID -> 191659 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6484 - 6666

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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 193407 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6210 - 6262

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

SOAPE, C.P. WELL #: 9 C RRCID -> 195063 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 6208

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FENDER, H. R. WELL #: 10 C RRCID -> 198333 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8174 - 8179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 198334 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6158 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	12	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 199757 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6179 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200760 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6085 - 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
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
08	527	X	526	-0-	-1	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
09	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6832 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 202586 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6146 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DENNARD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204364 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6205 - 6375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	1357	N	1357	-0-		-0-	-0-	300	1 7 9	1050	2	Y	6	6	1			1
05	1426	N	1372	-0-		-54	-0-	310	1 8 9	1054	2	Y	7	6	1			2
06	1327	N	1327	-0-		-0-	-0-	300	1 4 9	1023	2	Y	4	5	1			1
07	1395	N	1346	-0-		-49	-0-	310	1 3 9	1033	2	Y	3					4
08	1364	N	1356	-0-		-8	-0-	310	1 3 9	1043	2	Y	3	6	1			1
09	1320	N	NO RPT	-0-		-1320	-0-					Y	NO RPT					1

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6152 - 6172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	412	N	412	-0-		-0-	-0-	406	2	6	9	Y	5					8
05	433	N	433	-0-		-0-	-0-	430	2	3	9	Y	3	9	1			2
06	400	N	400	-0-		-0-	-0-	397	2	3	9	Y	3					5
07	436	N	436	-0-		-0-	-0-	432	2	4	9	Y	4					9
08	407	N	407	-0-		-0-	-0-	406	2	1	9	Y	1	8	1			2
09	330	N	NO RPT	-0-		-330	-0-					Y	NO RPT					2

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6103 - 6195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 209776 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6155 - 6158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 3 RRCID -> 210035 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6195 - 6288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	636	N	636	-0-		-0-	-0-	35	1	601	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	479	-0-		-48	-0-	31	1	448	2	Y	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-		-0-	-0-	32	1	473	2	Y	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-		-0-	-0-	43	1	656	2	Y	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-		-0-	-0-	26	1	472	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-		-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 210775 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6196 - 6224

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
04	392	N	392	-0-		-0-	-0-	22	1	370	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	360	-0-		-43	-0-	23	1	337	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	305	-0-		-55	-0-	19	1	286	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	312	-0-		-91	-0-	19	1	293	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	260	-0-		-112	-0-	14	1	246	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-		-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 U RRCID -> 211754 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6222 - 6258

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

DAVIS, A.L. WELL #: 12 C RRCID -> 211906 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6288 - 6678

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 6121

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

DAVIS, A.L. WELL #: 13 C RRCID -> 216194 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6226 - 6399

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 221303 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6208 - 6210

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 6276

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

HULL UNIT B WELL #: B 12 U RRCID -> 226541 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6100 - 6104

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 C RRCID -> 228037 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6035 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5940	X	4978	-0-	-962	-0-	4839	2	139	9	N	126	123	1			19
05	5952	X	5148	-0-	-804	-0-	5014	2	134	9	N	122	114	1			27
06	5490	X	4198	-0-	-1292	-0-	4102	2	96	9	N	87	98	1			16
07	5425	X	4728	-0-	-697	-0-	4601	2	127	9	N	115	119	1			12
08	5239	X	3952	-0-	-1287	-0-	3838	2	114	9	N	104	84	1			32
09	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT					32

THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WHITAKER UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 228202 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6270 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 228920 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 6110 - 6114

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

MAURITZEN, J.C. WELL #: 3 U RRCID -> 229693 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10 U RRCID -> 244512 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6184 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	388	N	388	-0-	-0-	-0-	80	2	308	9	N	280	296	1			55
05	713	N	652	-0-	-61	-0-	167	2	485	9	N	441	445	1			51
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	257	2	358	9	N	325	294	1			82
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	250	2	491	9	N	446	448	1			80
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	295	2	403	9	N	366	281	1			165
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					165

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6196 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	1965	2	184	9	Y	167	163	1			25
05	2387	N	2150	-0-	-237	-0-	1972	2	178	9	Y	162	151	1			36
06	2010	N	739	-0-	-1271	-0-	612	2	127	9	Y	115	130	1			21
07	2232	N	1067	-0-	-1165	-0-	914	2	153	9	Y	139	143	1			17
08	2139	N	1918	-0-	-221	-0-	1734	2	184	9	Y	167	133	1			51
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					51

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266933 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6396 - 6519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 267318 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6046 - 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
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	83	2	24	9	Y	22	23	1			4
05	744	N	148	-0-	-596	-0-	125	2	23	9	Y	21	17	1			8
06	450	N	389	-0-	-61	-0-	365	2	24	9	Y	22	23	1			7
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	691	2	61	9	Y	55	56	1			6
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	492	2	52	9	Y	47	39	1			14
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					14

WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6766 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 268275 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6147 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6234 - 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
04	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			Y	-0-					-0-
05	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			Y	-0-					-0-
06	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-
07	2666	N	2573	-0-	-93	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-
08	2480	N	2126	-0-	-354	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
09	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 268887 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6442 - 6683

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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271780 COMPL. DATE 06/11/2025 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6183 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	8693	-0-	8693	8693	8487	2	206	9	N	187	135	1			52
07	14B2	EXT	10672	-0-	10672	19365	10192	2	480	9	N	436	396	1			92
08	DELQ	PR	7408	-0-	7408	26773	6901	2	507	9	N	461	505	1			48
09	12990	X	NO RPT	-0-	-12990	13783					N	NO RPT					48

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 271832 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6303 - 6311

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

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
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	717	2	107	9	Y	97	70	1			45
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	788	2	109	9	Y	99	107	1			37
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	807	2	90	9	Y	82	71	1			48
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	805	2	90	9	Y	82	106	1			24
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	720	2	92	9	Y	84	71	1			37
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					37

GRAVES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 282721 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6530 - 6534

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LANGFORD WELL #: 3 RRCID -> 283530 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6510 - 6537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	135	1	64	9	Y	58	62	1			8
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	219	1	57	9	Y	52	38	1			14
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	156	1	58	9	Y	53	58	1			9
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	138	1	58	9	Y	53	49	1			13
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					13

NEAL WELL #: 6 RRCID -> 284413 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 6226 - 6242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	300	1	585	2	Y	119	127	1			80
							131	9									
05	1116	N	666	-0-	-450	-0-	228	1	331	2	Y	97	130	1			47
							107	9									
06	1050	N	1001	-0-	-49	-0-	300	1	572	2	Y	117	122	1			42
							129	9									
07	1054	N	971	-0-	-83	-0-	310	1	544	2	Y	106	67	1			81
							117	9									
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	310	1	600	2	Y	112	124	1			69
							123	9									
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					69

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 284830 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6746 - 6993

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 285331 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6212 - 6280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1482	2	4	9	N	4	4	1			1
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1544	2	4	9	N	4	4	1			1
06	1740	N	1245	-0-	-495	-0-	1242	2	3	9	N	3	3	1			1
07	1550	N	1445	-0-	-105	-0-	1442	2	3	9	N	3	4	1			-0-
08	1550	N	1115	-0-	-435	-0-	1111	2	4	9	N	4	3	1			1
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					1

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
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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		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
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
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	295	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	321	2	10	9	Y	9	9	1			2
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	483	2	8	9	Y	7	7	1			2
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	752	2	8	9	Y	7	8	1			1
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	545	2	9	9	Y	8	7	1			2
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					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
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1343	2	41	9	N	37	36	1			6
05	1736	N	1534	-0-	-202	-0-	1493	2	41	9	N	37	35	1			8
06	1320	N	1213	-0-	-107	-0-	1185	2	28	9	N	25	28	1			5
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1528	2	39	9	N	35	36	1			4
08	1519	N	1110	-0-	-409	-0-	1078	2	32	9	N	29	23	1			10
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					10

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	390	X	26	-0-	-364	-0-	3	1	19	2	N	4	4	1			2
							4	9									
05	744	X	12	-0-	-732	-0-	1	1	7	2	N	4	5	1			1
							4	9									
06	100	X	100	-0-	-0-	-0-	11	1	78	2	N	10	9	1			2
							11	9									
07	96	X	96	-0-	-0-	-0-	10	1	74	2	N	11	11	1			2
							12	9									
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	72	2	N	7	6	1			3
							8	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

WILSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 286805 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6214 - 6222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 286825 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6176 - 6184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	333	1	1661	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	2077	N	1927	-0-	-150	-0-	360	1	1565	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	287	1	1465	2	N	5	5	1			1
							6	9									
07	2077	N	1868	-0-	-209	-0-	378	1	1486	2	N	4	4	1			1
							4	9									
08	1922	N	1760	-0-	-162	-0-	354	1	1404	2	N	2	2	1			1
							2	9									
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					1

FENDER, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 288254 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 6456 - 6465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	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

MASON TP WELL #: 2 RRCID -> 288351 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6484 - 6551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	502	2	30	9	Y	27	27	1			5
05	589	N	509	-0-	-80	-0-	483	2	26	9	Y	24	24	1			5
06	630	N	437	-0-	-193	-0-	414	2	23	9	Y	21	20	1			6
07	558	N	476	-0-	-82	-0-	454	2	22	9	Y	20	23	1			3
08	496	N	448	-0-	-48	-0-	426	2	22	9	Y	20	18	1			5
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					5

NEAL WELL #: 4 RRCID -> 288465 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6159 - 6170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		293	-0-	293	1340	261	2	32	9	Y	29	36	1			20
05	T. A.		225	-0-	225	1565	194	2	31	9	Y	28	32	1			16
06	1764	X	199	-0-	-1565	-0-	169	2	30	9	Y	27	33	1			10
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	203	2	32	9	Y	29	16	1			23
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	198	2	52	9	Y	47	42	1			28
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					28

MASON WELL #: 4 RRCID -> 288890 COMPL. DATE 01/16/2020 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6455 - 6465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAGE, L. E. WELL #: 4 RRCID -> 288999 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6589 - 6597

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

COLLINS UNIT WELL #: 16U RRCID -> 290603 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6256 - 6264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					26
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					26
06	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	2			N	-0-					26
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					26
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					26
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					26

HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 290737 COMPL. DATE 02/21/2021 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6258 - 6268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	220	2	14	9	N	13	13	1			2
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	206	2	14	9	N	13	12	1			3
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	197	2	10	9	N	9	10	1			2
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	217	2	13	9	N	12	13	1			1
08	217	N	179	-0-	-38	-0-	167	2	12	9	N	11	9	1			3
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					3

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 290739 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6304 - 6332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-					-0-
06	450	N	442	-0-	-8	-0-	438	2	4	9	N	4	3	1			1
07	465	N	459	-0-	-6	-0-	453	2	6	9	N	5	5	1			1
08	465	N	446	-0-	-19	-0-	442	2	4	9	N	4	4	1			1
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1185	2	17	9	Y	15	15	1			3
05	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	1188	2	14	9	Y	13	13	1			3
06	1200	N	1147	-0-	-53	-0-	1135	2	12	9	Y	11	11	1			3
07	1240	N	1137	-0-	-103	-0-	1125	2	12	9	Y	11	12	1			2
08	1209	N	1110	-0-	-99	-0-	1098	2	12	9	Y	11	10	1			3
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					3

SMITH-BIRD WELL #: 4 RRCID -> 291479 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6316 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 10 RRCID -> 291662 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6338 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3580	2	1	9	N	1	2	1			-0-
05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3582	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3449	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	3689	X	3035	-0-	-654	-0-	3034	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	3689	X	3454	-0-	-235	-0-	3453	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 291878 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6194 - 6205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 292829 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6414 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2667	2	3	9	N	3	6	1			3
05	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2794	2	9	9	N	8	6	1			5
06	2640	N	2635	-0-	-5	-0-	2628	2	7	9	N	6	7	1			4
07	2728	N	2692	-0-	-36	-0-	2688	2	4	9	N	4	7	1			1
08	2728	N	2628	-0-	-100	-0-	2624	2	4	9	N	4					5
09	2640	N	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					5

LILLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 293257 COMPL. DATE 05/15/2025 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 6077 - 6147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	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

FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 293349 COMPL. DATE 01/04/2023 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 16 RRCID -> 294230 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6285 - 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
04	6420	X	5793	-0-	-627	-0-	320	1	5473	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	4827	-0-	-1838	-0-	310	1	4516	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	6450	X	4162	-0-	-2288	-0-	262	1	3899	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	6572	X	5254	-0-	-1318	-0-	322	1	4931	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	5983	X	4664	-0-	-1319	-0-	244	1	4419	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 294394 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 6169 - 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
04	3570	X	2852	-0-	-718	-0-	2849	2	3	9	N	3					4
05	3503	X	2743	-0-	-760	-0-	2741	2	2	9	N	2	4	1			2
06	3240	X	2568	-0-	-672	-0-	2565	2	3	9	N	3	3	1			2
07	3286	X	2621	-0-	-665	-0-	2619	2	2	9	N	2	4	1			-0-
08	3162	X	2478	-0-	-684	-0-	2477	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 294825 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6110 - 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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 295320 COMPL. DATE 05/09/2023 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6152 - 6161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	834	-0-	-1776	-0-	820	2	14	9	N	13	16	1			2
05	2790	X	1422	-0-	-1368	-0-	1404	2	18	9	N	16	12	1			6
06	2700	X	1937	-0-	-763	-0-	1916	2	21	9	N	19	22	1			3
07	2790	X	1106	-0-	-1684	-0-	1097	2	9	9	N	8					11
08	2356	X	1939	-0-	-417	-0-	1928	2	11	9	N	10	16	1			5
09	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					5

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CHADWICK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 296081 COMPL. DATE 08/02/2023 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6130 - 6140

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

WILSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 296114 COMPL. DATE 09/12/2023 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6294 - 6345

04	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3919	2	12	9	N	11	8	1			5
05	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3822	2	12	9	N	11	12	1			4
06	4230	X	3447	-0-	-783	-0-	3437	2	10	9	N	9	8	1			5
07	4371	X	3183	-0-	-1188	-0-	3172	2	11	9	N	10	12	1			3
08	4371	X	3269	-0-	-1102	-0-	3259	2	10	9	N	9	8	1			4
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					4

HULL UNIT A WELL #: A 14 RRCID -> 296573 COMPL. DATE 01/31/2024 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6296 - 6362

04	6990	X	6751	-0-	-239	-0-	6744	2	7	9	N	6	6	1			1
05	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6586	2	7	9	N	6	6	1			1
06	6120	X	4287	-0-	-1833	-0-	4281	2	6	9	N	5	5	1			1
07	6975	X	4211	-0-	-2764	-0-	4207	2	4	9	N	4	5	1			-0-
08	6975	X	2380	-0-	-4595	-0-	2374	2	6	9	N	5	3	1			2
09	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT					2

THOMPSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 297173 COMPL. DATE 07/11/2024 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6097 - 6106

04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	884	2	7	9	N	6	10	1			5
05	899	N	826	-0-	-73	-0-	816	2	10	9	N	9	8	1			6
06	870	N	736	-0-	-134	-0-	727	2	9	9	N	8	9	1			5
07	930	N	799	-0-	-131	-0-	795	2	4	9	N	4	8	1			1
08	837	N	673	-0-	-164	-0-	669	2	4	9	N	4					5
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					5

FENDER, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 297247 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 6401 - 6408

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 297321 COMPL. DATE 02/21/2024 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6243 - 6325

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

HULL UNIT A WELL #: A 65 RRCID -> 299070 COMPL. DATE 03/21/2025 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6052 - 6301

04	22097	X	17377	-0-	-4720	-0-	17162	2	215	9	N	195	188	1			33
05	18073	X	16202	-0-	-1871	-0-	16053	2	149	9	N	135	142	1			26
06	17490	X	14830	-0-	-2660	-0-	14657	2	173	9	N	157	173	1			10
07	18073	X	10171	-0-	-7902	-0-	10030	2	141	9	N	128	123	1			15
08	17949	X	13524	-0-	-4425	-0-	13267	2	257	9	N	234	211	1			38
09	17370	X	NO RPT	-0-	-17370	-0-					N	NO RPT					38

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HUDSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 299663 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6295 - 6301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		35	-0-	35	70	35	2			N	-0-					-0-
05	0		3046	-0-	3046	3116	3007	2	39	9	N	35	23	1			12
06	9088	X	5972	-0-	-3116	-0-	5871	2	101	9	N	92	80	1			24
07	6789	X	4519	-0-	-2270	-0-	4486	2	33	9	N	30	49	1			5
08	6789	X	2461	-0-	-4328	-0-	2440	2	21	9	N	19	21	1			3
09	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					N	NO RPT					3

MULLINS WELL #: 3 RRCID -> 299760 COMPL. DATE 07/30/2025 TOTAL DEPTH 9869 PERF. 6312 - 6356

07	0		437	-0-	437	437	27	1	410	2	N	-0-					-0-
08	18528	X	18091	-0-	-437	-0-	930	1	16866	2	N	268	184	1			84
							295	9									
09	20130	X	NO RPT	-0-	-20130	-0-					N	NO RPT					84

HANCOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 299881 COMPL. DATE 04/25/2025 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 6376 - 6434

04	0	X	1408	-0-	1408	-0-	127	1	1280	2	N	1					1
							1	9									
05	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	279	1	2958	2	N	11	6	1			6
							12	9									
06	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	196	1	1944	2	N	-0-	6	1			-0-
07	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	165	1	1648	2	N	7	5	1			2
							8	9									
08	2883	X	1327	-0-	-1556	-0-	105	1	1212	2	N	9	9	1			2
							10	9									
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					2

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 8 WELL #: 2 RRCID -> 069022 COMPL. DATE 09/28/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6223 - 6230

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126672 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6300 - 6466

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126673 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6579 - 6588

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2025

CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 137366 COMPL. DATE 04/19/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6261 - 6266

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KYLE, FRED UNIT "A" WELL #: 5-C RRCID -> 140357 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6126 - 6132

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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
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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 17 WELL #: 9 C RRCID -> 153374 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 6298 - 6314

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

CGU 19 WELL #: 9-C RRCID -> 159766 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 6276 - 6438

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 28 WELL #: 8-C RRCID -> 163969 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6670 - 6680

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
09	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

04	6690	X	941	-0-	-5749	-0-	941	3			N	-0-					-0-
05	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	3			N	-0-					-0-
06	6420	X	3027	-0-	-3393	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
07	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
08	6913	X	6174	-0-	-739	-0-	6174	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 11 C RRCID -> 166137 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 14 WELL #: 11 C RRCID -> 169720 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 6270

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2025

CGU 6 WELL #: 8 C RRCID -> 173626 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6260 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 8 C RRCID -> 174257 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6290 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 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
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
05	651	N	571	-0-	-80	-0-	571	3			N	-0-					-0-
06	630	N	23	-0-	-607	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 15 WELL #: 8 C RRCID -> 179904 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6352 - 6360

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

CGU 6 WELL #: 13 C RRCID -> 182122 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6247 - 6336

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

CGU 35 WELL #: 4 RRCID -> 187932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 6196 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2025

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 191038 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6190 - 6314

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

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 192293 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6602 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2025

CGU 16 WELL #: 8 RRCID -> 203201 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 6138 - 6155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 221114 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 6724

04	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 11R RRCID -> 233761 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A

04	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 267162 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6410 - 6420

04	4200	X	3394	-0-	-806	-0-	3357	3	37	9	Y	34	41	1			16
05	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4109	3	40	9	Y	36	27	1			25
06	3930	X	3815	-0-	-115	-0-	3779	3	36	9	Y	33	32	1			26
07	4061	X	3892	-0-	-169	-0-	3862	3	30	9	Y	27	31	1			22
08	4092	X	3762	-0-	-330	-0-	3725	3	37	9	Y	34	30	1			26
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					26

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 267237 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 6068 - 6072

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 268339 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6074 - 6336

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 268809 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 6314 - 6342

04	4170	X	64	-0-	-4106	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
06	720	X	229	-0-	-491	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	403	X	6	-0-	-397	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	786	-0-	-384	-0-	786	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	888	-0-	-321	-0-	888	3			N	-0-					-0-
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-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
04	450	N	295	-0-	-155	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	434	N	292	-0-	-142	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1290	X	360	-0-	-930	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	775	X	362	-0-	-413	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	540	X	98	-0-	-442	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	403	X	56	-0-	-347	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	372	N	185	-0-	-187	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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 #: 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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 286393 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6260 - 6374

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 10 WELL #: 10TP RRCID -> 291743 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6160 - 6254

04	6450	X	167	-0-	-6283	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	6665	X	2	-0-	-6663	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	1560	X	167	-0-	-1393	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	248	X	64	-0-	-184	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
09	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 12 WELL #: 8TP RRCID -> 292627 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 6309 - 6312

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					174
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					174
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					174
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					174

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228341 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6631 - 7819

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. //CONT.// 924317
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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L. H. C WELL #: 8-U RRCID -> 156200 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6222 - 6256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	420	N	234	-0-		-186	-0-		5 1 7 9	222	2	Y	6	5	1			2
05	310	N	190	-0-		-120	-0-		5 1 3 9	182	2	Y	3	4	1			1
06	354	N	354	-0-		-0-	-0-		9 1 7 9	338	2	Y	6	5	1			2
07	248	N	207	-0-		-41	-0-		6 1 3 9	198	2	Y	3	4	1			1
08	214	N	214	-0-		-0-	-0-		6 1 4 9	204	2	Y	4	4	1			1
09	360	N	207	-0-		-153	-0-		6 1 4 9	197	2	Y	4	4	1			1

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-U RRCID -> 157178 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213

MO	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
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS, A.H. WELL #: 8 U RRCID -> 157568 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7318 - 7331

MO	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
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
04	20	N	20	-0-		-0-	-0-		1 1 8 9	11	2	Y	7	6	1			2
05	31	N	9	-0-		-22	-0-		6 2	3	9	Y	3	4	1			1
06	11	N	7	-0-		-4	-0-		4 2	3	9	Y	3	3	1			1
07	31	N	13	-0-		-18	-0-		9 2	4	9	Y	4	3	1			2
08	13	N	13	-0-		-0-	-0-		9 2	4	9	Y	4	5	1			1
09	9	N	9	-0-		-0-	-0-		6 2	3	9	Y	3	3	1			1

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7-U RRCID -> 159973 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717

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
04	SI MULT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 7 U RRCID -> 171436 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6094 - 6505

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
04	SI MULT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
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
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2273	2	32	9	N	29					118
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1823	2	62	9	N	56	174	1			-0-
06	1320	N	1087	-0-	-233	-0-	1084	2	3	9	N	3					3
07	1364	N	1125	-0-	-239	-0-	1106	2	19	9	N	17	15	1			5
08	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	1273	2	3	9	N	3					8
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1116	2	6	9	N	5	5	1			8

SEALEY, J. J. WELL #: 14 U RRCID -> 228043 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 6328

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	2	Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232799 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 6880

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PIRKLE, L.H. WELL #: 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254190 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 8316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	900	N	766	-0-	-134	-0-	16	1	699	2	Y	46	49	1			14
							51	9									
05	930	N	649	-0-	-281	-0-	15	1	600	2	Y	31	32	1			13
							34	9									
06	840	N	717	-0-	-123	-0-	18	1	663	2	Y	33	34	1			12
							36	9									
07	806	N	740	-0-	-66	-0-	21	1	682	2	Y	34	33	1			13
							37	9									
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	18	1	638	2	Y	31	34	1			10
							34	9									
09	720	N	592	-0-	-128	-0-	16	1	547	2	Y	26	29	1			7
							29	9									

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
04	240	N	100	-0-	-140	-0-	3	1	97	2	Y	-0-					46
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	8	1	240	2	Y	-0-					46
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	17	1	534	2	Y	-0-					46
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	9	1	306	2	Y	183	156	1			73
							201	9									
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	19	1	643	2	Y	-0-					73
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	21	1	685	2	Y	-0-					73

J. S. GHOLSTON WELL #: 2 RRCID -> 280578 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 6091 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	172	-0-	-38	-0-	14	1	150	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
05	217	N	105	-0-	-112	-0-	4	1	98	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	4	1	145	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	5	1	152	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	136	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	4	1	127	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

FRED KYLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282067 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6178 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 6 U RRCID -> 284199 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6110 - 6203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALMA ANDERSON OIL UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 297777 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6348 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	2	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
06	14	N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
09	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-

BROWN, J. C. OU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 300028 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6174 - 6228

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 07/01 -> 25207

*07	26581	X	1374	-0-	-25207	-0-	40	1	1334	2	N	-0-					-0-
*08	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	35	1	1239	2	N	-0-					-0-
*09	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	30	1	1055	2	N	-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

04	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	202	1	3012	2	N	-0-					-0-
05	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	231	1	2792	2	N	-0-					-0-
06	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	141	1	1559	2	N	-0-					-0-
07	682	X	66	-0-	-616	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-
08	910	X	910	-0-	-0-	-0-	75	1	835	2	N	-0-					-0-
*09	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	219	1	2701	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-

WHITAKER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148130 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6282 - 6398

04	3000	N	3013	-0-	13	13	2994	2	19	9	Y	17	18	1			10
05	3100	N	3217	-0-	117	130	3196	2	21	9	Y	19	14	1			15
06	2715	N	2585	-0-	-130	-0-	2564	2	21	9	Y	19	26	1			8
07	3100	N	2831	-0-	-269	-0-	2818	2	13	9	Y	12					20
08	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3147	2	32	9	Y	29	30	1			19
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					19

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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 6 WELL #: 9-C RRCID -> 149484 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 6116 - 6342

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

04	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	3	1	152	2	Y	-0-				-0-
05	129	N	124	-0-	-5	B	-0-	3	1	121	2	Y	-0-				-0-
06	150	N	127	-0-	-23	B	-0-	3	1	124	2	Y	-0-				-0-
07	155	N	131	-0-	-24	B	-0-	4	1	127	2	Y	-0-				-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	4	1	127	2	Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	4	1	122	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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EC PRODUCTION LLC 100180
ROBERTS GU WELL #: 5 RRCID -> 211292 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6150 - 6222

04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS GU WELL #: 4 RRCID -> 211677 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6234 - 6326

04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EC PRODUCTION LLC //CONT.// 100180
ROBERTS GU WELL #: 2 RRCID -> 212133 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6232 - 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
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-

ROBERTS GU WELL #: 7 RRCID -> 213061 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6232 - 6296

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 213704 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6372 - 6380

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS GU WELL #: 6 RRCID -> 213705 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6108 - 6272

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
CRNKO-BRIGGS WELL #: 2-C RRCID -> 141451 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6126 - 6136

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 132726 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6070 - 6165

04	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			Y	-0-					-0-
05	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			Y	-0-					-0-
06	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			Y	-0-					-0-
07	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			Y	-0-					-0-
08	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			Y	-0-					-0-
09	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137027 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6090 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 8-U RRCID -> 137053 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6371 - 6218

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON, THOMAS WELL #: 2B RRCID -> 198299 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6055 - 6062

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	671	3	18	9	N	16					162
05	651	N	216	-0-	-435	-0-	205	3	11	9	N	10					172
06	540	N	500	-0-	-40	-0-	494	3	6	9	N	5					177
07	651	N	539	-0-	-112	-0-	507	3	32	9	N	29	178	1			28
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	557	3	33	9	N	30					58
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	545	3	64	9	N	58					116

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 238188 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6786 - 6980

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1 RRCID -> 166997 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 6494 - 6654

04	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					346
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					346
06	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	2			N	-0-					346
07	248	N	163	-0-	-85	-0-	163	2			N	-0-					346
08	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					346
09	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	2			N	-0-					346

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HANCOCK UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 138841 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6126 - 6277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			Y	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	255	1	296	2	Y	55					55
							61	9									
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	310	1	257	2	Y	126	167	1			14
							139	9									
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	310	1	564	2	Y	43	50	1			7
							47	9									
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	27	1	467	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	496	N	436	-0-	-60	-0-	28	1	407	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	450	N	412	-0-	-38	-0-	26	1	383	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	527	N	430	-0-	-97	-0-	26	1	403	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	22	1	394	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC 102948
POWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 089332 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6470 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1356	-0-	-144	-0-	1353	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1759	3	4	9	Y	4	3	1			1
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1595	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	1391	3			Y	-0-					-0-
08	1705	N	1308	-0-	-397	-0-	1278	3	30	9	Y	27	25	1			2
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ALEXANDER, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 135523 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6478 - 6542

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 6778

04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1862	3	12	9	Y	11	12	1			1
05	1891	N	1870	-0-	-21	-0-	1855	3	15	9	Y	14	12	1			3
06	1800	N	1765	-0-	-35	-0-	1758	3	7	9	Y	6	8	1			1
07	1922	N	907	-0-	-1015	-0-	907	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	1820	3	12	9	Y	11	10	1			1
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					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

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HUNT WELL #: 5 U RRCID -> 189508 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6195 - 6308

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-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214711 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 6354

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) 16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 091224 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6406 - 6412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	105 10	1 9	2039	2	Y	9	9	1			1
05	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	111 10	1 9	2102	2	Y	9	9	1			1
06	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	107 9	1 9	2010	2	Y	8	8	1			1
07	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	119 10	1 9	2178	2	Y	9	8	1			2
08	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	119 9	1 9	2128	2	Y	8	9	1			1
09	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	117 13	1 9	2075	2	Y	12	11	1			2

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 137785 COMPL. DATE 03/15/1992 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 6363 - 6371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-POSS) 16032 897 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 213094 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6724 - 6826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-POSS) //CONT.// 16032 897 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 5 RRCID -> 256417 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6592 - 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
04	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	23 44	1 9	1077	2	Y	40	36	1			16
05	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	28 22	1 9	1244	2	Y	20	33	1			3
06	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	30 17	1 9	1177	2	Y	15	11	1			7
07	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	32 19	1 9	1266	2	Y	17	17	1			7
08	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	32 20	1 9	1373	2	Y	18	17	1			8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1329	N	1329	-0-	-0- B	-0-	31 18	1 9	1280	2	Y	16	12	1			12

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

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-REED) 16032 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC 102948
POWERS, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 152329 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6734 - 6746

04	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
05	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2947	-0-	-23	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	618	-0-	-2513	-0-	618	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	2316	-0-	-815	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) 16032 902 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 10 WELL #: 7 C RRCID -> 159075 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6199 - 6209

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

CHADWICK UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 162198 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6700 - 6758

04	2640 X	739	-0-	-1901	-0-	722	2	17	9	Y	15	39	1			2
05	2697 X	840	-0-	-1857	-0-	818	2	22	9	Y	20					22
06	2550 X	1981	-0-	-569	-0-	1949	2	32	9	Y	29	33	1			18
07	2635 X	2110	-0-	-525	-0-	2077	2	33	9	Y	30	47	1			1
08	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1935	2	55	9	Y	50					51
09	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					51

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 172886 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6651 - 6684

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 6692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GRIFFITH WELL #: 4 C RRCID -> 284514 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6694 - 6704

04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 293954 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6691 - 6710

04	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: 4 C RRCID -> 174679 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6368 - 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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 19 WELL #: 6 C RRCID -> 176948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6374 - 6388

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-YATES) 16032 907 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
D90 ENERGY, LLC 195797
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 133206 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 6411 - 6426

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY G.U. WELL #: RRCID -> 294840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.15990 - 22531

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GUILL, J. C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263185 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6301 - 6305

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	722	3	1 9	N	1		91
05	806 N	538	-0-	-268	-0-	538	3		N	-0-		91
06	780 N	326	-0-	-454	-0-	326	3		N	-0-		91
07	744 N	474	-0-	-270	-0-	378	3	96 9	N	87		178
08	527 N	425	-0-	-102	-0-	392	3	33 9	N	30		208
09	330 N	277	-0-	-53	-0-	277	3		N	-0-		208

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-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
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 168671 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6323 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 190360 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6312 - 6326

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

ALLISON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190374 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6341 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 196946 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6289 - 6305

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

LILLY UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 198127 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6304 - 6319

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 198971 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MOORE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 200603 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6259 - 6268

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201312 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6302 - 6308

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 203338 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6256 - 6345

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HUDSON, NELL WELL #: 2 C RRCID -> 203621 COMPL. DATE 09/27/2024 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6256 - 6465

04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	150 1 235 9	680 2	Y	214	215 1		39
05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	155 1 213 9	758 2	Y	194	195 1		38
06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	148 1 184 9	826 2	Y	167	160 1		45
07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	155 1 183 9	884 2	Y	166	184 1		27
08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	155 1 177 9	841 2	Y	161	150 1		38
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT			38

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 222615 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6282 - 9292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 226923 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6315 - 6322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL A 21 UNIT WELL #: A 37 T RRCID -> 284784 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6335 - 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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 44 RRCID -> 286314 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6069 - 6132

04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMSON WELL #: 4 RRCID -> 290645 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 6249 - 6336

04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	692	-0-	-145	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	763	-0-	-77	-0-	760	2	3	9	Y	3	2	1			1
07	868	N	767	-0-	-101	-0-	765	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	682	2	4	9	Y	4	3	1			1
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					1

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 297163 COMPL. DATE 09/08/2023 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6264 - 6288

04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	N	41	41	1			16
							45	9									
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	7	1	101	2	N	58	49	1			25
							64	9									
06	210	N	117	-0-	-93	-0-	5	1	73	2	N	35	59	1			1
							39	9									
07	217	N	48	-0-	-169	-0-	3	1	45	2	N	-0-	1	1			-0-
08	186	N	55	-0-	-131	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-U RRCID -> 152800 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6118 - 9199

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154466 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6232 - 6250

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153864 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6065 - 6104

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

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER SAWMILL WELL #: RRCID -> 152803 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6250

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			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
04	2970	X	263	-0-	-2707	-0-	14	1	246	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	3069	X	2421	-0-	-648	-0-	155	1	2257	2	Y	8	6	1			4
							9	9									
06	2700	X	2576	-0-	-124	-0-	162	1	2408	2	Y	5	9	1			-0-
							6	9									
07	2790	X	2672	-0-	-118	-0-	164	1	2508	2	Y	-0-					-0-
08	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	148	1	2689	2	Y	-0-					-0-
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 14U RRCID -> 284773 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	N	-0-					-0-
06	210	N	159	-0-	-51	-0-	10	1	149	2	N	-0-					-0-
07	217	N	178	-0-	-39	-0-	11	1	167	2	N	-0-					-0-
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	6	1	114	2	N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 126787 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6186 - 6224

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

CARTHAGE GAS UNIT #10 WELL #: 9 U RRCID -> 170036 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6381 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TGNR PANOLA LLC 102948
BEALL, W. F. "A" WELL #: 16 RRCID -> 250355 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 6416 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	3030	X	1890	-0-	-1140	-0-	1869	3	21	9	Y	19	20	1			2
05	3131	X	1673	-0-	-1458	-0-	1649	3	24	9	Y	22	19	1			5
06	2520	X	2140	-0-	-380	-0-	2129	3	11	9	Y	10	13	1			2
07	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			Y	-0-	2	1			-0-
08	DLQ	G-10	1252	-0-	1252	1252	1243	3	9	9	Y	8	7	1			1
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1252					Y	NO RPT					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
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	124	-0-	-124	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	240	N	119	-0-	-121	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	102	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HULL UNIT A WELL #: A 43 RRCID -> 168528 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6450 - 6464

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

THOMPSON UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 177794 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6406 - 6421

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 C RRCID -> 184492 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6486 - 6504

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

MORGAN UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 191530 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6421 - 6499

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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 195765 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6328 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	36	-0-	-84	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FITE WELL #: 17 U RRCID -> 206602 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 6375 - 6385

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

HEBERT WELL #: 9 C RRCID -> 208675 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6490

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

FENDER, H.R. WELL #: 13 C RRCID -> 214272 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 6427

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 6438

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MASON TP 6400 WELL #: 6 C RRCID -> 219585 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6352 - 6484

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 219765 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6416 - 6967

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262058 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6328 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6389	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6610	2	2	9	Y	2	2	1			2
06	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6254	2	3	9	Y	3	4	1			1
07	6417	X	6351	-0-	-66	-0-	6349	2	2	9	Y	2					3
08	6262	X	6104	-0-	-158	-0-	6100	2	4	9	Y	4	4	1			3
09	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT					3

SOUTHLAND PAPER CO WELL #: 21 RRCID -> 271905 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 271977 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6955 - 6987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	632	N	632	-0-	-0-	-0-	602	2	30	9	Y	27	27	1			5
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	402	2	26	9	Y	24	24	1			5
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	469	2	20	9	Y	18	18	1			5
07	496	N	401	-0-	-95	-0-	379	2	22	9	Y	20	22	1			3
08	434	N	152	-0-	-282	-0-	135	2	17	9	Y	15	14	1			4
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					4

HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 274180 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6740 - 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
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	875	2	88	9	Y	80	78	1			12
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	897	2	33	9	Y	30	42	1			-0-
06	870	N	768	-0-	-102	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	743	-0-	-156	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	579	-0-	-289	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 3 RRCID -> 275566 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6616 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MASON TP 6400 WELL #: 5 RRCID -> 277584 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7106 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	299	2	105	9	Y	95	95	1			17
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	305	2	92	9	Y	84	85	1			16
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	316	2	80	9	Y	73	69	1			20
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	307	2	79	9	Y	72	80	1			12
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	303	2	77	9	Y	70	65	1			17
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					17

CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279940 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 7908 - 7918

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 6 RRCID -> 281530 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6468 - 6685

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			1
08	133		-0-	-0-	133	133	130	1	3	9	Y	3	3	1			1
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	133					Y	NO RPT					1

NEAL WELL #: 7 RRCID -> 282535 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6396 - 6404

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 4 RRCID -> 282881 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6660 - 6664

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

NEAL WELL #: 5 RRCID -> 283014 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6398 - 6410

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 283241 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7947 - 8078

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
PAGE, L. E. WELL #: 17 RRCID -> 283740 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 6943 - 6973

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1023	N	10	-0-	-1013	-0-	9	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEBERT WELL #: 1 RRCID -> 285107 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6432 - 6464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2128	2	43	9	Y	39	40	1			7
05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	1891	2	361	9	Y	328	256	1			79
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	1771	2	419	9	Y	381	362	1			98
07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	1677	2	365	9	Y	332	375	1			55
08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1611	2	354	9	Y	322	300	1			77
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					77

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 286082 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6238 - 6296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2337	2	4	9	N	4	4	1			1
05	2449	N	2428	-0-	-21	-0-	2424	2	4	9	N	4	4	1			1
06	2370	N	2183	-0-	-187	-0-	2180	2	3	9	N	3	3	1			1
07	2418	N	2240	-0-	-178	-0-	2237	2	3	9	N	3	4	1			-0-
08	2418	N	1955	-0-	-463	-0-	1951	2	4	9	N	4	3	1			1
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					1

DUNLAP UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 286246 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6382 - 6413

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	2839	-0-	-1301	-0-	2832	2	7	9	N	6	5	1			3
05	4216	X	2698	-0-	-1518	-0-	2690	2	8	9	N	7	6	1			4
06	3900	X	2919	-0-	-981	-0-	2911	2	8	9	N	7	8	1			3
07	3937	X	3338	-0-	-599	-0-	3330	2	8	9	N	7	8	1			2
08	3503	X	3024	-0-	-479	-0-	3015	2	9	9	N	8	8	1			2
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					2

HANCOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 286820 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 6116 - 6124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	26	1	259	2	N	-0-					-0-
05	403	N	247	-0-	-156	-0-	21	1	226	2	N	-0-					-0-
06	360	N	267	-0-	-93	-0-	24	1	243	2	N	-0-					-0-
07	310	N	273	-0-	-37	-0-	25	1	248	2	N	-0-					-0-
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	18	1	210	2	N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND PAPER WELL #: 2 RRCID -> 288333 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6740 - 6818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	27	1			5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	24	1			5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	20	1			6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	23	1			3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	18	1			5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

HEBERT WELL #: 8 RRCID -> 288350 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6483 - 6643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1760	2	52	9	Y	47	47	1			9
05	2108	N	1637	-0-	-471	-0-	1594	2	43	9	Y	39	40	1			8
06	1920	N	1542	-0-	-378	-0-	1503	2	39	9	Y	35	33	1			10
07	1860	N	1283	-0-	-577	-0-	1253	2	30	9	Y	27	32	1			5
08	1643	N	1141	-0-	-502	-0-	1113	2	28	9	Y	25	23	1			7
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
PAGE, L. E. WELL #: 10 RRCID -> 291990 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6969 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A103 RRCID -> 297092 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 6209 - 6218

04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1624	2	50	9	N	45	52	1			8
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1724	2	33	9	N	30	32	1			6
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1812	2	39	9	N	35	39	1			2
07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1850	2	39	9	N	35	32	1			5
08	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2134	2	77	9	N	70	64	1			11
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					11

MORGAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 298189 COMPL. DATE 09/27/2024 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6652 - 6661

04	10800	X	5290	-0-	-5510	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	5506	-0-	-3608	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	4675	-0-	-2465	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	4361	-0-	-2242	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	4089	-0-	-1956	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 299529 COMPL. DATE 04/13/2025 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 6940 - 6987

04	0		5778	-0-	5778	5778	5778	2			N	-0-					-0-
05	0		9752	-0-	9752	15530	9743	2	9	9	N	8	4	1			4
06	22324	X	6794	-0-	-15530	-0-	6736	2	58	9	N	53	43	1			14
07	7533	X	5196	-0-	-2337	-0-	5186	2	10	9	N	9	22	1			1
08	7533	X	3598	-0-	-3935	-0-	3589	2	9	9	N	8	7	1			2
09	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					N	NO RPT					2

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271769 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 4 RRCID -> 273553 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6444 - 6450

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON, THOMAS WELL #: 2AT RRCID -> 295927 COMPL. DATE 09/20/2023 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6208 - 6410

04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (T.P. 6400 SW) 16032 935 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PARKER OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250124 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6356 - 6365

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

04	480	N	266	-0-	-214	-0-	20	1	246	3	Y	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	30	1	346	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	280	-0-	-50	-0-	22	1	258	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	21	1	241	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	266	-0-	-106	-0-	19	1	247	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 156402 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6446 - 6454

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 208 RRCID -> 161305 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6472 - 6482

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	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 #: 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
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139927 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6206 - 6393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 161972 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6035 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CLEMENTS, S.Q. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131750 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6552 - 6581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	2					3
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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 #: 8 RRCID -> 143795 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6363 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	50	1	251	2	Y	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	57	1	247	2	Y	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	47	1	237	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	90	-0-	-96	-0-	18	1	72	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	93	-0-	-93	-0-	19	1	74	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 192281 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6455 - 6492

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

HULL UNIT B WELL #: B 10-U RRCID -> 194817 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6513 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	449	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	620	N	434	-0-	-186	-0-	432	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	630	N	540	-0-	-90	-0-	538	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	669	2	4	9	Y	4	3	1			1
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	535	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 195500 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6454 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 9 C RRCID -> 198637 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6480 - 6614

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

BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	810	X	541	-0-	-269	-0-	420	2	121	9	Y	110	110	1			20
05	837	X	541	-0-	-296	-0-	434	2	107	9	Y	97	98	1			19
06	750	X	654	-0-	-96	-0-	562	2	92	9	Y	84	80	1			23
07	786	X	786	-0-	-0-	-0-	695	2	91	9	Y	83	92	1			14
08	859	X	859	-0-	-0-	-0-	771	2	88	9	Y	80	75	1			19
09	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					19

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
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
09	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-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
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	314	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	329	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	329	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	329	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	341	N	305	-0-	-36	-0-	301	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					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
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	20	1	122	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	296	1	507	2	Y	13	10	1			4
							14	9									
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	250	1	252	2	Y	7	10	1			1
							8	9									
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	300	1	229	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 291256 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6535 - 6569

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

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

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CUMMINGS WELL #: 16-L RRCID -> 178345 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6752 - 6800

04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) //CONT.// 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 214425 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6802 - 6806

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHADWICK) 16032 962 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MANGHAM UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139925 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6129 - 6336

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 9 RRCID -> 159007 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6420 - 7526

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

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 U RRCID -> 169255 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7470 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 170113 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7672 - 7680

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

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 U RRCID -> 170699 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7725 - 7733

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) //CONT.// 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 U RRCID -> 174354 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7724 - 7730

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7400) 16032 964 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 151911 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7358 - 7394

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

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182987 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6986 - 7333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500 N	1458	-0-	-42	-0-	92	1	1366	2	N	-0-					-0-
05	1519 N	1431	-0-	-88	-0-	109	1	1322	2	N	-0-					-0-
06	1470 N	1414	-0-	-56	-0-	117	1	1297	2	N	-0-					-0-
07	1519 N	1440	-0-	-79	-0-	119	1	1321	2	N	-0-					-0-
08	1426 N	1424	-0-	-2	-0-	118	1	1306	2	N	-0-					-0-
09	1410 N	2	-0-	-1408	-0-	2	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (6204 SAND) 16032 968 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS 879300
JERNIGAN, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 162871 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6204 - 6209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61-F RRCID -> 157770 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6544 - 6552

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 158412 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6553 - 6762

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 F RRCID -> 158627 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6764 - 6771

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207 D RRCID -> 160955 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6806 - 6814

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 49 RRCID -> 162260 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6609 - 6615

04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	63	1	771	3	Y	-0-					-0-
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	64	1	757	3	Y	-0-					-0-
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	55	1	651	3	Y	-0-					-0-
07	713 N	444	-0-	-269	-0-	36	1	408	3	Y	-0-					-0-
08	713 N	685	-0-	-28	-0-	49	1	629	3	Y	6	2	1			4
						7	9									
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 D RRCID -> 165639 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 6520 - 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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	3	Y	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	21	-0-	-159	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	58	-0-	-97	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 D RRCID -> 168887 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6792 - 6804

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 172508 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6876 - 6882

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 D RRCID -> 172950 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6816 - 6824

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 D RRCID -> 173937 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6976 - 6984

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 8-U RRCID -> 146251 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6902 - 6908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 L RRCID -> 176959 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 6741 - 6749

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182988 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6274 - 6328

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-

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 189538 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6943 - 6963

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			Y	-0-					-0-
05	4123 X	3951	-0-	-172	-0-	3951	2			Y	-0-					-0-
06	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			Y	-0-					-0-
07	4123 X	3852	-0-	-271	-0-	3852	2			Y	-0-					-0-
08	4123 X	3549	-0-	-574	-0-	3549	2			Y	-0-					-0-
09	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					-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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-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
04	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					73
05	992	N	885	-0-	-107	-0-	885	3			N	-0-					73
06	900	N	858	-0-	-42	-0-	858	3			N	-0-					73
07	899	N	874	-0-	-25	-0-	874	3			N	-0-					73
08	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	3			N	-0-					73
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					73

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
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	1280	3			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1140	-0-	-330	-0-	1140	3			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
08	1519	X	1497	-0-	-22	-0-	1497	3			Y	-0-					-0-
09	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1680	N	1543	-0-	-137	-0-	1407	3	136	9	Y	124	298	1			116
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1708	3	143	9	Y	130					246
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1660	3	117	9	Y	106	134	1			218
07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1636	3	127	9	Y	115	153	1			180
08	1860	N	1560	-0-	-300	-0-	1429	3	131	9	Y	119	156	1			143
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					143

HOLCOMBE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253785 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8656 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	3672	-0-	-528	-0-	3652	3	20	9	Y	18	46	1			17
05	4309	X	4093	-0-	-216	-0-	4071	3	22	9	Y	20					37
06	3930	X	3900	-0-	-30	-0-	3882	3	18	9	Y	16	20	1			33
07	4061	X	3928	-0-	-133	-0-	3908	3	20	9	Y	18	23	1			28
08	4092	X	4024	-0-	-68	-0-	4004	3	20	9	Y	18	24	1			22
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					22

BOWLES ENERGY, INC. 084097
GALES WELL #: 1 RRCID -> 176645 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8847 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

JERNIGAN, IRA L. WELL #: 2 RRCID -> 216236 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					113
05	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					113
06	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					113
07	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					113
*08	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					113
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					113

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
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
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					87
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					87
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					87
07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					87
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					87
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					87

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
MORELOCK WELL #: 1 RRCID -> 177639 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8390 - 9596

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 195570 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8456 - 9734

04	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2698	2	18	9	N	16					47
05	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2837	2	14	9	N	13					60
06	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2685	2	19	9	N	17					77
07	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2897	2	25	9	N	23					100
08	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2698	2	4	9	N	4	79	1			25
09	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	1010	1	1567	2	N	17					42
							19	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 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
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					47
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					47
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					47
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					47
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					47
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	397	1	616	2	N	-0-					47

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 196579 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8462 - 9740

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					80
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					80
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					80
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					80
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					80
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	517	1	802	2	N	-0-					80

SEMPRA WELL #: 2 RRCID -> 197999 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8460 - 9688

04	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					47
05	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					47
06	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					47
07	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					47
08	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					47
09	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	971	1	1507	2	N	-0-					47

MORELOCK WELL #: 3 RRCID -> 198000 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8788 - 9672

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8466 - 9742

04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					37
05	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					37
06	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					37
07	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					37
08	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					37
09	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	1463	1	2270	2	N	-0-					37

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 200133 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8454 - 9728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					119
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					119
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					119
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					119
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					119
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	665	1	1031	2	N	-0-					119

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 201602 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8458 - 9729

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1483	2	18	9	N	16					47
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1487	2	14	9	N	13					60
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1608	2	11	9	N	10					70
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1518	2	22	9	N	20					90
08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1476	2	10	9	N	9					99
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	552	1	856	2	N	15					114
							17	9									

MARGIE WELL #: 1 T RRCID -> 203331 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 9796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8267 - 9880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	62	-0-	-58	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					48
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					48
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	2	Y	-0-					48
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	Y	-0-					48
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	22	53	1			17
							24	9									
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-

NORTH SEMPRA WELL #: 2 T RRCID -> 204444 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					48
05	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					48
06	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					48
07	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					48
08	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					48
09	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	1597	1	2478	2	N	-0-					48

KEYS, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 204562 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8280 - 9798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	27	1	296	2	Y	-0-					3
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	2	Y	-0-					3
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	206	2	Y	-0-					3
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	2	Y	-0-					3
08	186	N	157	-0-	-29	-0-	13	1	123	2	Y	19	14	1			8
							21	9									
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 T RRCID -> 206310 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9126 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					22
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					22
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	4	1	41	2	Y	26					48
							29	9									
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					48
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					48
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206320 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9624 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	6	1	60	2	Y	-0-					1
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	Y	8					9
							9	9									
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	Y	-0-					9
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					9
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	Y	-0-					9
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-

RAINS WELL #: 1 RRCID -> 206321 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9622 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	143	1	1541	2	Y	-0-					14
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	117	1	1533	2	Y	20					34
							22	9									
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	160	1	1669	2	Y	-0-					34
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	163	1	1643	2	Y	82	67	1			49
							90	9									
08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	164	1	1596	2	Y	-0-	2	1			47
09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206322 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9692 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	30	1	324	2	Y	-0-					4
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	28	1	365	2	Y	106					110
							117	9									
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	33	1	347	2	Y	-0-					110
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	35	1	354	2	Y	-0-					110
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	36	1	347	2	Y	-0-					110
09	330	N	250	-0-	-80	-0-	250	2			Y	-0-					-0-

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
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	95	1	1028	2	Y	-0-					22
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	78	1	1027	2	Y	-0-					22
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	99	1	1032	2	Y	26					48
							29	9									
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	102	1	1023	2	Y	-0-					48
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	106	1	1036	2	Y	-0-					48
09	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 3 RRCID -> 208941 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8376 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		45	-0-	45	45	45	2			Y	-0-					-0-

KEYS, PATSY WELL #: 3 RRCID -> 209744 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8214 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	20	1	215	2	Y	-0-					27
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	Y	-0-					27
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	18	1	183	2	Y	-0-					27
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	18	1	184	2	Y	-0-					27
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	20	1	194	2	Y	-0-					27
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-

RAINS WELL #: 2 RRCID -> 209749 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8265 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		56	-0-	56	56	56	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 209925 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8952 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211070 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9750 - 9767

04	2250	N	1989	-0-	-261	-0-	1989	2			N	-0-					127
05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					127
06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					127
07	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					127
08	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-	77	1			50
09	3000	N	3473	-0-	473	473	1361	1	2112	2	N	-0-					50

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 211847 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8490 - 9629

04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	19	1	207	2	Y	-0-					24
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	2	Y	-0-					24
06	240	N	159	-0-	-81	-0-	14	1	145	2	Y	-0-					24
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	21	1	213	2	Y	-0-					24
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161	2	Y	-0-					24
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-

NORTH SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211904 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9615

04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					120
05	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					120
06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					120
07	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					120
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					120
09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	840	1	1304	2	N	-0-					120

MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8269 - 9857

04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	197	2	Y	-0-					7
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	Y	-0-					7
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	18	1	191	2	Y	-0-					7
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	147	2	Y	-0-					7
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	2	Y	-0-					7
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-

KEYS, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 213224 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8340 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 213229 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8486 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	82	1	884	2	Y	-0-					22
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	87	1	1144	2	Y	-0-					22
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	58	1	601	2	Y	26					48
							29	9									
07	496	N	492	-0-	-4	-0-	44	1	448	2	Y	-0-					48
08	1054	N	405	-0-	-649	-0-	38	1	367	2	Y	-0-					48
09	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			Y	-0-					-0-

KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8256 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	34	1	372	2	Y	-0-					44
05	372	N	299	-0-	-73	-0-	21	1	278	2	Y	-0-					44
06	390	N	340	-0-	-50	-0-	30	1	310	2	Y	-0-					44
07	434	N	378	-0-	-56	-0-	34	1	344	2	Y	-0-					44
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	33	1	320	2	Y	-0-	44	1			-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-

MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8180 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT		76	-0-	76	76	76	2			Y	-0-					-0-

KEYS, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 213908 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8230 - 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
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	32	1	351	2	Y	-0-					96
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	25	1	324	2	Y	-0-					96
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	32	1	335	2	Y	-0-					96
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	35	1	348	2	Y	-0-					96
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	33	1	326	2	Y	-0-	96	1			-0-
09	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	2			Y	-0-					-0-

KEYS, PATSY WELL #: 6 RRCID -> 214826 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8269 - 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
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	2	Y	-0-					5
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	12	1	157	2	Y	-0-					5
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	15	1	152	2	Y	-0-					5
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	16	1	158	2	Y	-0-					5
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	2	Y	-0-	5	1			-0-
09	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	2			Y	-0-					-0-

RAINS WELL #: 4 RRCID -> 214967 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8325 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		61	-0-	61	61	61	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	94	1	1017	2	Y	-0-					14
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	28	1	363	2	Y	20					34
							22	9									
06	300	N	205	-0-	-95	-0-	18	1	187	2	Y	-0-					34
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	26	1	258	2	Y	-0-	34	1			-0-
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	36	1	348	2	Y	1					1
							1	9									
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-

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
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	2	Y	-0-					14
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	17	1	222	2	Y	20					34
							22	9									
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	26	1	268	2	Y	-0-					34
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	2	Y	-0-	34	1			-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	160	2	Y	1					1
							1	9									
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	10	1	192	2	Y	6	5	1			9
							7	9									
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	Y	50	7	1			52
							55	9									
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	10	1	199	2	Y	-0-					52
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	Y	14	53	1			13
							15	9									
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	2	Y	-0-					13
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	183	2	Y	12					22
							13	9									
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	237	2	Y	-0-					22
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	226	2	Y	-0-					22
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	23	1	229	2	Y	68	31	1			59
							75	9									
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	24	1	235	2	Y	-0-	3	1			56
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-

RAINS WELL #: 6 RRCID -> 217305 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8386 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		53	-0-	53	53	53	2			Y	-0-					-0-

MARGIE WELL #: 5 RRCID -> 218038 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8241 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					7
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					7
06	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					7
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					7
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					7
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

RAINS WELL #: 7 RRCID -> 218039 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8297 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	50	1	541	2	Y	-0-					14
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	50	1	657	2	Y	20					34
							22	9									
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	59	1	615	2	Y	-0-					34
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	63	1	636	2	Y	-0-	34	1			-0-
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	67	1	653	2	Y	1					1
							1	9									
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-

KEYS, PATSY WELL #: 7 RRCID -> 218042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8252 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARGIE WELL #: 4 RRCID -> 218057 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8295 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	390	N	364	-0-	-26	-0-	19	1	345	2	Y	-0-	3	1			2
05	217	N	59	-0-	-158	-0-	3	1	55	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	390	N	54	-0-	-336	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					1
07	372	N	85	-0-	-287	-0-	4	1	81	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	43	2	Y	6					6
							7	9									
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

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
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	3					3
							3	9									
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	2	Y	-0-					3
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220598 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8582 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	79	1	1467	2	Y	14	29	1			35
							15	9									
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	92	1	1816	2	Y	22	26	1			31
							24	9									
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	27	1	525	2	Y	-0-					31
07	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	92	1	1893	2	Y	62	34	1			59
							68	9									
08	713	N	440	-0-	-273	-0-	24	1	410	2	Y	5					64
							6	9									
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-

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
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	151	1	1628	2	Y	-0-					123
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	104	1	1367	2	Y	-0-					123
06	1350	N	1328	-0-	-22	-0-	116	1	1212	2	Y	-0-					123
07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	162	1	1631	2	Y	-0-					123
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	144	1	1401	2	Y	-0-	123	1			-0-
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221157 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8612 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	Y	-0-					69
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					69
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	2	Y	-0-	61	1			8
07	93	N	48	-0-	-45	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					8
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	2	Y	-0-					8
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		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

04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					1
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					1
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					1
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	Y	-0-					1
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	Y	-0-					1
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221244 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 8619 - 11194

04	120	N	114	-0-	-6	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	76	1	1502	2	Y	13					13
							14	9									
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	23	1	448	2	Y	-0-					13
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	Y	-0-	13	1			-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	201	2	Y	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221455 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8688 - 11210

04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	228	2	Y	-0-					67
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	222	2	Y	-0-					67
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	19	1	196	2	Y	-0-	59	1			8
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	21	1	208	2	Y	1					9
							1	9									
08	248	N	127	-0-	-121	-0-	12	1	115	2	Y	-0-					9
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222419 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 8567 - 11136

04	1470	N	1330	-0-	-140	-0-	67	1	1245	2	Y	16	62	1			63
							18	9									
05	1519	X	972	-0-	-547	-0-	46	1	917	2	Y	8	48	1			23
							9	9									
06	1470	X	1242	-0-	-228	-0-	61	1	1181	2	Y	-0-					23
07	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	201	1	4155	2	Y	157	32	1			148
							173	9									
08	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	112	1	1891	2	Y	67					215
							74	9									
09	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	32	12	1			20
							35	9									
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-	1	1			19
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	Y	-0-					19
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					19
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					1
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					1
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					1
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					1
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					1
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	23	3	4	9	Y	4					35
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			Y	-0-					35
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					35
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					35
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					35
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 225192 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 8660 - 10945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	10	2	1			8
							11	9									
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					8
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	22	1	447	2	Y	2	7	1			3
							2	9									
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	35	1	592	2	Y	1					4
							1	9									
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 225458 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8502 - 9828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	135	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSEHAVEN WELL #: 1 RRCID -> 225485 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8670 - 9928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225580 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8624 - 9695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	544	N	544	-0-	-0-	-0-	45	1	489	2	Y	9					56
							10	9									
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	38	1	492	2	Y	5					61
							6	9									
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	43	1	453	2	Y	15	53	1			23
							17	9									
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	33	1	337	2	Y	4					27
							4	9									
08	527	N	285	-0-	-242	-0-	25	1	247	2	Y	12					39
							13	9									
09	510	N	249	-0-	-261	-0-	249	2			Y	-0-					-0-

MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 225702 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8692 - 9990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
04	2100	X	1506	-0-	-594	-0-	124	1	1335	2	Y	43					81
							47	9									
05	1550	X	1440	-0-	-110	-0-	102	1	1338	2	Y	-0-					81
06	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	133	1	1385	2	Y	-0-					81
07	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	134	1	1351	2	Y	-0-	81	1			-0-
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	128	1	1247	2	Y	1					1
							1	9									
09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			Y	-0-					-0-

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
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	6	1	113	2	Y	-0-	9	1			58
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					58
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					58
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					58
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					58
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	2	Y	-0-					13
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	11	1	138	2	Y	-0-					13
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	15	1	155	2	Y	-0-					13
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	15	1	153	2	Y	-0-					13
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	2	Y	-0-					13
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSEHAVEN WELL #: 4 RRCID -> 226507 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8285 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2490	N	2372	-0-	-118	-0-	197	1	2124	2	Y	46	53	1			6
							51	9									
05	2294	N	2207	-0-	-87	-0-	157	1	2050	2	Y	-0-					6
06	2460	N	1866	-0-	-594	-0-	163	1	1703	2	Y	-0-					6
07	2449	N	1606	-0-	-843	-0-	145	1	1461	2	Y	-0-					6
08	2201	N	1650	-0-	-551	-0-	153	1	1497	2	Y	-0-					6
09	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			Y	-0-					-0-

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
04	600	N	435	-0-	-165	-0-	37	1	398	2	Y	-0-					51
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	73	1	960	2	Y	-0-					51
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	76	1	790	2	Y	-0-					51
07	465	N	429	-0-	-36	-0-	39	1	390	2	Y	-0-					51
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	90	1	878	2	Y	-0-					51
09	450	N	359	-0-	-91	-0-	359	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2					2
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	182	2	Y	12					22
							13	9									
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	226	2	Y	-0-					22
06	210	N	141	-0-	-69	-0-	12	1	129	2	Y	-0-					22
07	217	N	176	-0-	-41	-0-	16	1	160	2	Y	-0-	22	1			-0-
08	248	N	131	-0-	-117	-0-	12	1	118	2	Y	1					1
							1	9									
09	150	N	18	-0-	-132	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	2	N	-0-					60
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	8	1	108	2	N	-0-					60
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	17	1	178	2	N	-0-					60
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	22	1	224	2	N	-0-					60
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	2	N	-0-					60
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
04	1320	N	1309	-0-	-11	-0-	63	1	1182	2	Y	58	1	8			103
							64	9									
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	52	1	1036	2	Y	68	118	1	1	8	52
							75	9									
06	1320	N	906	-0-	-414	-0-	42	1	812	2	Y	47	1	8			98
							52	9									
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	66	1	1359	2	Y	73	87	1			84
							80	9									
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	77	1	1299	2	Y	76					160
							84	9									
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-

HERRIN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 226533 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9562 - 9811

04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	40	1	435	2	Y	-0-					13
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	35	1	457	2	Y	-0-					13
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	43	1	447	2	Y	-0-					13
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	46	1	459	2	Y	-0-					13
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	47	1	461	2	Y	-0-					13
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-

MARGIE WELL #: 6 RRCID -> 226730 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8624 - 9860

04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					7
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	Y	-0-					7
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	Y	-0-					7
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	138	2	Y	-0-					7
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	2	Y	-0-					7
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-

ROSEHAVEN WELL #: 3 RRCID -> 226962 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8622 - 9939

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 226964 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8792 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	156	-0-	-54	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					7
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	8	1	165	2	Y	22	12	1			17
							24	9									
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	7	1	145	2	Y	1					18
							1	9									
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	Y	2	16	1			4
							2	9									
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	Y	-0-					4
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 226966 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8630 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	260	-0-	-40	-0-	13	1	247	2	Y	-0-					8
05	310	N	251	-0-	-59	-0-	11	1	220	2	Y	18	12	1			14
							20	9									
06	270	N	216	-0-	-54	-0-	10	1	202	2	Y	4					18
							4	9									
07	279	N	232	-0-	-47	-0-	11	1	221	2	Y	-0-	16	1			2
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	2	Y	-0-					2
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 5 RRCID -> 226970 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8582 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-					-0-

ABNEY WELL #: 4 RRCID -> 226971 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8257 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					41
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					41
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					41
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 227212 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8702 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8068 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	130	3	8	9	Y	7					56
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					56
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					56
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					56
08	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	3			Y	-0-					56
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			Y	-0-					-0-

SLACK WELL #: 1 RRCID -> 228003 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8472 - 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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABNEY WELL #: 3 RRCID -> 228006 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8542 - 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
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	86	1	925	2	Y	-0-					1
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	67	1	873	2	Y	-0-					1
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	78	1	810	2	Y	-0-					1
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	87	1	876	2	Y	-0-					1
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	110	1	1077	2	Y	-0-					1
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-

MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9304 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	11	1	209	2	Y	-0-					7
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	2	Y	-0-					7
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	10	1	196	2	Y	5	5	1			7
							6	9									
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	Y	-0-					7
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	19	1	320	2	Y	2					9
							2	9									
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-

ROSEHAVEN WELL #: 7 RRCID -> 228008 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8622 - 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
04	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	243	1	2623	2	Y	74	74	1			14
							81	9									
05	3038	X	2133	-0-	-905	-0-	151	1	1982	2	Y	-0-					14
06	2940	X	2615	-0-	-325	-0-	229	1	2386	2	Y	-0-					14
07	3038	X	2398	-0-	-640	-0-	217	1	2181	2	Y	-0-					14
08	2728	X	2383	-0-	-345	-0-	222	1	2161	2	Y	-0-					14
09	2640	X	2395	-0-	-245	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	240	N	201	-0-	-39	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					3
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					3
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	11	1	211	2	Y	5	2	1			6
							6	9									
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	2	Y	-0-					6
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	254	2	Y	2					8
							2	9									
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			Y	-0-					-0-

MCJIMSEY WELL #: 3 RRCID -> 228203 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8788 - 10024

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	92	1	994	2	Y	-0-					13
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	65	1	857	2	Y	-0-					13
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	64	1	666	2	Y	-0-					13
07	899	N	656	-0-	-243	-0-	59	1	597	2	Y	-0-					13
08	899	N	652	-0-	-247	-0-	61	1	591	2	Y	-0-					13
09	720	N	577	-0-	-143	-0-	577	2			Y	-0-					-0-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 228205 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 8680 - 10026

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MCCLENDON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 228484 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8717 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	5					30
							6	9									
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					30
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	17	24	1			23
							19	9									
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	12					35
							13	9									
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	10					45
							11	9									
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			Y	-0-					-0-

MCCLENDON GU WELL #: 3 RRCID -> 228485 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8696 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	4					16
							4	9									
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					16
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	39	2	Y	4	12	1			8
							4	9									
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	4					12
							4	9									
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	9					21
							10	9									
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-

TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229042 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9589 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	22	1	239	2	Y	-0-					-0-
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	70	1	914	2	Y	32	12	1			20
							35	9									
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	64	1	667	2	Y	-0-	1	1			19
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	40	1	404	2	Y	-0-					19
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	36	1	349	2	Y	-0-					19
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-

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
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	68	1	733	2	Y	32	48	1			-0-
							35	9									
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	52	1	680	2	Y	-0-					-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	58	1	608	2	Y	74					74
							81	9									
07	682	N	618	-0-	-64	-0-	56	1	562	2	Y	-0-					74
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	102	1	999	2	Y	-0-					74
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	51	-0-	51	51	51	2			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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					79
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					79
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					79
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					79
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					79
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

SPENCER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229747 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8120 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					68
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

EOG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230277 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 8426 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

RHOADES, LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 230345 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8635 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230346 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9610 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3 12	1 9	50	2	Y	11					22
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3 4	1 9	59	2	Y	4					26
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-	19	1			7
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					7
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					7
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	144 61	1 9	2677	2	Y	55	2	8			134
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	64 42	1 9	1270	2	Y	38	1	8			171
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	36 13	1 9	692	2	Y	12	122	1			61
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	462	2	Y	-0-					61
08	1333	N	233	-0-	-1100	-0-	12 12	1 9	209	2	Y	11					72
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	Y	-0-					10
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	Y	-0-					10
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	2	Y	-0-					10
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	2	Y	-0-					10
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	2	Y	-0-					10
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	75	-0-	75	75	75	2			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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 231026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9607 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 231027 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9648 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					58
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					58
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-					58
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	38	3	15	9	Y	14					72
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					72
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 4 RRCID -> 231029 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8658 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	11					45
							12	9									
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	11					56
							12	9									
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-	40	1			16
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					16
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	Y	2					18
							2	9									
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 231030 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8530 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MCJIMSEY WELL #: 7 RRCID -> 231031 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9774 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, JERRY WELL #: 5 RRCID -> 231143 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9592 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-					18
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					18
06	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			Y	-0-					18
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	3	6	9	Y	5					23
08	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					23
09	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	210	1	3912	2	Y	3	3	8			122
							3	9									
05	1891	X	1786	-0-	-105	-0-	86	1	1700	2	Y	-0-					122
06	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	100	1	1938	2	Y	1	1	8			122
							1	9									
07	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	188	1	3882	2	Y	5					127
							6	9									
08	3379	X	3207	-0-	-172	-0-	173	1	2922	2	Y	102	175	1	1	8	53
							112	9									
09	3270	X	1585	-0-	-1685	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-

MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 232209 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9852 - 10036

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	25	1	268	2	Y	-0-					25
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	24	1	312	2	Y	-0-					25
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	26	1	276	2	Y	22					47
							24	9									
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	28	1	278	2	Y	1					48
							1	9									
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	27	1	266	2	Y	-0-	44	1			4
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232438 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9502 - 9728

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	355	-0-	355	355	355	2			Y	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 232794 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10033

04	450	N	399	-0-	-51	-0-	20	1	379	2	Y	-0-					10
05	465	N	448	-0-	-17	-0-	20	1	405	2	Y	21	15	1			16
							23	9									
06	450	N	408	-0-	-42	-0-	20	1	386	2	Y	2					18
							2	9									
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	18	1	381	2	Y	1	16	1			3
							1	9									
08	434	N	407	-0-	-27	-0-	23	1	384	2	Y	-0-					3
09	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	2			Y	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 13 RRCID -> 232830 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8644 - 10024

04	180	N	160	-0-	-20	-0-	8	1	152	2	Y	-0-					13
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	Y	10					23
							11	9									
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	7	1	143	2	Y	2	17	1			8
							2	9									
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	7	1	137	2	Y	4					12
							4	9									
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	Y	10					22
							11	9									
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-

ABNEY WELL #: 8 RRCID -> 232831 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8591 - 9856

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	78	1	839	2	Y	-0-					25
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	127	1	1667	2	Y	-0-					25
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	87	1	909	2	Y	22					47
							24	9									
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	76	1	768	2	Y	1					48
							1	9									
08	1023	N	703	-0-	-320	-0-	65	1	638	2	Y	-0-	44	1			4
09	990	N	867	-0-	-123	-0-	867	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8604 - 9954

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	11	1	196	2	Y	-0-					32
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	263	2	Y	5					37
							6	9									
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	Y	-0-					37
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	2	Y	-0-					37
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	2	Y	-0-					37
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	2	Y	-0-					16
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	10					26
							11	9									
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	238	2	Y	2	19	1			9
							2	9									
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	Y	8					17
							9	9									
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	253	2	Y	26					43
							29	9									
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	329	-0-	-31	-0-	17	1	312	2	Y	-0-					9
05	341	N	260	-0-	-81	-0-	12	1	230	2	Y	16	13	1			12
							18	9									
06	360	N	276	-0-	-84	-0-	14	1	262	2	Y	-0-					12
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	15	1	318	2	Y	-0-	10	1			2
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	20	1	334	2	Y	-0-					2
09	270	N	44	-0-	-226	-0-	44	2			Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	105	1	1952	2	Y	34					157
							37	9									
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	94	1	1855	2	Y	15					172
							17	9									
06	1620	N	1615	-0-	-5	-0-	78	1	1518	2	Y	17	134	1			55
							19	9									
07	1674	N	1571	-0-	-103	-0-	72	1	1493	2	Y	5					60
							6	9									
08	1953	N	1516	-0-	-437	-0-	84	1	1419	2	Y	12					72
							13	9									
09	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 233831 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8560 - 9867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	178	-0-	178	178	178	2		Y	-0-			-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233832 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8603 - 9921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	270	-0-	270	270	270	2		Y	-0-			-0-

JONES, PENNY WELL #: 6 RRCID -> 234244 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9671 - 9838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	200	-0-	200	200	200	2		Y	-0-			-0-

MARGIE WELL #: 8 RRCID -> 234245 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9584 - 9870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	132	-0-	132	132	132	2		Y	-0-			-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 8738 - 10026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

SPENCER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234349 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8490 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	24	1	259	2	Y	1					25
							1	9									
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	21	1	274	2	Y	-0-					25
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	22	1	232	2	Y	-0-					25
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	24	1	240	2	Y	-0-					25
08	310	N	265	-0-	-45	-0-	25	1	240	2	Y	-0-					25
09	240	N	12	-0-	-228	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

SPENCER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234350 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8496 - 9751

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9507 - 9730

04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	32	1	342	2	Y	-0-					25
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	41	1	531	2	Y	-0-					25
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	61	1	633	2	Y	22					47
							24	9									
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	65	1	651	2	Y	1					48
							1	9									
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	56	1	545	2	Y	-0-	44	1			4
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-

ROSEHAVEN WELL #: 8 RRCID -> 234367 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9620 - 9874

04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	36	1	385	2	Y	-0-					-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	53	1	693	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	436	-0-	-14	-0-	38	1	398	2	Y	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	42	1	420	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	284	-0-	-274	-0-	26	1	258	2	Y	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234370 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9560 - 9782

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIMMINS B WELL #: 1 RRCID -> 235162 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 8698 - 9962

04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	393	2	145	9	N	132					198
05	465	N	137	-0-	-328	-0-	137	2			N	-0-					198
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					198
07	558	N	369	-0-	-189	-0-	369	2			N	-0-					198
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					198
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
04	540	N	483	-0-	-57	-0-	25	1	458	2	Y	-0-					20
05	434	N	423	-0-	-11	-0-	20	1	393	2	Y	9					29
							10	9									
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	26	1	512	2	Y	-0-					29
07	496	N	461	-0-	-35	-0-	21	1	440	2	Y	-0-					29
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	28	1	480	2	Y	-0-					29
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		95	-0-	95	95	95	2			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
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	82	1	885	2	Y	-0-					-0-
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	70	1	916	2	Y	32	12	1			20
							35	9									
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	121	1	1265	2	Y	-0-	1	1			19
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	134	1	1352	2	Y	-0-					19
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	127	1	1243	2	Y	-0-					19
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-

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
04	240	N	182	-0-	-58	-0-	9	1	173	2	Y	-0-					7
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	245	2	Y	20	12	1			15
							22	9									
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					15
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	8	1	170	2	Y	-0-	13	1			2
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	2	Y	-0-					2
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-

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
04	330	N	177	-0-	-153	-0-	177	2			Y	-0-					28
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					28
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					28
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					28
08	775	N	542	-0-	-233	-0-	542	2			Y	-0-					28
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235930 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9512 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	330	N	295	-0-	-35	-0-	25	1	270	2	Y	-0-					60
05	310	N	267	-0-	-43	-0-	19	1	248	2	Y	-0-					60
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	25	1	257	2	Y	-0-					60
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	36	1	358	2	Y	-0-					60
08	279	N	265	-0-	-14	-0-	25	1	240	2	Y	-0-					60
09	270	N	115	-0-	-155	-0-	115	2			Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235994 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9542 - 9809

04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	35	1	375	2	Y	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	24	1	318	2	Y	32	12	1			20
							35	9									
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	31	1	321	2	Y	-0-	1	1			19
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	35	1	352	2	Y	-0-					19
08	372	N	316	-0-	-56	-0-	29	1	287	2	Y	-0-					19
09	360	N	256	-0-	-104	-0-	256	2			Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236137 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8430 - 9740

04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	Y	-0-					25
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	Y	-0-					25
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	116	2	Y	22					47
							24	9									
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	141	2	Y	1					48
							1	9									
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	10	1	98	2	Y	-0-	44	1			4
09	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS, J.F. WELL #: 3 RRCID -> 236208 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8658 - 10020

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237093 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8496 - 9830

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

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
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	24	1	260	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	18	1	230	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	23	1	237	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	242	-0-	-37	-0-	22	1	220	2	Y	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	27	1	259	2	Y	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 7 RRCID -> 239815 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9507 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	30	1	329	2	Y	15					28
							17	9									
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	28	1	370	2	Y	-0-					28
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	34	1	353	2	Y	-0-					28
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	30	1	307	2	Y	-0-	28	1			-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	36	1	352	2	Y	1					1
							1	9									
09	360	N	105	-0-	-255	-0-	105	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 239870 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8618 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
SANGSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239960 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8362 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	63	1	682	2	N	-0-					42
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	33	1	432	2	N	-0-					42
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	27	1	278	2	N	-0-					42
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	77	1	778	2	N	-0-					42
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	22	1	219	2	N	-0-					42
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 6 RRCID -> 239962 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9326 - 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
04	660	N	599	-0-	-61	-0-	30	1	563	2	Y	5					30
							6	9									
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	33	1	655	2	Y	13					43
							14	9									
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	33	1	631	2	Y	6					49
							7	9									
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	30	1	629	2	Y	6	40	1			15
							7	9									
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	39	1	669	2	Y	3					18
							3	9									
09	630	N	592	-0-	-38	-0-	592	2			Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 8 RRCID -> 239967 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9527 - 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
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	19	1	210	2	Y	12					22
							13	9									
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	16	1	207	2	Y	-0-					22
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	18	1	189	2	Y	-0-					22
07	248	N	199	-0-	-49	-0-	18	1	181	2	Y	-0-	22	1			-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	19	1	189	2	Y	1					1
							1	9									
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 239968 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9622 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240602 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8490 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690	N	249	-0-	-441	-0-	21	1	228	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	335	-0-	-161	-0-	24	1	311	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	310	-0-	-20	-0-	27	1	283	2	Y	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	32	1	319	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	278	-0-	-63	-0-	26	1	252	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
04	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	52	1	967	2	Y	11					53
							12	9									
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	61	1	1202	2	Y	20					73
							22	9									
06	1050	N	994	-0-	-56	-0-	48	1	937	2	Y	8					81
							9	9									
07	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	47	1	970	2	Y	13	67	1			27
							14	9									
08	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	56	1	953	2	Y	7					34
							8	9									
09	990	N	937	-0-	-53	-0-	937	2			Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 18 RRCID -> 241389 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8709 - 9992

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 241996 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9612 - 9870

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					16
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 242059 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8502 - 9821

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	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

04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	3					3
							3	9									
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	1					4
							1	9									
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					-0-

SPENCER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242133 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9548 - 9772

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
SPENCER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242134 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9524 - 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
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	25	1	274	2	Y	1					25
							1	9									
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	20	1	266	2	Y	-0-					25
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	23	1	241	2	Y	-0-					25
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	23	1	236	2	Y	-0-					25
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	24	1	238	2	Y	-0-					25
09	270	N	157	-0-	-113	-0-	157	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242388 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8704 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 9 RRCID -> 242450 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9370 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 4 RRCID -> 242451 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9358 - 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
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	3					3
							3	9									
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	1					4
							1	9									
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					4
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	-0-	3	1			1
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-					1
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	111	1	1200	2	Y	-0-					55
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	95	1	1248	2	Y	-0-					55
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	117	1	1215	2	Y	-0-					55
07	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	114	1	1151	2	Y	-0-					55
08	1333	N	1209	-0-	-124	-0-	112	1	1097	2	Y	-0-					55
09	1290	N	1169	-0-	-121	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 242513 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8682 - 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
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	23	1	428	2	Y	24					98
							26	9									
05	403	N	204	-0-	-199	-0-	10	1	194	2	Y	-0-					98
06	390	N	139	-0-	-251	-0-	7	1	130	2	Y	2	73	1			27
							2	9									
07	403	N	146	-0-	-257	-0-	7	1	135	2	Y	4					31
							4	9									
08	217	N	155	-0-	-62	-0-	8	1	140	2	Y	6					37
							7	9									
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

RHOADES, LAWLESS WELL #: 16 RRCID -> 242517 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9790 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 19 RRCID -> 242518 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8728 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 242543 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9568 - 9826

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

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 242566 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9534 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	N	369	-0-	-111	-0-	31	1	338	2	Y	-0-					56
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	20	1	256	2	Y	-0-					56
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					56
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					56
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	224	-0-	224	224	224	2			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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3			Y	-0-					11
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					11
06	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			Y	-0-					11
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					11
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					11
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	355	2	Y	11					28
							12	9									
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	401	2	Y	5					33
							6	9									
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	21	1	402	2	Y	3					36
							3	9									
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	22	1	464	2	Y	3	30	1			9
							3	9									
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	19	1	319	2	Y	11					20
							12	9									
09	330	N	258	-0-	-72	-0-	258	2			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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	790	-0-	-140	-0-	40	1	750	2	Y	-0-					8
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	53	1	1052	2	Y	2					10
							2	9									
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	56	1	1077	2	Y	-0-					10
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	48	1	992	2	Y	-0-					10
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	52	1	877	2	Y	-0-	10	1			-0-
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	Y	2					14
							2	9									
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	Y	-0-					14
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	Y	4					18
							4	9									
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	2	Y	-0-	15	1			3
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	Y	-0-					3
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					31
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					31
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					31
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					31
08	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			Y	-0-					31
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 242915 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9386 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 243162 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9355 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		84	-0-	84	84	84	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 243163 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9380 - 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
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	80	1	837	2	Y	6	99	1			17
							7	9									
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	81	1	878	2	Y	8					25
							9	9									
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	90	1	769	2	Y	3					28
							3	9									
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	59	1	818	2	Y	4					32
							4	9									
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	55	1	795	2	Y	24					56
							26	9									
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-

SPENCER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243194 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9474 - 11074

04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					2
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					2
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					2
08	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			Y	-0-					2
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 3 RRCID -> 243211 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8486 - 9797

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243297 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 9306 - 10040

04	630	N	509	-0-	-121	-0-	509	2			N	-0-					112
05	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	2			N	-0-					112
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					112
07	527	N	496	-0-	-31	-0-	487	2	9	9	N	8					120
08	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-					120
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 243331 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8684 - 10057

04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	295	2	Y	50					85
							55	9									
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	303	2	Y	17					102
							19	9									
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	6	76	1			32
							7	9									
07	341	N	136	-0-	-205	-0-	6	1	128	2	Y	2					34
							2	9									
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	31	1	522	2	Y	62					96
							68	9									
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 244202 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9345 - 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
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	213	2	Y	9	12	1			11
							10	9									
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	231	2	Y	2					13
							2	9									
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	22	1	186	2	Y	-0-					13
07	248	N	205	-0-	-43	-0-	14	1	191	2	Y	-0-					13
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	15	1	218	2	Y	7					20
							8	9									
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 244203 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9495 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	23	1	236	2	Y	3	11	1			4
							3	9									
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	19	1	211	2	Y	-0-					4
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	25	1	219	2	Y	-0-					4
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	17	1	235	2	Y	-0-					4
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	235	2	Y	8					12
							9	9									
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 17 RRCID -> 244702 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8634 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					118
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					118
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					118
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					118
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					118
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 245010 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8702 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 245157 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9375 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CRAWFORD WELL #: 7 RRCID -> 245158 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9355 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	55	1	577	2	Y	29	41	1			34
							32	9									
05	651	N	560	-0-	-91	-0-	45	1	483	2	Y	29					63
							32	9									
06	630	N	443	-0-	-187	-0-	46	1	397	2	Y	-0-					63
07	651	N	468	-0-	-183	-0-	31	1	437	2	Y	-0-					63
08	558	N	548	-0-	-10	-0-	34	1	495	2	Y	17					80
							19	9									
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245576 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9900 - 10120

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					1
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					1
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					1
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					1
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 245756 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8472 - 9787

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 245840 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 9782

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

ABNEY WELL #: 14 RRCID -> 247165 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8590 - 9919

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	11	-0-	11	11	11	2		Y	-0-			-0-

FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 10900 - 11120

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648				N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	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

04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			98
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		Y	-0-			98
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		Y	-0-			98
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		Y	-0-			98
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-			98
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-

MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 12017

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					112
05	465	N	306	-0-	-159	-0-	306	2			Y	-0-					112
06	330	N	196	-0-	-134	-0-	196	2			Y	-0-					112
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					112
08	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			Y	-0-					112
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	237 84	1 9	4416	2	Y	76	92	1			144
05	4774	X	2788	-0-	-1986	-0-	134 14	1 9	2640	2	Y	13	110	1			47
06	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	369 1	1 9	7151	2	Y	1	1	8			47
07	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	333	1	6891	2	Y	-0-	47	1			-0-
08	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	378	1	6403	2	Y	-0-					-0-
09	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			Y	-0-					-0-

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
04	810	N	170	-0-	-640	-0-	170	2			N	-0-					10
05	837	N	28	-0-	-809	-0-	28	2			N	-0-					10
06	780	N	1	-0-	-779	-0-	1	2			N	-0-					10
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					10
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					27
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					27
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					27
07	1364	N	1035	-0-	-329	-0-	1035	2			Y	-0-					27
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					27
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					27

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8560 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2A RRCID -> 162330 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8488 - 9704

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

WIENER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9792 - 9830

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

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8580 - 9684

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 174217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9260 - 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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8606 - 9690

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

GUILL, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8660 - 9776

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8650 - 9742

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8614 - 9700

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8606 - 9703

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-

WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8640 - 9710

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8506 - 9684

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KELLER, C. WELL #: 8 RRCID -> 190891 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8465 - 9709

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PAYNE WELL #: 9 RRCID -> 192063 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8510 - 9679

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 192284 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8405 - 9602

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8494 - 9688

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9238 - 10175

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

FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1 WELL #: 4 RRCID -> 193053 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8703 - 9816

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

FURRH 'B' WELL #: 3 RRCID -> 193056 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9812

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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	3000	N	1832	-0-	-1168	2629	1832	2			Y	-0-					16
05	3100	N	1875	-0-	-1225	1404	1875	2			Y	-0-					16
06	3000	N	1801	-0-	-1199	205	1742	2	59	9	Y	54					70
07	2092	N	1887	-0-	-205	-0-	1887	2			Y	-0-					70
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1758	2	85	9	Y	77	79	1			68
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					68

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

ANDERSON, LEMMA WELL #: 3 RRCID -> 196070 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9220 - 10308

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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	450	X	238	-0-	-212	-0-	48	1	190	2	Y	-0-					-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	388	X	388	-0-	-0-	-0-	68	1	320	2	Y	-0-					-0-
07	279	X	231	-0-	-48	-0-	37	1	194	2	Y	-0-					-0-
08	279	X	268	-0-	-11	-0-	43	1	203	2	Y	20	20	8			-0-
							22	9									
09	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINA WERNER WELL #: 5 RRCID -> 198377 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8486 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			Y	-0-	82	1			20
05	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			Y	-0-					20
06	1290	X	1260	-0-	-30	-0-	1260	2			Y	-0-					20
07	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-					20
08	3565	X	2442	-0-	-1123	-0-	2442	2			Y	-0-					20
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					20

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8508 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9780

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GENRE WELL #: 2 RRCID -> 199244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8552 - 9808

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 200712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8418 - 9682

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 201708 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9832 - 9868

04	3000	N	2361	-0-	-639	4662	2361	2			Y	-0-					3
05	3100	N	2553	-0-	-547	4115	2553	2			Y	-0-					3
06	3000	N	2426	-0-	-574	3541	2426	2			Y	-0-					3
07	3100	N	2563	-0-	-537	3004	2563	2			Y	-0-					3
08	3100	N	2814	-0-	-286	2718	2814	2			Y	-0-					3
09	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	288					Y	NO RPT					3

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 204331 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8396 - 9646

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

FURRH, EUNICE ESTATE NO. A-1 WELL #: 3 RRCID -> 204514 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8542 - 9856

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CARTER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 206331 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8588 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4215	2	1	9	N	1	71	1			39
05	4371	X	4357	-0-	-14	-0-	4357	2			N	-0-					39
06	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	-0-					39
07	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					39
08	4371	X	4262	-0-	-109	-0-	4262	2			N	-0-					39
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					39

CARTER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 207831 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9755 - 9788

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

AUDREY GU WELL #: 4 RRCID -> 209188 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9714 - 9722

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GENRE WELL #: 3 RRCID -> 210208 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9296 - 9784

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 220460 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9834 - 9870

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PAYNE WELL #: 10 RRCID -> 235754 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8470 - 9680

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8892 - 9786

04	4710	X	4526	-0-	-184	-0-	4439	2	87	9	Y	79	99	1			98
05	4433	X	4067	-0-	-366	-0-	4067	2			Y	-0-					98
06	4290	X	3902	-0-	-388	-0-	3902	2			Y	-0-					98
07	4681	X	4116	-0-	-565	-0-	4116	2			Y	-0-					98
08	4681	X	1670	-0-	-3011	-0-	1611	2	59	9	Y	54	100	1			52
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					52

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TILLER WELL #: 7 RRCID -> 285971 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8428 - 9711

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

CHANDLER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 296049 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8442 - 9528

04	1500	X	1158	-0-	-342	-0-	234	1	924	2	Y	-0-					163
05	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	801	1	2441	2	Y	13	154	1			22
							14	9									
06	1530	X	1097	-0-	-433	-0-	191	1	906	2	Y	-0-					22
07	3813	X	1038	-0-	-2775	-0-	168	1	870	2	Y	-0-					22
08	3813	X	924	-0-	-2889	-0-	160	1	752	2	Y	11	11	8			22
							12	9									
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					22

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ST JOHN BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 239234 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8450 - 9140

04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					208
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					208
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					208
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					208
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					208
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					208

WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9402 - 9410

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/15/2024

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
WESTMORELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222432 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12073 PERF. 8455 - 11360

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2025

LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 11722

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	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

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
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					23
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2025

WESTMORELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225240 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8338 - 10008

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2025

LANCASTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229195 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8536 - 10053

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231028 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 8418 - 10021

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2025

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
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					12
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2025

MCJIMSEY GAS UNIT NO. 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 244967 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5338 - 5397

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRATON OPERATING LLC 186717

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			Y	-0-	170	1			41
05	1643	X	1280	-0-	-363	-0-	1234	2	46	9	Y	42					83
06	690	X	660	-0-	-30	-0-	660	2			Y	-0-					83
07	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3102	2	72	9	Y	65					148
08	2635	X	2459	-0-	-176	-0-	2389	2	70	9	Y	64					212
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					212

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 10118

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 246634 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 10000

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 250115 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 10092

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTLEY GU WELL #: 4H RRCID -> 255051 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 10026 - 13048

04	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6190	2	188	9	N	171	164	1			146
05	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7324	2	1	9	N	1					147
06	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7895	2	47	9	N	43					190
07	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7174	2	53	9	N	48	38	8			200
08	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	6938	2	109	9	N	99	173	1	16	8	110
09	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT					110

WOODLEY WELL #: 7H RRCID -> 263523 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 9974 - 13727

04	3480	X	1774	-0-	-1706	-0-	1774	2			Y	-0-					50
*05	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3707	2	85	9	Y	77					127
*06	2190	X	1323	-0-	-867	-0-	1323	2			Y	-0-					127
*07	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			Y	-0-					127
*08	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4629	2	52	9	Y	47	130	1			44
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					44

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					286

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9426 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72	7			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					20
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	132					152
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					152
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					152
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					152

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TJT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 235727 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9853 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 9783 - 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
04	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					7
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					7
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9524 - 9787

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KARNACK-STATE WELL #: 2 RRCID -> 236109 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9388 - 9518

04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	60	2	58	9	N	53					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	N	1	67	1			7
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					7

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.10044 - 12051

04	450	N	1	-0-	-449	-0-	1	2			Y	-0-					32
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8375 - 9651

04	2250	X	172	-0-	-2078	-0-	171	2	1	9	N	1					78
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					78
06	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-	68	7			10
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					10
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					10
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					10

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9628 - 9660

04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					6
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					6
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					6
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					6
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					6
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					6

TAYLOR, T. J. WELL #: 10 RRCID -> 239418 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9729 - 9841

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					2
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	107	2	1	9	Y	1					3
06	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					3
07	124	X	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					3
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					3
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					3

TAYLOR, T. J. WELL #: 14 RRCID -> 242936 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9679 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					52
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 15 C RRCID -> 244853 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF. 9761 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1138	-0-	-152	-0-	1138	2			Y	-0-					12
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					12
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1045	2	11	9	Y	10					22
07	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	1198	2			Y	-0-	20	7			2
08	1209	N	915	-0-	-294	-0-	41	1	871	2	Y	3					5
							3	9									
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					18
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	7			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 17H RRCID -> 251734 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10301 - 11711

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BLOCKER WARE (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 103479 COMPL. DATE 07/31/1982 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9937 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SANDERS-MOORE WELL #: 3 RRCID -> 203193 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9622 - 9872

04	2940	X	1245	-0-	-1695	-0-	1238	2	7	9	N	6	119	1			198
05	2542	X	953	-0-	-1589	-0-	947	2	6	9	N	5					203
06	2220	X	1211	-0-	-1009	-0-	1204	2	7	9	N	6					209
07	1550	X	1390	-0-	-160	-0-	1382	2	8	9	N	7					216
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1344	2	8	9	N	7					223
09	1200	N	739	-0-	-461	-0-	735	2	4	9	N	4					227

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8342 - 9880

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 218711 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8733 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BOSH WELL #: 1A RRCID -> 219732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8708 - 9970

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					232
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					232
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					232
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					232

BLOCKER WARE WELL #: 4A RRCID -> 219925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10193 PERF. 8627 - 9970

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	213	2	1	9	N	1					76
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					76
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					76
07	217	N	8	-0-	-209	-0-	8	2			N	-0-					76
08	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					76
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					76

K WELL #: 1 RRCID -> 220371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8662 - 9284

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

BALDWIN WELL #: 2A RRCID -> 221429 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 9684 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					278
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278

SANDERS-MOORE WELL #: 4 RRCID -> 221434 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9712 - 9868

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	10366	2	57	9	N	52					924
05	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	10007	2	55	9	N	50					974
06	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	10466	2	57	9	N	52					1026
07	10757	X	9938	-0-	-819	-0-	9884	2	54	9	N	49					1075
08	10757	X	8966	-0-	-1791	-0-	8916	2	50	9	N	45					1120
09	10530	X	8334	-0-	-2196	-0-	8289	2	45	9	N	41					1161

UNDERWOOD WELL #: 4 RRCID -> 222366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11407 PERF. 8639 - 11306

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1109	2	7	9	N	6					192
05	1302	X	1007	-0-	-295	-0-	1001	2	6	9	N	5					197
06	1260	X	861	-0-	-399	-0-	857	2	4	9	N	4					201
07	1209	X	995	-0-	-214	-0-	989	2	6	9	N	5					206
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1152	2	7	9	N	6					212
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1125	2	7	9	N	6					218

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	452	2	2	9	N	2					268
05	620	N	351	-0-	-269	-0-	349	2	2	9	N	2					270
06	510	N	391	-0-	-119	-0-	389	2	2	9	N	2					272
07	465	N	384	-0-	-81	-0-	382	2	2	9	N	2					274
08	341	N	182	-0-	-159	-0-	181	2	1	9	N	1					275
09	390	N	4	-0-	-386	-0-	4	2			N	-0-					275

BLOCKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 222815 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9734 - 9965

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

UNDERWOOD WELL #: 3 RRCID -> 222922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8608 - 10254

04	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1789	2	10	9	N	9					175
05	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1275	2	7	9	N	6					181
06	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1808	2	10	9	N	9					190
07	1860	X	1126	-0-	-734	-0-	1119	2	7	9	N	6					196
08	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	1229	2	7	9	N	6	83	1			119
09	1800	N	901	-0-	-899	-0-	897	2	4	9	N	4					123

GILL, H.H. WELL #: 1 RRCID -> 223279 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 9694 - 11618

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122

SANDERS-MOORE WELL #: 5 RRCID -> 223696 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9722 - 11360

04	690	X	69	-0-	-621	-0-	69	2			N	-0-					94
05	930	X	68	-0-	-862	-0-	68	2			N	-0-					94
06	900	X	81	-0-	-819	-0-	81	2			N	-0-					94
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					94
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					94
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					94

HERRIN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 226529 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8171 - 9802

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

BELL WELL #: 4 RRCID -> 226748 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8330 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

BELL WELL #: 2 RRCID -> 226955 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9807 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	925	2	6	9	N	5					192
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	772	2	4	9	N	4					196
06	990	N	749	-0-	-241	-0-	745	2	4	9	N	4					200
07	961	N	958	-0-	-3	-0-	952	2	6	9	N	5					205
08	775	N	643	-0-	-132	-0-	640	2	3	9	N	3					208
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	992	2	6	9	N	5					213

BALDWIN WELL #: 5H RRCID -> 226956 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10310 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					60

HEISMAN WELL #: 1 RRCID -> 228311 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9822 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

BOSH WELL #: 5 RRCID -> 228312 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 9888 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	X	939	-0-	-51	-0-	933	2	6	9	N	5					307
05	1085	X	871	-0-	-214	-0-	867	2	4	9	N	4					311
06	1140	X	1098	-0-	-42	-0-	1092	2	6	9	N	5					316
07	1178	X	973	-0-	-205	-0-	967	2	6	9	N	5					321
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	948	2	6	9	N	5					326
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1150	2	7	9	N	6					332

BLOCKER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 228313 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 9780 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-					91
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-					91
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-					91
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-					91
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-					91
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-					91

CADENHEAD, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 228314 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9701 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	155	X	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	N	1					64
05	279	X	147	-0-	-132	-0-	146	2	1	9	N	1					65
06	270	X	127	-0-	-143	-0-	126	2	1	9	N	1					66
07	279	X	159	-0-	-120	-0-	158	2	1	9	N	1					67
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					67
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	149	2	1	9	N	1					68

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
CADENHEAD, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 229323 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 9891 PERF. 9844 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		1326	-0-	1326	6923	1318	2	8	9	Y	7					10
05	14B2 EXT		635	-0-	635	7558	632	2	3	9	Y	3					13
06	8041	X	483	-0-	-7558	-0-	481	2	2	9	Y	2					15
07	1612	X	1597	-0-	-15	-0-	1421	2	176	9	Y	160	166	1			9
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1262	2	7	9	Y	6					15
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1065	2	6	9	Y	5					20

GILL, H.H. WELL #: 6 RRCID -> 229753 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9828 - 9945

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	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

04	425	X	425	-0-	-0-	-0-	423	2	2	9	Y	2					214
05	434	X	305	-0-	-129	-0-	303	2	2	9	Y	2					216
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					216
07	439	X	439	-0-	-0-	-0-	437	2	2	9	Y	2					218
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	734	2	4	9	Y	4					222
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1	9	Y	1					223

BOSH WELL #: 3 RRCID -> 231096 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9840 - 9962

04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	427	2	2	9	N	2					282
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	544	2	3	9	N	3					285
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	647	2	3	9	N	3					288
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	479	2	2	9	N	2					290
08	558	N	358	-0-	-200	-0-	356	2	2	9	N	2					292
09	660	N	362	-0-	-298	-0-	360	2	2	9	N	2					294

UNDERWOOD WELL #: 8 RRCID -> 231098 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9746 - 9936

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	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

04	930	X	440	-0-	-490	-0-	438	2	2	9	N	2					448
05	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1579	2	9	9	N	8					456
06	990	X	423	-0-	-567	-0-	421	2	2	9	N	2					458
07	992	X	278	-0-	-714	-0-	277	2	1	9	N	1					459
08	1581	N	327	-0-	-1254	-0-	325	2	2	9	N	2					461
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	746	2	4	9	N	4					465

UNDERWOOD WELL #: 5 RRCID -> 231101 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9636 - 9828

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
HEISMAN WELL #: 2 RRCID -> 231102 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9870 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

BLOCKER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 231285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9746 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	X	552	-0-	-258	-0-	549	2	3	9	Y	3					132
05	1178	X	445	-0-	-733	-0-	443	2	2	9	Y	2					134
06	1140	X	899	-0-	-241	-0-	895	2	4	9	Y	4					138
07	744	X	680	-0-	-64	-0-	677	2	3	9	Y	3					141
08	434	N	359	-0-	-75	-0-	357	2	2	9	Y	2	25	1			118
09	900	N	355	-0-	-545	-0-	353	2	2	9	Y	2					120

GILL, H.H. WELL #: 7D RRCID -> 232281 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8590 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	570					Y	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-					52

SCOTT, JO ANN WELL #: 9 RRCID -> 232286 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9881 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	696	N	696	-0-	-0-	-0-	693	2	3	9	N	3					236
05	589	N	552	-0-	-37	-0-	549	2	3	9	N	3					239
06	900	N	411	-0-	-489	-0-	409	2	2	9	N	2					241
07	713	N	580	-0-	-133	-0-	577	2	3	9	N	3	75	1			169
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	679	2	3	9	N	3					172
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	719	2	4	9	N	4					176

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
04	1800	X	1594	-0-	-206	-0-	1585	2	9	9	Y	8					299
05	1860	X	737	-0-	-1123	-0-	733	2	4	9	Y	4					303
06	1710	X	1599	-0-	-111	-0-	1590	2	9	9	Y	8					311
07	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2383	2	13	9	Y	12					323
08	744	N	662	-0-	-82	-0-	659	2	3	9	Y	3					326
09	1590	N	1026	-0-	-564	-0-	1020	2	6	9	Y	5					331

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
04	8859	X	420	-0-	-8439	-0-	418	2	2	9	N	2					107
05	1116	X	13	-0-	-1103	-0-	13	2			N	-0-					107
06	1080	X	511	-0-	-569	-0-	508	2	3	9	N	3					110
07	899	X	390	-0-	-509	-0-	388	2	2	9	N	2					112
08	527	X	2	-0-	-525	-0-	2	2			N	-0-					112
09	510	X	13	-0-	-497	-0-	13	2			N	-0-					112

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
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
04	274	X	274	-0-	-0-	-0-	273	2	1	9	N	1					229
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
06	496	X	496	-0-	-0-	-0-	494	2	2	9	N	2					231
07	209	X	209	-0-	-0-	-0-	208	2	1	9	N	1					232
08	212	X	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	N	1					233
09	215	X	215	-0-	-0-	-0-	214	2	1	9	N	1					234

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
04	5580	X	4409	-0-	-1171	-0-	4385	2	24	9	Y	22	7	1			533
05	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6333	2	35	9	Y	32					565
06	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5910	2	33	9	Y	30	131	1			464
07	4557	X	4013	-0-	-544	-0-	3991	2	22	9	Y	20					484
08	DLQ G-10		1226	-0-	1226	1226	1219	2	7	9	Y	6					490
09	DLQ G-10		1872	-0-	1872	3098	1862	2	10	9	Y	9					499

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
04	183	X	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	Y	1					18
05	372	X	109	-0-	-263	-0-	108	2	1	9	Y	1					19
06	360	X	122	-0-	-238	-0-	121	2	1	9	Y	1					20
07	372	X	111	-0-	-261	-0-	110	2	1	9	Y	1					21
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1	9	Y	1	12	1			10
09	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			Y	-0-					10

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
04	210	X	112	-0-	-98	-0-	111	2	1	9	N	1					132
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					132
06	307	X	307	-0-	-0-	-0-	305	2	2	9	N	2					134
07	310	X	194	-0-	-116	-0-	193	2	1	9	N	1					135
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	N	1					136
09	300	N	203	-0-	-97	-0-	202	2	1	9	N	1					137

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
04	780	X	607	-0-	-173	-0-	604	2	3	9	N	3					158
05	806	X	724	-0-	-82	-0-	720	2	4	9	N	4					162
06	660	X	448	-0-	-212	-0-	446	2	2	9	N	2					164
07	682	X	410	-0-	-272	-0-	408	2	2	9	N	2					166
08	713	N	578	-0-	-135	-0-	575	2	3	9	N	3					169
09	450	N	264	-0-	-186	-0-	263	2	1	9	N	1					170

NOLTE, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 234228 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9516 - 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
04	994	X	994	-0-	-0-	-0-	988	2	6	9	Y	5	7	1			198
05	1271	X	4	-0-	-1267	-0-	4	2			Y	-0-					198
06	1230	X	605	-0-	-625	-0-	602	2	3	9	Y	3	13	1			188
07	1271	X	1110	-0-	-161	-0-	1103	2	7	9	Y	6					194
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	511	2	3	9	Y	3					197
09	600	N	1	-0-	-599	-0-	1	2			Y	-0-					197

CADENHEAD, JAMES WELL #: 9H RRCID -> 234775 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 9790 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	1995	2	11	9	N	10					254
05	1984	X	1437	-0-	-547	-0-	1429	2	8	9	N	7					261
06	1920	X	1484	-0-	-436	-0-	1476	2	8	9	N	7					268
07	2077	X	1766	-0-	-311	-0-	1756	2	10	9	N	9					277
08	2077	X	1543	-0-	-534	-0-	1534	2	9	9	N	8					285
09	2010	X	1878	-0-	-132	-0-	1868	2	10	9	N	9					294

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

BRADLEY WELL #: 11D RRCID -> 234804 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9694 - 69930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					119
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119

HEISMAN WELL #: 4 RRCID -> 234805 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 6522 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900	N	900	-0-	-0-	-0-	897	2	3	9	N	3					157
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	3					160
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1203	2	3	9	N	3					163
07	930	N	900	-0-	-30	-0-	897	2	3	9	N	3					166
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	817	2	3	9	N	3					169
09	1200	N	593	-0-	-607	-0-	590	2	3	9	N	3					172

NOLTE, ELLA WELL #: 8D RRCID -> 235389 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8265 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

NOLTE, ELLA WELL #: 3 RRCID -> 235390 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8184 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	663	X	663	-0-	-0-	-0-	660	2	3	9	Y	3	7	1			114
05	806	X	1	-0-	-805	-0-	1	2			Y	-0-					114
06	780	X	372	-0-	-408	-0-	370	2	2	9	Y	2	8	1			108
07	806	X	731	-0-	-75	-0-	727	2	4	9	Y	4					112
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					112
09	360	N	25	-0-	-335	-0-	25	2			Y	-0-					112

BOSH WELL #: 10D RRCID -> 235391 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10014 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177

BRADLEY WELL #: 5 RRCID -> 235392 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9320 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	494	X	51	-0-	-443	-0-	51	2			N	-0-					18
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					18
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					18
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					18
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	341	2	2	9	N	2					20
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	392	2	2	9	N	2					22

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

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
04	14B2	EXT	381	-0-	381	3883	379	2	2	9	Y	2					17
05	14B2	EXT	368	-0-	368	4251	366	2	2	9	Y	2					19
06	14B2	EXT	572	-0-	572	4823	569	2	3	9	Y	3					22
07	14B2	EXT	316	-0-	316	5139	314	2	2	9	Y	2					24
08	14B2	EXT	280	-0-	280	5419	279	2	1	9	Y	1					25
09	14B2	EXT	274	-0-	274	5693	273	2	1	9	Y	1					26

NOLTE, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 235394 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8200 - 9750

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-					8

UNDERWOOD WELL #: 10 RRCID -> 235395 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9854 - 9862

04	898	X	898	-0-	-0-	-0-	894	2	4	9	N	4					294
05	930	X	543	-0-	-387	-0-	540	2	3	9	N	3					297
06	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1031	2	6	9	N	5					302
07	938	X	938	-0-	-0-	-0-	932	2	6	9	N	5					307
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	974	2	6	9	N	5					312
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	980	2	6	9	N	5					317

HEISMAN WELL #: 5 RRCID -> 235396 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9928 - 9936

04	14B2	EXT	374	-0-	374	9598	372	2	2	9	N	2					109
05	14B2	EXT	25	-0-	25	9623	25	2			N	-0-					109
06	9623	X	-0-	-0-	-9623	-0-					N	-0-					109
07	1240	X	148	-0-	-1092	-0-	147	2	1	9	N	1					110
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	N	1					111
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	585	2	3	9	N	3					114

CALLISON WELL #: 1 RRCID -> 235397 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9743 - 9908

04	14B2	EXT	2404	-0-	2404	2404	2391	2	13	9	Y	12					43
05	14B2	EXT	52	-0-	52	2456	52	2			Y	-0-					43
06	14B2	EXT	100	-0-	100	2556	100	2			Y	-0-					43
07	14B2	EXT	122	-0-	122	2678	121	2	1	9	Y	1					44
08	2738	X	60	-0-	-2678	-0-	60	2			Y	-0-					44
09	2400	X	54	-0-	-2346	-0-	54	2			Y	-0-					44

NOLTE, ELLA WELL #: 7D RRCID -> 235412 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8534 - 8548

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NOLTE, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 235421 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8438 - 9720

04	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1071	2	6	9	Y	5	7	1			244
05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					244
06	1680	X	1194	-0-	-486	-0-	1187	2	7	9	Y	6	26	1			224
07	1736	X	1367	-0-	-369	-0-	1359	2	8	9	Y	7					231
08	DLQ G-10		543	-0-	543	543	540	2	3	9	Y	3					234
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	543					Y	-0-					234

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
NOLTE, ELLA WELL #: 11D RRCID -> 235434 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8228 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			691
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					691
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					691
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					691
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					691
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					691

BLOCKER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235464 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9927 - 9934

04	615	X	615	-0-	-0-	-0-	612	2	3	9	Y	3					79
05	930	X	353	-0-	-577	-0-	351	2	2	9	Y	2					81
06	900	X	27	-0-	-873	-0-	27	2			Y	-0-					81
07	682	X	39	-0-	-643	-0-	39	2			Y	-0-					81
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					81
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					81

CALLISON WELL #: 2R RRCID -> 235465 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9710 - 9860

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223

BALDWIN WELL #: 8D RRCID -> 235685 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9772 - 9900

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 235868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8611 - 9874

04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	760	2	4	9	N	4					80
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	843	2	4	9	N	4					84
06	270	N	84	-0-	-186	-0-	84	2			N	-0-					84
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1222	2	7	9	N	6					90
08	837	N	9	-0-	-828	-0-	9	2			N	-0-	1	1			89
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					89

K WELL #: 2 RRCID -> 235870 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9817 - 9954

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BELL WELL #: 7 RRCID -> 235873 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8600 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	1296	-0-	-1434	-0-	1289	2	7	9	N	6					357
05	2821	X	1866	-0-	-955	-0-	1856	2	10	9	N	9					366
06	2730	X	2194	-0-	-536	-0-	2182	2	12	9	N	11					377
07	2821	X	2168	-0-	-653	-0-	2156	2	12	9	N	11					388
08	1860	X	1603	-0-	-257	-0-	1594	2	9	9	N	8					396
09	2190	X	1306	-0-	-884	-0-	1299	2	7	9	N	6					402

BLOCKER WARE WELL #: 5 RRCID -> 235876 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9932 - 9940

04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	624	2	3	9	N	3					84
05	930	N	769	-0-	-161	-0-	765	2	4	9	N	4					88
06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2224	2	12	9	N	11					99
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	919	2	6	9	N	5					104
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	991	2	6	9	N	5					109
09	1140	N	80	-0-	-1060	-0-	80	2			N	-0-					109

CALLISON WELL #: 5D RRCID -> 236458 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9778 - 9943

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-					63
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-					63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-					63
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-					63
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-					63

BALDWIN WELL #: 9 RRCID -> 236679 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9664 - 9818

04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	686	2	3	9	N	3					360
05	1147	N	622	-0-	-525	-0-	619	2	3	9	N	3					363
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	707	2	4	9	N	4					367
07	713	N	361	-0-	-352	-0-	359	2	2	9	N	2					369
08	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2658	2	14	9	N	13					382
09	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1871	2	10	9	N	9					391

BLOCKER HEIRS WELL #: 28D RRCID -> 237042 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9860 - 9950

04	723	X	723	-0-	-0-	-0-	719	2	4	9	Y	4					429
05	1426	X	853	-0-	-573	-0-	849	2	4	9	Y	4					433
06	1380	X	432	-0-	-948	-0-	430	2	2	9	Y	2					435
07	868	X	741	-0-	-127	-0-	737	2	4	9	Y	4					439
08	868	N	867	-0-	-1	-0-	863	2	4	9	Y	4	60	1			383
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	646	2	3	9	Y	3					386

BLOCKER HEIRS WELL #: 11D RRCID -> 237723 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9974 - 10093

04	300	X	153	-0-	-147	-0-	152	2	1	9	Y	1					173
05	527	X	315	-0-	-212	-0-	313	2	2	9	Y	2					175
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					175
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					175
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					175
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175

BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 238054 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9644 - 9802

04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1221	2	7	9	N	6					322
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1067	2	6	9	N	5					327
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1198	2	7	9	N	6					333
07	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	1223	2	7	9	N	6					339
08	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1066	2	6	9	N	5					344
09	1200	N	1052	-0-	-148	-0-	1046	2	6	9	N	5					349

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	312	-0-	312	312	310	2	2	9	Y	2			2
08		14B2 EXT	1157	-0-	1157	1469	1150	2	7	9	Y	6			8
09		14B2 EXT	732	-0-	732	2201	728	2	4	9	Y	4			12

BLOCKER HEIRS WELL #: 15D RRCID -> 239114 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9897 - 10036

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			323
05	371	X	371	-0-	-0-	-0-	369	2	2	9	N	2			325
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			325
07	234	X	234	-0-	-0-	-0-	233	2	1	9	N	1			326
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			326
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			326

CALLISON WELL #: 13D RRCID -> 239115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9848 - 10008

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
05		14B2 EXT	3124	-0-	3124	3124	3106	2	18	9	Y	16			42
06		14B2 EXT	903	-0-	903	4027	899	2	4	9	Y	4			46
07		14B2 EXT	1091	-0-	1091	5118	1085	2	6	9	Y	5			51
08	5665	X	547	-0-	-5118	-0-	544	2	3	9	Y	3			54
09	3030	X	486	-0-	-2544	-0-	484	2	2	9	Y	2			56

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 9826

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

BALDWIN WELL #: 12 RRCID -> 239265 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9660 - 9818

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
09		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

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

CALLISON WELL #: 8D RRCID -> 242014 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9796 - 9958

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	1174	-0-	1174	1174	1167	2	7	9	Y	6			6
08		14B2 EXT	2033	-0-	2033	3207	2022	2	11	9	Y	10			16
09		14B2 EXT	615	-0-	615	3822	612	2	3	9	Y	3			19

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BLOCKER HEIRS WELL #: 30D RRCID -> 242145 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9876 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4207					Y	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4207					Y	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4207					Y	-0-					31
07	14B2	EXT	716	-0-	716	4923	712	2	4	9	Y	4					35
08	14B2	EXT	70	-0-	70	4993	70	2			Y	-0-					35
09	14B2	EXT	80	-0-	80	5073	80	2			Y	-0-					35

MERCER WELL #: 7D RRCID -> 242446 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9698 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					74
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					74
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					74
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					74
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					74
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					74

BALDWIN WELL #: 10 RRCID -> 242904 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9650 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	145	-0-	145	1942	144	2	1	9	N	1					86
05	14B2	EXT	298	-0-	298	2240	297	2	1	9	N	1					87
06	2529	X	289	-0-	-2240	-0-	288	2	1	9	N	1					88
07	410	X	410	-0-	-0-	-0-	408	2	2	9	N	2					90
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	301	2	2	9	N	2					92
09	300	N	282	-0-	-18	-0-	281	2	1	9	N	1					93

CADENHEAD WELL #: 12 RRCID -> 242906 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 9841 - 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
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1421	2	8	9	N	7					639
05	1550	N	1226	-0-	-324	-0-	1219	2	7	9	N	6					645
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1603	2	9	9	N	8					653
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1920	2	11	9	N	10					663
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1916	2	11	9	N	10					673
09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1750	2	10	9	N	9					682

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319

MERCER WELL #: 4 RRCID -> 243195 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9692 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2058	-0-	2058	16414	2047	2	11	9	N	10					431
05	14B2	EXT	1402	-0-	1402	17816	1394	2	8	9	N	7					438
06	14B2	EXT	1502	-0-	1502	19318	1494	2	8	9	N	7					445
07	21150	X	1832	-0-	-19318	-0-	1822	2	10	9	N	9					454
08	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1941	2	11	9	N	10					464
09	2070	X	1841	-0-	-229	-0-	1831	2	10	9	N	9					473

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
04	2640	X	383	-0-	-2257	-0-	381	2	2	9	N	2					606
05	2325	X	2176	-0-	-149	-0-	2164	2	12	9	N	11					617
06	2250	X	1836	-0-	-414	-0-	1826	2	10	9	N	9					626
07	1705	X	1110	-0-	-595	-0-	1103	2	7	9	N	6					632
08	2170	X	1388	-0-	-782	-0-	1380	2	8	9	N	7					639
09	2100	X	1346	-0-	-754	-0-	1338	2	8	9	N	7					646

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

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
04	690	X	506	-0-	-184	-0-	503	2	3	9	Y	3			32
05	1085	X	554	-0-	-531	-0-	551	2	3	9	Y	3			35
06	1050	X	213	-0-	-837	-0-	212	2	1	9	Y	1			36
07	1085	X	683	-0-	-402	-0-	680	2	3	9	Y	3			39
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	562	2	3	9	Y	3			42
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	362	2	2	9	Y	2			44

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
04	187	X	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	N	1			195
05	173	X	173	-0-	-0-	-0-	172	2	1	9	N	1			196
06	145	X	145	-0-	-0-	-0-	144	2	1	9	N	1			197
07	206	X	206	-0-	-0-	-0-	205	2	1	9	N	1			198
08	190	X	190	-0-	-0-	-0-	189	2	1	9	N	1			199
09	207	X	207	-0-	-0-	-0-	206	2	1	9	N	1			200

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8908					N	-0-			209
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8908					N	-0-			209
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8908					N	-0-			209
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8908					N	-0-			209
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8908					N	-0-			209
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8908					N	-0-			209

GERRY WELL #: 1 RRCID -> 243335 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9818 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2550	X	2064	-0-	-486	-0-	2053	2	11	9	N	10			642
05	3193	X	2118	-0-	-1075	-0-	2106	2	12	9	N	11			653
06	3090	X	2126	-0-	-964	-0-	2114	2	12	9	N	11			664
07	2480	X	2291	-0-	-189	-0-	2279	2	12	9	N	11			675
08	2263	X	2090	-0-	-173	-0-	2079	2	11	9	N	10			685
09	2130	X	2021	-0-	-109	-0-	2010	2	11	9	N	10			695

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
04	2430	X	1605	-0-	-825	-0-	1596	2	9	9	Y	8			759
05	3069	X	2326	-0-	-743	-0-	2313	2	13	9	Y	12			771
06	2970	X	2613	-0-	-357	-0-	2599	2	14	9	Y	13			784
07	2976	X	1982	-0-	-994	-0-	1971	2	11	9	Y	10			794
08	DLQ G-10		1696	-0-	1696	1696	1687	2	9	9	Y	8			802
09	DLQ G-10		2168	-0-	2168	3864	2156	2	12	9	Y	11			813

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	477	2	2	9	N	2			38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

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
04	2490	X	1972	-0-	-518	-0-	1961	2	11	9	N	10			713
05	2852	X	1994	-0-	-858	-0-	1983	2	11	9	N	10			723
06	2760	X	1997	-0-	-763	-0-	1986	2	11	9	N	10			733
07	2821	X	1912	-0-	-909	-0-	1901	2	11	9	N	10			743
08	2294	X	1733	-0-	-561	-0-	1723	2	10	9	N	9			752
09	2010	X	1839	-0-	-171	-0-	1829	2	10	9	N	9			761

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
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
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	965	2	6	9	N	5					229
05	1054	N	14	-0-	-1040	-0-	14	2			N	-0-					229
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	967	2	6	9	N	5					234
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1125	2	7	9	N	6					240
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	896	2	4	9	N	4					244
09	960	N	871	-0-	-89	-0-	867	2	4	9	N	4					248

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
04	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1724	2	10	9	N	9					550
05	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1912	2	11	9	N	10					560
06	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1871	2	10	9	N	9					569
07	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2117	2	12	9	N	11					580
08	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1924	2	11	9	N	10					590
09	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2082	2	11	9	N	10					600

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					169
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					169

MERCER WELL #: 6D RRCID -> 246684 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 9725 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2480	2	13	9	Y	12					129
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1674	2	9	9	Y	8					137
06	2340	N	1340	-0-	-1000	-0-	1332	2	8	9	Y	7					144
07	2573	N	1477	-0-	-1096	-0-	1469	2	8	9	Y	7					151
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1904	2	11	9	Y	10					161
09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1884	2	10	9	Y	9					170

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
04	1260	X	390	-0-	-870	-0-	388	2	2	9	Y	2					289
05	961	X	274	-0-	-687	-0-	273	2	1	9	Y	1					290
06	630	X	299	-0-	-331	-0-	298	2	1	9	Y	1					291
07	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1269	2	7	9	Y	6					297
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					297
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					297

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227525 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 8714 - 9994

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 229047 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8723 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230348 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8552 - 10000

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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184269 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8500 - 9664

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

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187897 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9646 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
06	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
07	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
08	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
09	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	3			N	-0-					-0-

BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9220 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	876	-0-	-54	-0-	876	3			N	-0-					-0-
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
06	960	N	856	-0-	-104	-0-	856	3			N	-0-					-0-
07	899	N	873	-0-	-26	-0-	873	3			N	-0-					-0-
08	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	3			N	-0-					-0-
09	870	N	759	-0-	-111	-0-	759	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 4 RRCID -> 217908 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9730

04	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					10
05	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					10
06	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					10
07	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					10
08	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					10
09	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					10

NOLTECO, INC. 612552
GRIMSINGER WELL #: 2 RRCID -> 248296 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9028 - 9730

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BOZEMAN WELL #: 2 RRCID -> 181827 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9734 - 9777

04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
07	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
08	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	486	1	1456	3	N	-0-					-0-

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 186655 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8472 - 8484

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	9191	3			N	-0-					-0-
05	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	9767	3			N	-0-					-0-
06	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	8930	3			N	-0-					-0-
07	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	8686	3			N	-0-					-0-
08	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	10165	3			N	-0-					-0-
09	12764	X	12764	-0-	-0-	-0-	3190	1	9574	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199467 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8442 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	1960	-0-	-620	-0-	380	1	1580	3	Y	-0-			65
05	2666	X	2509	-0-	-157	-0-	485	1	2024	3	Y	-0-			65
06	2580	X	2399	-0-	-181	-0-	437	1	1962	3	Y	-0-			65
07	2666	X	2511	-0-	-155	-0-	457	1	2054	3	Y	-0-			65
08	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	466	1	2105	3	Y	-0-			65
*09	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	459	1	2046	3	Y	-0-			65

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203934 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 8682

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
*09	0	N	-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

04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	214	1	894	3	N	-0-			22
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	374	1	1558	3	N	-0-			22
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	283	1	1272	3	N	-0-			22
07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	293	1	1318	3	N	-0-			22
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	294	1	1331	3	N	-0-			22
*09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	360	1	1601	3	N	-0-			22

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 208270 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9840 - 9888

04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-			23
05	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-			23
06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-			23
07	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-			23
08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-			23
09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	504	1	1513	3	N	-0-			23

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217747 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8489 - 9752

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218639 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8502 - 9786

04	1200	N	923	-0-	-277	-0-	179	1	744	3	Y	-0-			-0-
05	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	229	1	952	3	Y	-0-			-0-
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	206	1	923	3	Y	-0-			-0-
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	216	1	966	3	Y	-0-			-0-
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	221	1	994	3	Y	-0-			-0-
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	216	1	963	3	Y	-0-			-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 450 - 9744

04	1950	N	1776	-0-	-174	-0-	344	1	1432	3	Y	-0-			55
05	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	570	1	2378	3	Y	-0-			55
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	404	1	1811	3	Y	-0-			55
07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	347	1	1557	3	Y	-0-			55
08	1984	N	1798	-0-	-186	-0-	326	1	1472	3	Y	-0-			55
09	1920	N	1789	-0-	-131	-0-	328	1	1461	3	Y	-0-			55

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
EVANS, CORNELIUS WELL #: 2 RRCID -> 134194 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 182991 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	236	1	1999	2	Y	-0-					-0-
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	231	1	1933	2	Y	-0-					-0-
06	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	235	1	1983	2	Y	-0-					-0-
07	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	236	1	1931	2	Y	-0-					-0-
08	2139	N	2065	-0-	-74	-0-	227	1	1838	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	141 4	1 9	1195	2	N	4					47
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	140 3	1 9	1177	2	N	3					50
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	136	1	1152	2	N	-0-					50
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	142	1	1165	2	N	-0-					50
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	153	1	1237	2	N	-0-					50
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					50

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 #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	252	1	2133	2	Y	34					72
							37	9									
05	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	268	1	2242	2	Y	23					95
							25	9									
06	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	249	1	2101	2	Y	92	173	1			14
							101	9									
07	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	272	1	2226	2	Y	72					86
							79	9									
08	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	272	1	2203	2	Y	-0-					86
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					86

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

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

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
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	15	1	76	2	Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	18	1	79	2	Y	-0-					-0-
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	194	1	988	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	15	1	61	2	Y	-0-					-0-
08	93	X	36	-0-	-57	-0-	7	1	29	2	Y	-0-					-0-
09	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	878	1	3786	2	Y	213	243	1			113
							234	9									
05	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	907	1	4523	2	Y	230	205	1			138
							253	9									
06	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	951	1	3798	2	Y	128	198	1			68
							141	9									
07	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	965	1	3264	2	Y	269	221	1			116
							296	9									
08	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	896	1	3606	2	Y	237	214	1			139
							261	9									
09	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					139

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
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	95	1	1849	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	94	1	1714	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1105	-0-	-335	-0-	52	1	1053	2	Y	-0-					-0-
07	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	115	1	2341	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1704	-0-	-94	-0-	81	1	1623	2	Y	-0-					-0-
09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	75	1	1449	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
04	1800	N	1607	-0-	-193	-0-	78	1	1529	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1405	-0-	-114	-0-	73	1	1332	2	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1205	-0-	-625	-0-	56	1	1149	2	Y	-0-					-0-
07	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	91	1	1860	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1273	-0-	-122	-0-	60	1	1213	2	Y	-0-					-0-
09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	88	1	1707	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 175232 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9702

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 176104 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9910

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 7 RRCID -> 177746 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9736

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 5 RRCID -> 184795 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8988 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	82 36	1 9	1606	2	Y	33	29	1			9
05	1705	X	1655	-0-	-50	-0-	84 40	1 9	1531	2	Y	36	38	1			7
06	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	71 30	1 9	1446	2	Y	27	25	1			9
07	1767	X	1689	-0-	-78	-0-	78 29	1 9	1582	2	Y	26	25	1			10
08	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	74 31	1 9	1487	2	Y	28	33	1			5
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	76 33	1 9	1471	2	Y	30	27	1			8

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 9 RRCID -> 185157 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8520 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 10 RRCID -> 185663 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					19
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					19
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					19
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					19
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					19
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					19

EVANS, CORNELIUS WELL #: 6 RRCID -> 207305 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9509 - 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
04	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	68	1	1325	2	Y	-0-					-0-
05	1829	X	1719	-0-	-110	-0-	89	1	1630	2	Y	-0-					-0-
06	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	109	1	2228	2	Y	-0-					-0-
07	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	100	1	2044	2	Y	-0-					-0-
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	96	1	1937	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1732	-0-	-248	-0-	85	1	1647	2	Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 9 RRCID -> 232214 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9694 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 10 RRCID -> 232684 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9684 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	60	1	1178	2	Y	-0-					-0-
05	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	71	1	1303	2	Y	-0-					-0-
06	1230	X	682	-0-	-548	-0-	32	1	650	2	Y	-0-					-0-
07	1271	X	367	-0-	-904	-0-	17	1	350	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1141	-0-	-223	-0-	54	1	1087	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	671	-0-	-19	-0-	33	1	638	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 3718 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	50	1	856	2	Y	-0-					-0-
05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	151	1	2204	2	Y	-0-					-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	71	1	1051	2	Y	-0-					-0-
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	66	1	1013	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	1984	N	565	-0-	-1419	-0-	29	1	533	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WHITAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 040847 COMPL. DATE 11/01/2023 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3791 - 3797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 201281 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9264 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					106
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					106
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					106
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	490	2	2	9	N	2					108
08	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-					108
09	300	N	148	-0-	-152	-0-	146	2	2	9	N	2					110

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
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	81	2	172	9	N	156	172	1			114
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					114
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					114
07	248	N	50	-0-	-198	-0-	50	2			N	-0-					114
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	129	2	2	9	N	2					116
09	120	N	71	-0-	-49	-0-	64	2	7	9	N	6					122

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
04	14B2 EXT		191	-0-	191	773	191	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	773					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		47	-0-	47	820	47	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		71	-0-	71	891	71	3			Y	-0-					-0-
08	939	N	48	-0-	-891	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-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
04	570	X	226	-0-	-344	-0-	226	3			Y	-0-					25
05	589	X	249	-0-	-340	-0-	249	3			Y	-0-					25
06	570	X	184	-0-	-386	-0-	184	3			Y	-0-					25
07	496	X	121	-0-	-375	-0-	121	3			Y	-0-					25
08	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	3			Y	-0-					25
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
OXSHEER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222974 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9597 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 224193 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8932 - 9660

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 229697 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9061 - 9686

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246969 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 9699

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249810 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6486 - 9644

04	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1862	3	72	9	N	65					160
05	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1952	3	31	9	N	28	168	1			20
06	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					20
07	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					20
08	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					20
09	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					20

ROQUEMORE GU WELL #: 2 RRCID -> 256435 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8786 - 9877

04	3330	X	3322	-0-	-8	-0-	3314	3	8	9	Y	7					24
05	3906	X	3179	-0-	-727	-0-	3178	3	1	9	Y	1					25
06	3780	X	3332	-0-	-448	-0-	3332	3			Y	-0-					25
07	3906	X	3182	-0-	-724	-0-	3179	3	3	9	Y	3					28
08	3441	X	3144	-0-	-297	-0-	3136	3	8	9	Y	7	26	1			9
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					9

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DOUBLE L CONTRACTORS, LLC 100762
IRON MOUNTAIN ENERGY 999 WELL #: 1 RRCID -> 212294 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5604 - 5610

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

04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150	169	8			19
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100					119
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75	167	8			27
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

CR2 ENERGY LLC 101608
JONES, ROSA -A- WELL #: 1 RRCID -> 078745 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 8727 - 9683

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

DAVIS, VERA WELL #: 3 RRCID -> 199844 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9627

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES, ROSA -A- WELL #: 2 RRCID -> 201168 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9206 - 9584

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 9468 - 9552

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-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
RITZ WELL #: 2 RRCID -> 186661 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8706 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	44	1	211	3	N	18					230
							20	9									
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	38	1	179	3	N	-0-					230
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	38	1	181	3	N	-0-					230
07	279	N	233	-0-	-46	-0-	39	1	186	3	N	7	177	1			60
							8	9									
08	217	N	161	-0-	-56	-0-	28	1	133	3	N	-0-					60
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					60

DAVIS, VERA M. GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 189273 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8732 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	124	1	503	3	N	18	163	1			147
							20	9									
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	123	1	566	3	N	126	183	1			90
							139	9									
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	112	1	501	3	N	-0-					90
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	129	1	568	3	N	213	173	1			130
							234	9									
08	837	N	624	-0-	-213	-0-	111	1	488	3	N	23					153
							25	9									
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					153

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
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	82	1	329	3	N	3					13
							3	9									
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	81	1	376	3	N	-0-					13
06	480	N	453	-0-	-27	-0-	83	1	370	3	N	-0-					13
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	85	1	375	3	N	4					17
							4	9									
08	465	N	404	-0-	-61	-0-	75	1	329	3	N	-0-					17
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					17

WEST BAY WELL #: 1 RRCID -> 197835 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9132 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	95	1	382	3	Y	-0-					29
05	465	N	314	-0-	-151	-0-	56	1	258	3	Y	-0-					29
06	450	N	385	-0-	-65	-0-	70	1	315	3	Y	-0-					29
07	465	N	419	-0-	-46	-0-	77	1	340	3	Y	2					31
							2	9									
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	66	1	293	3	Y	68					99
							75	9									
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					99

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
04	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	497	1	2007	3	N	-0-					35
05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	475	1	2190	3	N	-0-					35
06	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	445	1	1996	3	N	-0-					35
07	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	485	1	2140	3	N	-0-					35
08	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	527	1	2323	3	N	-0-					35
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					35

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	196	1	790	3	Y	-0-					1
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	172	1	792	3	Y	-0-					1
06	780	N	643	-0-	-137	-0-	117	1	526	3	Y	-0-					1
07	837	N	541	-0-	-296	-0-	100	1	441	3	Y	-0-					1
08	961	N	658	-0-	-303	-0-	122	1	536	3	Y	-0-					1
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					1

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 203991 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9449 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	256	1	1363	3	N	-0-					31
08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	243	1	1768	3	N	-0-					31
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

BURK WELL #: 3 RRCID -> 204245 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8688 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	3	N	-0-					-0-
06	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	465	1	2088	3	N	-0-					-0-
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	253	1	1114	3	N	-0-					-0-
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	245	1	1078	3	N	-0-					-0-
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, ROSA -A- WELL #: 4 RRCID -> 205981 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9245 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	88	-0-	-92	-0-	17	1	71	3	N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	28	1	112	3	N	-0-					35
05	217	N	93	-0-	-124	-0-	17	1	76	3	N	-0-					35
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	19	1	87	3	N	-0-					35
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	23	1	102	3	N	41	18	1			58
							45	9									
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	21	1	90	3	N	-0-					58
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					58

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
04	4230	X	4127	-0-	-103	-0-	819	1	3308	3	Y	-0-					72
05	4371	X	4226	-0-	-145	-0-	754	1	3472	3	Y	-0-					72
06	4050	X	3899	-0-	-151	-0-	711	1	3188	3	Y	-0-					72
07	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	813	1	3585	3	Y	35					107
							39	9									
08	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	812	1	3581	3	Y	116	176	1			47
							128	9									
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					47

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

JONES, ROSA -A- WELL #: 3 RRCID -> 207877 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9499 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

JONES, ROSA -A- WELL #: 6 RRCID -> 207878 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 9450 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

BURK WELL #: 4 RRCID -> 212002 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8798 - 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
04	1590	N	1160	-0-	-430	-0-	230	1	930	3	N	-0-					23
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					23
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	213	1	956	3	N	-0-					23
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	242	1	1068	3	N	-0-					23
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	325	1	1434	3	N	84					107
							92	9									
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					107

JONES, ROSA -A- WELL #: 8 RRCID -> 213533 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8710 - 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
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	239	1	963	3	N	-0-					105
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	208	1	958	3	N	52					157
							57	9									
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	175	1	785	3	N	8					165
							9	9									
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	206	1	910	3	N	29	165	1			29
							32	9									
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	260	1	1147	3	N	-0-					29
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					29

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213956 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8704 - 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
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	42	1	168	3	Y	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	26	1	121	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	38	1	172	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	40	1	177	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	40	1	177	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	2490	N	2278	-0-	-212	-0-	452	1	1826	3	N	-0-					52
05	2480	N	2329	-0-	-151	-0-	407	1	1878	3	N	40	57	1			35
							44	9									
06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	374	1	1680	3	N	-0-					35
07	2356	N	2069	-0-	-287	-0-	383	1	1686	3	N	-0-	35	1			-0-
08	2325	N	2229	-0-	-96	-0-	412	1	1817	3	N	-0-					-0-
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	101	1	409	3	Y	-0-					8
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	64	1	293	3	Y	-0-					8
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	40	1	181	3	Y	-0-					8
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	97	1	430	3	Y	-0-					8
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	97	1	430	3	Y	-0-					8
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					8

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

BURK WELL #: 5 T RRCID -> 236127 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9021 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	260	1	1048	3	N	-0-					17
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	234	1	1079	3	N	33					50
							36	9									
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	197	1	885	3	N	-0-					50
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	245	1	1081	3	N	-0-					50
08	1116	N	795	-0-	-321	-0-	147	1	648	3	N	-0-					50
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					50

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	300	N	192	-0-	-108	-0-	192	2			N	-0-					65
05	434	N	192	-0-	-242	-0-	192	2			N	-0-					65
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					65
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					65
*08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					65
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					65

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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2017

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
09	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	47	1	119	3	N	-0-					112
05	186 N	166	-0-	-20	-0-	44	1	122	3	N	-0-					112
06	180 N	140	-0-	-40	-0-	38	1	102	3	N	-0-					112
07	186 N	120	-0-	-66	-0-	34	1	86	3	N	-0-					112
08	155 N	123	-0-	-32	-0-	36	1	87	3	N	-0-					112
09	150 N	117	-0-	-33	-0-	34	1	83	3	N	-0-					112

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
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	430	1	924	3	N	-0-					130
05	1240 N	1153	-0-	-87	-0-	343	1	810	3	N	-0-					130
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	305	1	725	3	N	-0-					130
07	1240 N	939	-0-	-301	-0-	290	1	647	3	N	2					132
						2	9									
08	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	463	1	994	3	N	-0-					132
09	1020 N	851	-0-	-169	-0-	268	1	583	3	N	-0-					132

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
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					83
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					83
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					83
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					83
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					83
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					83

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201

LONGBRANCH WELL #: 2 RRCID -> 222573 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8846 - 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
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	8	1	25	3	N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 222775 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8735 - 9606

04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	155	1	333	3	N	-0-					162
05	434	N	288	-0-	-146	-0-	86	1	202	3	N	-0-					162
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	44	1	105	3	N	-0-					162
07	496	N	289	-0-	-207	-0-	90	1	199	3	N	-0-	159	1			3
08	279	N	186	-0-	-93	-0-	59	1	127	3	N	-0-					3
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	62	1	135	3	N	-0-					3

LONGBRANCH WELL #: 4 RRCID -> 226653 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8877 - 9786

04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	12	3	N	30					61
							33	9									
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					61
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					61
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

BRANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227332 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8785 - 9674

04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	28	1	84	3	N	-0-					55
05	310	N	170	-0-	-140	-0-	42	1	128	3	N	-0-					55
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	43	1	129	3	N	-0-					55
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	24	1	72	3	N	-0-					55
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	32	1	99	3	N	-0-					55
09	180	N	87	-0-	-93	-0-	22	1	65	3	N	-0-					55

FORAN WELL #: 1 RRCID -> 230394 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8791 - 9699

04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	46	1	139	3	N	-0-					106
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	58	1	174	3	N	-0-					106
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	60	1	181	3	N	-0-					106
07	186	N	42	-0-	-144	-0-	10	1	32	3	N	-0-					106
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	57	1	171	3	N	-0-					106
09	240	N	165	-0-	-75	-0-	41	1	124	3	N	-0-					106

LONGBRANCH WELL #: 3H RRCID -> 235281 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9846 - 12583

04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	29	1	88	3	N	-0-	132	1			112
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	37	1	110	3	N	-0-					112
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	44	1	133	3	N	-0-					112
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	26	1	78	3	N	-0-					112
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	40	1	120	3	N	-0-					112
09	150	N	107	-0-	-43	-0-	27	1	80	3	N	-0-					112

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	127	1	275	3	N	-0-					51
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	127	1	300	3	N	-0-					51
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	105	1	248	3	N	-0-					51
07	403	N	155	-0-	-248	-0-	48	1	107	3	N	-0-					51
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	139	1	300	3	N	-0-					51
09	360	N	244	-0-	-116	-0-	77	1	167	3	N	-0-					51

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223632 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9751 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	629	2	7	9	N	6					33
05	434	N	370	-0-	-64	-0-	362	2	8	9	N	7					40
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	587	2	8	9	N	7					47
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	563	2	1	9	N	1					48
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	632	2	6	9	N	5					53
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	653	2	15	9	N	14					67

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
04	1170	N	729	-0-	-441	-0-	725	2	4	9	N	4	181	1			28
05	1581	N	1411	-0-	-170	-0-	1399	2	12	9	N	11					39
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1188	2	7	9	N	6					45
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1306	2	8	9	N	7					52
08	1426	N	240	-0-	-1186	-0-	240	2			N	-0-					52
09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2002	2	13	9	N	12					64

DILLEN, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 228372 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8796 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					77
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					77
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					77
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					77
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					77
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					77

BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 228405 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8818 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					20
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					20
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					20
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	17	2	3	9	N	3					23
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					23
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					23

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234238 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7032 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					47
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					47
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					47
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					47
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					47
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					47

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234734 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9739 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					44
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					44
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					44
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					44
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					44
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					44

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234887 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					57
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					57
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					57
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	826	2	3	9	N	3					60
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	845	2	6	9	N	5					65
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	757	2	4	9	N	4					69

BOX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238297 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9534 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					92
06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					92
07	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					92
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					92
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					92

RFE OPERATING, LLC 704776
CHADWICK WELL #: 2 RRCID -> 191676 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8633 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5065	2	11	9	N	10					145
05	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4711	2	8	9	N	7					152
06	4410	X	4344	-0-	-66	-0-	4307	2	37	9	N	34	92	1			94
07	4557	X	4512	-0-	-45	-0-	4489	2	23	9	N	21					115
08	4557	X	3977	-0-	-580	-0-	3973	2	4	9	N	4					119
09	4410	X	3789	-0-	-621	-0-	3789	2			N	-0-					119

CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 194824 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8762 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	155	-0-	-175	-0-	155	2			N	-0-					120
05	279	N	186	-0-	-93	-0-	147	2	39	9	N	35					155
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	180	2	63	9	N	57	77	1			135
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	111	2	6	9	N	5					140
08	186	N	118	-0-	-68	-0-	103	2	15	9	N	14					154
09	240	N	72	-0-	-168	-0-	50	2	22	9	N	20					174

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
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-					43
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	514	2	45	9	N	41					84
06	420	N	311	-0-	-109	-0-	311	2			N	-0-					84
07	372	N	279	-0-	-93	-0-	267	2	12	9	N	11					95
08	558	N	66	-0-	-492	-0-	66	2			N	-0-					95
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					95

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

POWERS, BILL A WELL #: 1 RRCID -> 213658 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8992 - 9844

04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					32
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	983	2	34	9	Y	31					63
06	660	N	545	-0-	-115	-0-	541	2	4	9	Y	4					67
07	527	N	402	-0-	-125	-0-	402	2			Y	-0-					67
08	1023	N	295	-0-	-728	-0-	295	2			Y	-0-					67
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					67

REED, A.J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 216490 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8788 - 9523

04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					30
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	775	2	8	9	N	7					37
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					37
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					37
08	775	N	288	-0-	-487	-0-	288	2			N	-0-					37
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					37

POWERS, BILL A WELL #: 2 RRCID -> 217234 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8720 - 9830

04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

POWERS, BILL A WELL #: 5 RRCID -> 221315 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8680 - 9794

04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	338	2	4	9	Y	4					11
05	341	N	272	-0-	-69	-0-	270	2	2	9	Y	2	8	1			5
06	570	N	227	-0-	-343	-0-	227	2			Y	-0-					5
07	341	N	207	-0-	-134	-0-	207	2			Y	-0-					5
08	279	N	166	-0-	-113	-0-	166	2			Y	-0-					5
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					5

REED, A.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 221453 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 8798 - 9933

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	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

04	3000	N	3706	-0-	706	706	3656	2	50	9	Y	45					128
05	3100	N	2937	-0-	-163	543	2924	2	13	9	Y	12	90	1			50
06	3000	N	2457	-0-	-543	-0-	2457	2			Y	-0-					50
07	3007	X	2241	-0-	-766	-0-	2241	2			Y	-0-					50
08	3534	X	1793	-0-	-1741	-0-	1793	2			Y	-0-					50
09	3420	X	1328	-0-	-2092	-0-	1328	2			Y	-0-					50

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192010 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9312 - 9838

04	300	N	89	-0-	-211	-0-	3	1	86	2	Y	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	6	1	170	2	Y	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	7	1	219	2	Y	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	7	1	241	2	Y	11	8	1			3
							12	9									
08	186	N	20	-0-	-166	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					3
09	240	N	76	-0-	-164	-0-	2	1	74	2	Y	-0-					3

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194485 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9340 - 9869

04	150	N	104	-0-	-46	-0-	3	1	101	2	Y	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	6	1	178	2	Y	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	15	1	483	2	Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	8	1	264	2	Y	9	6	1			3
							10	9									
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	13	1	447	2	Y	-0-					3
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	17	1	551	2	Y	-0-					3

POWERS, BILL WELL #: 2 RRCID -> 196436 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8588 - 9842

04	450	N	158	-0-	-292	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					1
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	21	1	490	2	Y	-0-					1
06	420	N	171	-0-	-249	-0-	5	1	166	2	Y	-0-					1
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	5	1	165	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	496	N	180	-0-	-316	-0-	5	1	175	2	Y	-0-					1
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	6	1	204	2	Y	-0-					1

POWERS, BILL WELL #: 3 RRCID -> 198037 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8676 - 9826

04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	2	Y	-0-					22
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	15	1	398	2	Y	-0-					22
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	23	1	738	2	Y	-0-					22
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	45	1	1472	2	Y	69	73	1			18
							76	9									
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	16	1	530	2	Y	-0-					18
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	29	1	922	2	Y	-0-					18

POWERS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 198628 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8730 - 9885

04	1860	N	1560	-0-	-300	-0-	67	1	1493	2	Y	-0-					11
05	1333	N	1191	-0-	-142	-0-	47	1	1144	2	Y	-0-					11
06	1380	N	1189	-0-	-191	-0-	36	1	1153	2	Y	-0-					11
07	1612	N	1112	-0-	-500	-0-	32	1	1044	2	Y	33	35	1			9
							36	9									
08	1178	N	898	-0-	-280	-0-	26	1	872	2	Y	-0-					9
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					9

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	360	N	329	-0-	-31	-0-	14	1	315	2	Y	-0-					3
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	196	2	Y	-0-					3
06	330	N	233	-0-	-97	-0-	7	1	226	2	Y	-0-					3
07	341	N	253	-0-	-88	-0-	7	1	234	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	10	1	348	2	Y	-0-					3
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	14	1	456	2	Y	-0-					3

POWERS, BILL WELL #: 5 RRCID -> 216157 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9301 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	Y	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	96	-0-	-54	-0-	3	1	93	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	67	-0-	-119	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	69	-0-	-86	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	125	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
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	63	1	1408	2	Y	-0-					20
05	775	N	608	-0-	-167	-0-	22	1	586	2	Y	-0-					20
06	900	N	742	-0-	-158	-0-	23	1	719	2	Y	-0-					20
07	1271	N	771	-0-	-500	-0-	21	1	684	2	Y	60	64	1			16
							66	9									
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	37	1	1266	2	Y	-0-					16
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	39	1	1263	2	Y	-0-					16

CARTHAGE, S. (PETTIT, LO.) 16037 333 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 293236 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5789 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	#	1056	-0-	-84	-0-	66	1	990	2	N	-0-					-0-
05	1178	#	1087	-0-	-91	-0-	82	1	1005	2	N	-0-					-0-
06	1140	#	709	-0-	-431	-0-	59	1	650	2	N	-0-					-0-
07	1255	R	1255	-0-	-0-	-0-	104	1	1151	2	N	-0-					-0-
08	1164	R	1164	-0-	-0-	-0-	96	1	1068	2	N	-0-					-0-
*09	1103	R	1103	-0-	-0-	-0-	61	1	1042	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
04	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 187487 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6657 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1049	2	2	9	N	2					26
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					26
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					26
07	713	N	558	-0-	-155	-0-	558	2			N	-0-					26
08	682	N	624	-0-	-58	-0-	622	2	2	9	N	2					28
09	690	N	607	-0-	-83	-0-	607	2			N	-0-					28

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC //CONT.// 003645
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
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	224	2	88	9	N	80					215
05	310	N	268	-0-	-42	-0-	224	2	44	9	N	40	171	1			84
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	264	2	95	9	N	86					170
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	290	2	43	9	N	39	165	1			44
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	256	2	79	9	N	72					116
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	256	2	97	9	N	88	159	1			45

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BURK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166091 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6439 - 6539

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BURK WELL #: 5 C RRCID -> 236128 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6659 - 6666

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

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 288792 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 6746 - 6773

04	7590	X	7131	-0-	-459	-0-	1339	1	5781	3	N	10					113
							11	9									
05	7843	X	7051	-0-	-792	-0-	1291	1	5664	3	N	87	175	1			25
							96	9									
06	7590	X	6512	-0-	-1078	-0-	1526	1	4986	3	N	-0-					25
07	7843	X	6602	-0-	-1241	-0-	1508	1	5050	3	N	40					65
							44	9									
08	7843	X	6307	-0-	-1536	-0-	1340	1	4967	3	N	-0-					65
09	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					N	NO RPT					65

VERA DAVIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 290669 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5599 - 5656

04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TURNER WELL #: 2 RRCID -> 293172 COMPL. DATE 11/10/2024 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 6724 - 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
04	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	1800	1	8144	3	N	229	178	1			125
							252	9									
05	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	2407	1	8101	3	N	202	178	1			149
							222	9									
06	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	1050	1	7659	3	N	125	159	1			115
							138	9									
07	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	1764	1	6812	3	N	255	186	1			184
							281	9									
08	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	1318	1	6998	3	N	183	176	1			191
							201	9									
09	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					191

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 193758 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7153 - 7157

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

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BRANNON WELL #: 1A RRCID -> 178652 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6594 - 6664

04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	8	1	22	3	N	-0-					115
05	124	N	45	-0-	-79	-0-	11	1	34	3	N	-0-					115
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	11	1	34	3	N	-0-					115
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	7	1	20	3	N	-0-					115
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	9	1	26	3	N	-0-					115
*09	60	N	23	-0-	-37	-0-	6	1	17	3	N	-0-					115

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234888 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 7051

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					157
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					157
06	150	N	92	-0-	-58	-0-	92	2			N	-0-					157
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					157
08	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	2			N	-0-					157
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					157

CHADWICK WELL #: 5 RRCID -> 199566 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 6827

04	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					78
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	175	2	57	9	N	52					130
06	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	2			N	-0-					130
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	155	2	44	9	N	40					170
08	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	2			N	-0-					170
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					170

CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 16037 694 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SMITH, J.J. WELL #: 103-U RRCID -> 147446 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6890 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPURLOCK WELL #: 2H RRCID -> 264326 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 10030 - 13900

04	8160	X	7775	-0-	-385	-0-	7775	3			N	-0-					32
05	8060	X	7859	-0-	-201	-0-	7859	3			N	-0-					32
06	7740	X	7642	-0-	-98	-0-	7642	3			N	-0-					32
07	8029	X	7562	-0-	-467	-0-	7562	3			N	-0-					32
08	8029	X	7994	-0-	-35	-0-	7994	3			N	-0-					32
09	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					N	NO RPT					32

NORTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 265347 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9972 - 13122

04	3630	X	920	-0-	-2710	-0-	431 7	1 9	482	3	Y	6					65
05	4433	X	259	-0-	-4174	-0-	247	1	12	9	Y	11	40	1			36
06	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	-0-					36
07	4433	X	33	-0-	-4400	-0-	33	3			Y	-0-					36
08	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					36
09	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					36

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265351 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 10165 - 13317

04	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	3			Y	-0-					50
05	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	3			Y	-0-					50
06	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	3			Y	-0-					50
07	5952	X	5403	-0-	-549	-0-	5403	3			Y	-0-					50
08	6045	X	5094	-0-	-951	-0-	5094	3			Y	-0-					50
09	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					50

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE "D" WELL #: 5H RRCID -> 265639 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9925 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	X	837	-0-	-93	-0-	828	3	9	9	Y	8	7	1			3
05	966	X	966	-0-	-0-	-0-	960	3	6	9	Y	5	5	1			3
06	930	X	833	-0-	-97	-0-	829	3	4	9	Y	4	5	1			2
07	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1084	3	9	9	Y	8	8	1			2
08	961	X	659	-0-	-302	-0-	659	3			Y	-0-	2	1			-0-
09	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265650 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10143 - 13460

04	3720	X	1905	-0-	-1815	-0-	1905	3			Y	-0-					42
05	3596	X	2302	-0-	-1294	-0-	2302	3			Y	-0-					42
06	3480	X	2459	-0-	-1021	-0-	2459	3			Y	-0-					42
07	2759	X	2525	-0-	-234	-0-	2525	3			Y	-0-					42
08	2759	X	2153	-0-	-606	-0-	2153	3			Y	-0-					42
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					42

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 267366 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10110 - 13260

04	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	158 15	1 9	4077	3	Y	14					129
05	5208	X	4209	-0-	-999	-0-	152 37	1 9	4020	3	Y	34	79	1			84
06	5040	X	4273	-0-	-767	-0-	4260	3	13	9	Y	12					96
07	5208	X	4181	-0-	-1027	-0-	4168	3	13	9	Y	12					108
08	4402	X	3671	-0-	-731	-0-	3661	3	10	9	Y	9					117
09	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					117

WIENER ESTATE D WELL #: 3H RRCID -> 267832 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9466 PERF.10000 - 13150

04	6900	X	6757	-0-	-143	-0-	6757	3			Y	-0-					-0-
05	7130	X	7061	-0-	-69	-0-	7061	3			Y	-0-					-0-
06	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	3			Y	-0-					-0-
07	6975	X	6723	-0-	-252	-0-	6723	3			Y	-0-					-0-
08	7068	X	6525	-0-	-543	-0-	6525	3			Y	-0-					-0-
09	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267899 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10138 - 13455

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268313 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10200 - 13454

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			Y	-0-					-0-
05	3999	X	3812	-0-	-187	-0-	3812	3			Y	-0-					-0-
06	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	3			Y	-0-					-0-
07	3999	X	3926	-0-	-73	-0-	3926	3			Y	-0-					-0-
08	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	3			Y	-0-					-0-
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WERNER-NEEDHAM WELL #: 2 RRCID -> 098676 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8755 - 8783

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066059 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 9313

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TWOMEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 071304 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8646 - 9258

04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		281	-0-	281	281	281	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		296	-0-	296	577	296	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		310	-0-	310	887	310	2			Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	887					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 074633 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9474

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	390	N	116	-0-	-274	-0-	3	1	113	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	316	-0-	-211	-0-	8	1	307	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	DLQ G-10		164	-0-	164	164	4	1	159	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		771	-0-	771	935	20	1	750	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		395	-0-	395	1330	11	1	384	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1330					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CRNKO-BIGGS WELL #: 2-T RRCID -> 141450 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8638 - 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
04	1500	N	1240	-0-	-260	-0-	31	1	1209	2	Y	-0-			-0-
05	1488	N	1319	-0-	-169	-0-	33	1	1286	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1229	-0-	1229	1229	32	1	1197	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1094	-0-	1094	2323	28	1	1066	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1134	-0-	1134	3457	31	1	1103	2	Y	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3457					Y	NO RPT			-0-

CARAWAY, WERNER WELL #: 2 RRCID -> 143495 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 9533

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

WERNER, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 143523 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9418

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REEVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144410 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 9492

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

WERNER, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 171389 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8613 - 9458

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

CRNKO-BIGGS WELL #: 3 RRCID -> 172504 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8624 - 9468

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 4 RRCID -> 174312 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8632 - 9454

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	T. A.		7585	-0-	7585	38664	7585	2			Y	-0-					217
05	T. A.		7989	-0-	7989	46653	7989	2			Y	-0-					217
06	T. A.		8396	-0-	8396	55049	8106	2	290	9	Y	264	363	1			118
07	63660	X	8611	-0-	-55049	-0-	8611	2			Y	-0-					118
08	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	8628	2			Y	-0-					118
09	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					118

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
04	13141	X	13141	-0-	-0-	-0-	13140	2	1	9	Y	1	18	1			-0-
05	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-	13549	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	DLQ G-10		13001	-0-	13001	13001	13001	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		13156	-0-	13156	26157	13156	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		13103	-0-	13103	39260	13103	2			Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	39260					Y	NO RPT					-0-

BIGGS WELL #: 3H RRCID -> 265219 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9616 - 14481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9150	X	7036	-0-	-2114	-0-	174	1	6841	2	Y	19	20	1			3
							21	9									
05	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	214	1	8403	2	Y	43	37	1			9
							47	9									
06	DLQ G-10		8398	-0-	8398	8398	218	1	8139	2	Y	37	41	1			5
							41	9									
07	DLQ G-10		8637	-0-	8637	17035	223	1	8370	2	Y	40	34	1			11
							44	9									
08	DLQ G-10		8337	-0-	8337	25372	226	1	8081	2	Y	27	28	1			10
							30	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	25372					Y	NO RPT					10

WERNER, LOUIS WELL #: 5H RRCID -> 265846 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9712 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	6692	2	524	9	Y	476	545	1			61
05	7130	X	6922	-0-	-208	-0-	6463	2	459	9	Y	417	425	1			53
06	DLQ G-10		6610	-0-	6610	6610	6217	2	393	9	Y	357	341	1			69
07	DLQ G-10		6804	-0-	6804	13414	6427	2	377	9	Y	343	281	1			131
*08	DLQ G-10		5413	-0-	5413	18827	5109	2	304	9	Y	276	344	1			63
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	18827					Y	NO RPT					63

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WERNER, LOUIS WELL #: 6SL RRCID -> 266013 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9841 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-		9659	2			Y	-0-					12
05	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-		11877	2			Y	-0-					12
06	DLQ G-10		6566	-0-	6566	6566		6566	2			Y	-0-					12
07	DLQ G-10		8637	-0-	8637	15203		8637	2			Y	-0-					12
*08	DLQ G-10		9098	-0-	9098	24301		9098	2			Y	-0-					12
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	24301						Y	NO RPT					12

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 266731 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10151 - 14740

04	12325	X	12325	-0-	-0-	-0-		304	1	11951	2	Y	64	63	1			10
								70	9									
05	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-		316	1	12403	2	Y	87	78	1			19
								96	9									
06	DLQ G-10		12373	-0-	12373	12373		321	1	11974	2	Y	71	81	1			9
								78	9									
07	DLQ G-10		12832	-0-	12832	25205		330	1	12414	2	Y	80	68	1			21
								88	9									
08	DLQ G-10		13482	-0-	13482	38687		364	1	13056	2	Y	56	57	1			20
								62	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	38687						Y	NO RPT					20

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 266732 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF.11506 - 16429

04	21942	X	21942	-0-	-0-	-0-		542	1	21293	2	Y	97	90	1			16
								107	9									
05	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-		236	1	9244	2	Y	129	117	1			28
								142	9									
06	DLQ G-10		9319	-0-	9319	9319		240	1	8959	2	Y	109	123	1			14
								120	9									
07	DLQ G-10		9453	-0-	9453	18772		241	1	9079	2	Y	121	103	1			32
								133	9									
08	DLQ G-10		9291	-0-	9291	28063		250	1	8950	2	Y	83	85	1			30
								91	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	28063						Y	NO RPT					30

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 267701 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9919 - 14404

04	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-		328	1	12869	2	Y	-0-					19
05	23280	X	23280	-0-	-0-	-0-		579	1	22701	2	Y	-0-					19
06	DLQ G-10		22291	-0-	22291	22291		581	1	21710	2	Y	-0-					19
07	DLQ G-10		22637	-0-	22637	44928		587	1	22050	2	Y	-0-					19
*08	DLQ G-10		21768	-0-	21768	66696		591	1	21177	2	Y	-0-					19
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	66696						Y	NO RPT					19

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267930 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9791 - 13938

04	5610	X	234	-0-	-5376	-0-		1	1	233	2	Y	-0-					-0-
05	5890	X	239	-0-	-5651	-0-		1	1	238	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		212	-0-	212	212		1	1	211	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		193	-0-	193	405		1	1	192	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6730	-0-	6730	7135		34	1	6696	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7135						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TWOMEY HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 267956 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9803 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12660	X	10404	-0-	-2256	-0-	64 229	1 9	10111	2	Y	208	241	1			27
05	13082	X	11046	-0-	-2036	-0-	66 338	1 9	10642	2	Y	307	295	1			39
06	DLQ G-10		9187	-0-	9187	9187	56 328	1 9	8803	2	Y	298	280	1			57
07	DLQ G-10		11564	-0-	11564	20751	66 490	1 9	11008	2	Y	445	333	1			169
08	DLQ G-10		11187	-0-	11187	31938	54 328	1 9	10805	2	Y	298	399	1			68
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	31938					Y	NO RPT					68

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 5SL RRCID -> 268103 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF.10045 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18588	X	18588	-0-	-0-	-0-	460 69	1 9	18059	2	Y	63	62	1			10
05	23412	X	23412	-0-	-0-	-0-	579 96	1 9	22737	2	Y	87	78	1			19
06	DLQ G-10		23111	-0-	23111	23111	601 79	1 9	22431	2	Y	72	82	1			9
07	DLQ G-10		23564	-0-	23564	46675	609 89	1 9	22866	2	Y	81	69	1			21
08	DLQ G-10		23461	-0-	23461	70136	635 62	1 9	22764	2	Y	56	57	1			20
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	70136					Y	NO RPT					20

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 7H RRCID -> 268104 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9282 - 13413

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

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268190 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9818 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3358	-0-	-152	-0-	3134	2	224	9	Y	204	244	1			26
05	3534	X	3187	-0-	-347	-0-	3023	2	164	9	Y	149	156	1			19
06	DLQ G-10		2589	-0-	2589	2589	2493	2	96	9	Y	87	89	1			17
07	DLQ G-10		2365	-0-	2365	4954	2224	2	141	9	Y	128	96	1			49
08	DLQ G-10		3095	-0-	3095	8049	2955	2	140	9	Y	127	147	1			29
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8049					Y	NO RPT					29

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
REEVES 'A' 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
04	27653	X	27653	-0-	-0-	-0-	685	1	26862	2	Y	96	94	1			16
							106	9									
05	12524	X	11250	-0-	-1274	-0-	276	1	10832	2	Y	129	117	1			28
							142	9									
06	DLQ G-10		13829	-0-	13829	13829	358	1	13352	2	Y	108	122	1			14
							119	9									
07	DLQ G-10		15379	-0-	15379	29208	395	1	14851	2	Y	121	103	1			32
							133	9									
08	DLQ G-10		16308	-0-	16308	45516	441	1	15776	2	Y	83	85	1			30
							91	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	45516					Y	NO RPT					30

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
04	22393	X	22393	-0-	-0-	-0-	552	1	21667	2	Y	158	155	1			26
							174	9									
05	15703	X	15703	-0-	-0-	-0-	385	1	15080	2	Y	216	195	1			47
							238	9									
06	DLQ G-10		14835	-0-	14835	14835	382	1	14255	2	Y	180	204	1			23
							198	9									
07	DLQ G-10		14894	-0-	14894	29729	380	1	14292	2	Y	202	172	1			53
							222	9									
08	DLQ G-10		13674	-0-	13674	43403	367	1	13154	2	Y	139	142	1			50
							153	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	43403					Y	NO RPT					50

REEVES SL WELL #: 3H RRCID -> 271061 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9960 - 14466

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	17783	X	17783	-0-	-0-	-0-	17758	2	25	9	Y	23	31	1			3
05	18530	X	18530	-0-	-0-	-0-	18530	2			Y	-0-	3	1			-0-
06	DLQ G-10		19058	-0-	19058	19058	19058	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		20891	-0-	20891	39949	20891	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		19254	-0-	19254	59203	19254	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	59203					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CARAWAY-ASH WELL #: 3H RRCID -> 271981 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9764 - 13989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10770	X	9961	-0-	-809	-0-	245	1	9635	2	Y	74	72	1			12
							81	9									
05	10912	X	10556	-0-	-356	-0-	260	1	10187	2	Y	99	90	1			21
							109	9									
06	DLQ G-10		10096	-0-	10096	10096	261	1	9744	2	Y	83	94	1			10
							91	9									
07	DLQ G-10		10270	-0-	10270	20366	263	1	9905	2	Y	93	79	1			24
							102	9									
08	DLQ G-10		10118	-0-	10118	30484	273	1	9775	2	Y	64	65	1			23
							70	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	30484					Y	NO RPT					23

CARAWAY-ASH WELL #: 5H RRCID -> 272884 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9128 - 12923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13482	X	13482	-0-	-0-	-0-	334	1	13095	2	Y	48	47	1			8
							53	9									
05	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	272	1	10659	2	Y	63	57	1			14
							69	9									
06	DLQ G-10		9347	-0-	9347	9347	243	1	9057	2	Y	43	52	1			5
							47	9									
07	DLQ G-10		10719	-0-	10719	20066	276	1	10376	2	Y	61	50	1			16
							67	9									
08	DLQ G-10		10339	-0-	10339	30405	280	1	10014	2	Y	41	42	1			15
							45	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	30405					Y	NO RPT					15

WERNER-CARAWAY WELL #: 8H RRCID -> 273320 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9390 - 14253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10980	X	9930	-0-	-1050	-0-	247	1	9683	2	Y	-0-					-0-
05	12257	X	12257	-0-	-0-	-0-	305	1	11952	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		13011	-0-	13011	13011	340	1	12671	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		12458	-0-	12458	25469	323	1	12135	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		13042	-0-	13042	38511	354	1	12688	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	38511					Y	NO RPT					-0-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273569 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9307 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12000	X	11563	-0-	-437	-0-	11563	2			Y	-0-					-0-
05	12400	X	8464	-0-	-3936	-0-	8464	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8159	-0-	8159	8159	8159	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		9180	-0-	9180	17339	9180	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5831	-0-	5831	23170	5831	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	23170					Y	NO RPT					-0-

REEVES WELL #: 4H RRCID -> 274254 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9560 - 14543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9720	X	6426	-0-	-3294	-0-	156	1	6129	2	Y	128	125	1			21
							141	9									
05	12596	X	12596	-0-	-0-	-0-	308	1	12099	2	Y	172	156	1			37
							189	9									
06	DLQ G-10		10479	-0-	10479	10479	269	1	10052	2	Y	144	163	1			18
							158	9									
07	DLQ G-10		10715	-0-	10715	21194	273	1	10265	2	Y	161	137	1			42
							177	9									
08	DLQ G-10		9762	-0-	9762	30956	263	1	9407	2	Y	84	96	1			30
							92	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	30956					Y	NO RPT					30

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WERNER, LOUIS SL WELL #: 8H RRCID -> 274806 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9396 - 15367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 7H RRCID -> 274820 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9415 - 14368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23024	X	23024	-0-	-0-	-0-	572	1	22452	2	Y	-0-					22
05	15478	X	15478	-0-	-0-	-0-	385	1	15093	2	Y	-0-					22
06	DLQ G-10		10454	-0-	10454	10454	273	1	10181	2	Y	-0-					22
07	DLQ G-10		10238	-0-	10238	20692	265	1	9973	2	Y	-0-					22
*08	DLQ G-10		9271	-0-	9271	29963	252	1	9019	2	Y	-0-					22
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	29963					Y	NO RPT					22

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 5H RRCID -> 274821 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10032 - 14828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 6H RRCID -> 274996 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9439 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	16230	X	16230	-0-	-0-	-0-	403	1	15827	2	Y	-0-					-0-
05	15375	X	15375	-0-	-0-	-0-	382	1	14993	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		14973	-0-	14973	14973	391	1	14582	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		15631	-0-	15631	30604	404	1	15227	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		15092	-0-	15092	45696	410	1	14682	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	45696					Y	NO RPT					-0-

BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 275136 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9911 - 14470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
04	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	274	1	10754	2	Y	64	63	1			10
							70	9									
05	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	212	1	8324	2	Y	87	78	1			19
							96	9									
06	DLQ G-10		7629	-0-	7629	7629	197	1	7359	2	Y	66	77	1			8
							73	9									
07	DLQ G-10		9032	-0-	9032	16661	232	1	8712	2	Y	80	67	1			21
							88	9									
08	24987	X	8326	-0-	-16661	-0-	224	1	8041	2	Y	55	56	1			20
							61	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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
04	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	273	1	10730	2	Y	-0-					-0-
05	17882	X	17882	-0-	-0-	-0-	444	1	17438	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		16717	-0-	16717	16717	437	1	16280	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		16975	-0-	16975	33692	440	1	16535	2	Y	-0-					-0-
08	49779	X	16087	-0-	-33692	-0-	437	1	15650	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	201	1	7881	2	Y	96	100	1			16
							106	9									
05	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	130	1	5112	2	Y	45	51	1			10
							50	9									
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES A SL WELL #: 6H RRCID -> 275291 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9233 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARAWAY-ASH WELL #: 4H RRCID -> 276208 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF.10400 - 15607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	94	1	3681	2	Y	-0-					-0-
05	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	85	1	3325	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1252	-0-	1252	1252	33	1	1219	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1151	-0-	1151	2403	30	1	1121	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		553	-0-	553	2956	15	1	538	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2956					Y	NO RPT					-0-

CARAWAY-NEEDHAM-ASH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 276601 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9367 PERF.10173 - 16395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10260	X	2197	-0-	-8063	-0-	55	1	2142	2	Y	-0-					-0-
05	13310	X	13310	-0-	-0-	-0-	331	1	12979	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		11177	-0-	11177	11177	292	1	10885	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10838	-0-	10838	22015	281	1	10557	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10448	-0-	10448	32463	284	1	10164	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	32463					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
NOLAN WELL #: 2H RRCID -> 276607 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9394 PERF.11039 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9690	X	9145	-0-	-545	-0-	9145	2			N	-0-					76
05	9610	X	9376	-0-	-234	-0-	9376	2			N	-0-					76
06	9240	X	9126	-0-	-114	-0-	8941	2	185	9	N	168	183	1			61
07	9548	X	9342	-0-	-206	-0-	9137	2	205	9	N	186	175	1			72
08	9517	X	9111	-0-	-406	-0-	9111	2			N	-0-					72
09	9150	X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					N	NO RPT					72

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276959 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9740 - 15430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14310	X	13244	-0-	-1066	-0-	13244	2			N	-0-					115
05	14787	X	13996	-0-	-791	-0-	13996	2			N	-0-					115
06	13980	X	13540	-0-	-440	-0-	13401	2	139	9	N	126	183	1			58
07	14725	X	14539	-0-	-186	-0-	14539	2			N	-0-					58
08	14725	X	14688	-0-	-37	-0-	14438	2	250	9	N	227	175	1			110
09	13530	X	NO RPT	-0-	-13530	-0-					N	NO RPT					110

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
04	14880	X	14660	-0-	-220	-0-	14660	2			N	-0-					191
05	15376	X	15071	-0-	-305	-0-	14892	2	179	9	N	163	181	1			173
06	14880	X	14506	-0-	-374	-0-	14329	2	177	9	N	161	178	1			156
07	15314	X	14600	-0-	-714	-0-	14515	2	85	9	N	77	178	1			55
08	15221	X	14564	-0-	-657	-0-	14376	2	188	9	N	171	174	1			52
09	14670	X	NO RPT	-0-	-14670	-0-					N	NO RPT					52

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
04	20040	X	18144	-0-	-1896	-0-	114	1	18030	2	Y	-0-					-0-
05	20181	X	19166	-0-	-1015	-0-	118	1	19048	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		19261	-0-	19261	19261	122	1	19139	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		20001	-0-	20001	39262	119	1	19882	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		19637	-0-	19637	58899	98	1	19539	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	58899					Y	NO RPT					-0-

CRNKO-BIGGS CV WELL #: 8H RRCID -> 287496 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9934 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13800	X	12532	-0-	-1268	-0-	311	1	12221	2	N	-0-					33
05	13866	X	13866	-0-	-0-	-0-	339	1	13296	2	N	210	178	1			65
							231	9									
06	13110	X	12985	-0-	-125	-0-	334	1	12460	2	N	174	174	1			65
							191	9									
07	13950	X	13346	-0-	-604	-0-	342	1	12864	2	N	127					192
							140	9									
08	13950	X	12873	-0-	-1077	-0-	349	1	12510	2	N	13	168	1			37
							14	9									
09	13410	X	NO RPT	-0-	-13410	-0-					N	NO RPT					37

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
04	21030	X	16326	-0-	-4704	-0-	400	1	15716	2	N	191	179	1			182
							210	9									
05	21731	X	20209	-0-	-1522	-0-	498	1	19554	2	N	143	177	1			148
							157	9									
06	21030	X	19290	-0-	-1740	-0-	499	1	18629	2	N	147	177	1			118
							162	9									
07	21576	X	19535	-0-	-2041	-0-	501	1	18854	2	N	164	171	1			111
							180	9									
08	20212	X	19079	-0-	-1133	-0-	513	1	18392	2	N	158	166	1			103
							174	9									
09	19560	X	NO RPT	-0-	-19560	-0-					N	NO RPT					103

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
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					1854
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					1854
*06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					1854
*07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					1854
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					1854
*09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 2 RRCID -> 184703 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8912 - 9306

04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 3 RRCID -> 226376 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9490 - 9517

04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					379
05	558	N	374	-0-	-184	-0-	374	2			N	-0-					379
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					379
07	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					379
08	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	2			N	-0-					379
09	300	N	188	-0-	-112	-0-	188	2			N	-0-					379

CARTHAGE, SW. (PETTIT) 16044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
THOR/BLEWITT WELL #: 1 RRCID -> 138523 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6473 - 6494

04	840	N	799	-0-	-41	-0-	225	1	574	3	N	-0-					75
05	930	N	801	-0-	-129	-0-	211	1	590	3	N	-0-					75
06	840	N	672	-0-	-168	-0-	181	1	491	3	N	-0-					75
07	837	N	577	-0-	-260	-0-	162	1	415	3	N	-0-					75
08	806	N	592	-0-	-214	-0-	173	1	419	3	N	-0-					75
09	660	N	565	-0-	-95	-0-	163	1	402	3	N	-0-					75

CARTHAGE, SW. (PETTIT, UPPER) 16044 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
W.B. WIENER, JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 296467 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5851 - 5874

04	660	N	633	-0-	-27	-0-	37	1	596	2	N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	46	1	609	2	N	-0-					-0-
06	630	N	200	-0-	-430	-0-	16	1	184	2	N	-0-					-0-
07	651	N	632	-0-	-19	-0-	48	1	584	2	N	-0-					-0-
08	651	N	620	-0-	-31	-0-	48	1	572	2	N	-0-					-0-
*09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	32	1	553	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE, SW. (TRAVIS PEAK) 16044 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE 507585
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 120748 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6686 - 6691

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

CAYUGA (CV-TP CONS.) 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C. H. WELL #: 1-L RRCID -> 136719 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8016 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					8
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					8
06	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	3			N	-0-					8
07	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-					8
08	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-					8
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	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
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					21
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					21
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					21
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					21
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					21
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	16394					N	-0-					160
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	16394					N	-0-					160
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	16394					N	-0-					160
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	16394					N	-0-					160
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	16394					N	-0-					160
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	16394					N	NO RPT					160

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
04	240	N	181	-0-	-59	-0-	152	2	20	4	Y	8	25	1			11
							9	9									
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	277	2	9	4	Y	-0-					11
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	647	2	24	9	Y	22					33
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	495	2	2	4	Y	8					41
							9	9									
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	463	2	5	4	Y	-0-					41
*09	660	N	316	-0-	-344	-0-	315	2	1	4	Y	-0-					41

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-D RRCID -> 154973 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8080 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 158000 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8016 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					82
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					82
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1	4	Y	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
*09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			Y	-0-					82

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 160225 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7996 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 161754 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8264 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	193	2	25	4	Y	-0-					23
05	186	N	119	-0-	-67	-0-	115	2	4	4	Y	-0-					23
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					23
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	514	2	2	4	Y	-0-					23
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	664	2	7	4	Y	-0-					23
*09	660	N	654	-0-	-6	-0-	653	2	1	4	Y	-0-					23

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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					113
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					113
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					113
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					113
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					113
*09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	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
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	208	2	27	4	Y	-0-					123
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	305	2	10	4	Y	-0-					123
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					123
07	3100	N	4961	-0-	1861	1861	4945	2	16	4	Y	-0-					123
08	3100	N	3879	-0-	779	2640	3837	2	42	4	Y	-0-					123
*09	3000	N	2975	-0-	-25	2615	2913	2	6	4	Y	51	49	1			125
							56	9									

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

EDENS GAS UNIT #2 WELL #: 2 D RRCID -> 168270 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8248 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	26	2	3	4	Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	48	2	2	4	Y	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 172404 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9376 - 9704

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	287	2	1	4	Y	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	276	2	3	4	Y	-0-					-0-
*09	420	N	86	-0-	-334	-0-	86	2			Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172873 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8146 - 8857

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					17

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176939 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10913 - 11020

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177203 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9110 - 9454

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

WILLS, N. N. "A" WELL #: 2D RRCID -> 180371 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9306 - 9587

04	150	N	49	-0-	-101	-0-	43	2	6	4	Y	-0-					32
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	253	2	8	4	Y	1					33
							1	9									
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	147	2	3	9	Y	3					36
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	897	2	3	4	Y	5					41
							6	9									
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	914	2	10	4	Y	29	47	1			23
							32	9									
*09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1214	2	3	4	Y	-0-					23

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		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

04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	389	2	51	4	Y	35					110
							39	9									
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	201	2	6	4	Y	9					119
							10	9									
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					119
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1021	2	3	4	Y	-0-					119
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1004	2	11	4	Y	-0-					119
*09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	969	2	2	4	Y	-0-					119

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183849 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 4241 - 4526

04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARE, G. W. WELL #: 21 RRCID -> 186687 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 9566 - 11096

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

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186858 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8054 - 8404

04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

O'RYAN OIL AND GAS 617042
BENTLEY WELL #: 1 RRCID -> 227741 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 10965 - 11095

04	1710	X	796	-0-	-914	-0-	796	2			N	-0-					-0-
05	1519	X	717	-0-	-802	-0-	717	2			N	-0-					-0-
06	1110	X	503	-0-	-607	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	837	N	348	-0-	-489	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	713	N	297	-0-	-416	-0-	297	2			N	-0-					-0-
09	510	N	132	-0-	-378	-0-	132	2			N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	204					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	204					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	204					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	204					N	-0-					25
08	14B2	EXT	22	-0-	22	226	22	2			N	-0-					25
09	14B2	EXT	10	-0-	10	236	10	2			N	-0-					25

CAYUGA (PETTIT) 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 181045 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8043 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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				
04	660	N	279	-0-	-381	-0-	247	2	32	4	Y	-0-	28	1			344
05	1023	N	643	-0-	-380	-0-	621	2	20	4	Y	2					346
							2	9									
06	990	N	635	-0-	-355	-0-	635	2			Y	-0-					346
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1377	2	4	4	Y	10					356
							11	9									
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1378	2	15	4	Y	26	28	1			354
							29	9									
*09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1132	2	3	4	Y	19	27	1			346
							21	9									
	BOWYER-WILLS UNIT		WELL #: 2D		RRCID -> 148129		COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH 11355	PERF. 7944 - 7953				
04	2130	N	816	-0-	-1314	-0-	716	2	94	4	Y	5					46
							6	9									
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1441	2	47	4	Y	90	60	1			76
							99	9									
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1476	2	14	9	Y	13					89
*07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1655	2	5	4	Y	10	99	1			-0-
							11	9									
*08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1736	2	19	4	Y	-0-					-0-
*09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1657	2	4	4	Y	-0-					-0-
	EDENS G.U. 2		WELL #: 2 F		RRCID -> 170598		COMPL. DATE 08/12/1998					TOTAL DEPTH 9850	PERF. 7832 - 7857				
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					71
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					71
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					71
07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1782	2	6	4	Y	29	46	1			54
							32	9									
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1771	2	19	4	Y	48	34	1			68
							53	9									
*09	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2173	2	5	4	Y	63	58	1			73
							69	9									
	RAMPY, H.R.		WELL #: 7 D		RRCID -> 173780		COMPL. DATE 07/01/1999					TOTAL DEPTH 9850	PERF. 7873 - 7886				
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 174513 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 7905 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	405	-0-	-1485	-0-	358	2	47	4	N	-0-	29	1			47
05	1612	N	1013	-0-	-599	-0-	977	2	32	4	N	4					51
							4	9									
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					51
07	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2412	2	8	4	N	20					71
							22	9									
08	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2188	2	24	4	N	-0-					71
*09	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2374	2	5	4	N	34	33	1			72
							37	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
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	217	2	28	4	Y	-0-					43
05	155	N	98	-0-	-57	-0-	95	2	3	4	Y	-0-					43
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					43
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1103	2	4	4	Y	13					56
							14	9									
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1534	2	17	4	Y	-0-					56
*09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1142	2	3	4	Y	-0-					56

RAMPY, H.R. WELL #: 8 F RRCID -> 180211 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7840 - 7914

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

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
BARTON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 097610 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8116 - 8122

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

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
LOPER WELL #: 1 RRCID -> 235514 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8010 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	402	2	99	9	N	90	153	1			2
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	377	1	11	9	N	10					12
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	848	2	9	9	N	8					20
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1105	2	4	9	N	4					24
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1105	2	4	9	N	4					28
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1104	2	3	9	N	3					31

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
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					101
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (TRINITY) 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROYALL & CONE -D- WELL #: 1ST RRCID -> 015909 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7262 - 7501

04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-						37
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-						37
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-						37
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-						37
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-						37
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT						37

JW ENERGY SERVICES, LLC 102760
LOPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 022902 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7582 - 7612

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197142 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7228 - 7388

04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1770	3	39	9	N	35						170
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1569	3	53	9	N	48						218
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1917	3	50	9	N	45						263
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	862	3	41	9	N	37						300
08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2118	3	33	9	N	30						330
09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1930	3	40	9	N	36	154	1				212

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WARE, G. W. WELL #: D 1 RRCID -> 015898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7314 - 7374

04	2190	N	2188	-0-	-2	-0-	255	1	1890	2	N	39						105
							43	9										
05	2263	N	2133	-0-	-130	-0-	240	1	1851	2	N	38						143
							42	9										
06	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	300	1	2301	2	N	37						180
							41	9										
07	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	310	1	2300	2	N	33	166	1				47
							36	9										
08	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	310	1	2356	2	N	38						85
							42	9										
09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	290	1	2158	2	N	39						124
							43	9										

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
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
04	720	N	322	-0-	-398	-0-	231	2	30	4	N	55	76	1			-0-
							61	9									
05	589	N	346	-0-	-243	-0-	264	2	8	4	N	67	67	1			-0-
							74	9									
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	716	2	2	4	N	286	267	1			19
							315	9									
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	800	2	9	4	N	74	62	1			31
							81	9									
*09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	781	2	2	4	N	275	179	1			127
							303	9									

RAMPY, H. R. WELL #: D 1 U RRCID -> 015908 COMPL. DATE 08/09/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7310 - 7370

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	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

04	1860	N	1196	-0-	-664	-0-	1035	2	135	4	Y	24	44	1			79
							26	9									
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	881	2	28	4	Y	21					100
							23	9									
06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1980	2	35	9	Y	32	68	1			64
07	3100	N	3577	-0-	477	477	3477	2	11	4	Y	81	95	1			50
							89	9									
08	3100	N	4409	-0-	1309	1786	4330	2	47	4	Y	29	44	1			35
							32	9									
*09	3000	N	4043	-0-	1043	2829	3883	2	9	4	Y	137	102	1			70
							151	9									

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 D RRCID -> 186762 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7058 - 7352

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	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

04	2490	X	708	-0-	-1782	-0-	605	2	79	4	Y	22	87	1			106
							24	9									
05	2604	X	862	-0-	-1742	-0-	812	2	26	4	Y	22					128
							24	9									
06	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2574	2	9	9	Y	8					136
07	2604	X	2441	-0-	-163	-0-	2304	2	7	4	Y	118	185	1			69
							130	9									
08	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2371	2	26	4	Y	62	44	1			87
							68	9									
*09	2550	N	2317	-0-	-233	-0-	2240	2	5	4	Y	65	62	1			90
							72	9									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836

RAMPY, H. R. WELL #: 5 D RRCID -> 190216 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7054 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					149
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					149
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					149
*07	3100	N	3111	-0-	11	11	2979	2	9	4	Y	112	117	1			144
							123	9									
*08	3100	N	3196	-0-	96	107	3047	2	33	4	Y	105	79	1			170
							116	9									
*09	3000	N	2963	-0-	-37	70	2903	2	6	4	Y	49	44	1			175
							54	9									

EDENS, J.N. WELL #: 3 D RRCID -> 191529 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 7118 - 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
04	3240	X	300	-0-	-2940	-0-	265	2	35	4	Y	-0-	43	1			29
05	3348	X	376	-0-	-2972	-0-	364	2	12	4	Y	-0-					29
06	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			Y	-0-					29
07	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3099	2	10	4	Y	57					86
							63	9									
08	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3162	2	34	4	Y	22	108	1			-0-
							24	9									
*09	3000	N	3859	-0-	859	859	3694	2	8	4	Y	143	61	1			82
							157	9									

WILLS, N. N. "A" WELL #: 5D RRCID -> 191585 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 7248 - 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
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					31
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	162	2	5	4	Y	1					32
							1	9									
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					32
07	3100	N	3655	-0-	555	555	3643	2	12	4	Y	-0-					32
08	3100	N	3822	-0-	722	1277	3671	2	40	4	Y	101	79	1			54
							111	9									
*09	3000	N	3513	-0-	513	1790	3441	2	8	4	Y	58	82	1			30
							64	9									

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
04	780	N	288	-0-	-492	-0-	255	2	33	4	Y	-0-					46
05	806	N	658	-0-	-148	-0-	635	2	20	4	Y	3					49
							3	9									
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					49
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1042	2	3	4	Y	10					59
							11	9									
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1577	2	17	4	Y	41	65	1			35
							45	9									
*09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1124	2	2	4	Y	21	30	1			26
							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
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	243	2	32	4	Y	31	43	1			75
							34	9									
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	6	46	1			35
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	2			Y	-0-					35
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	523	2	2	4	Y	44	41	1			38
							48	9									
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	588	2	6	4	Y	54	45	1			47
							59	9									
*09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	575	2	1	4	Y	202	131	1			118
							222	9									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	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

04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	243	2	32	4	Y	19					44
							21	9									
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	80	1	3	4	Y	4					48
							4	9									
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					48
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	527	2	2	4	Y	-0-					48
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	581	2	6	4	Y	-0-					48
*09	960	N	619	-0-	-341	-0-	618	2	1	4	Y	-0-					48

WILLS, N.N. WELL #: E 2 D RRCID -> 200110 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7090 - 7369

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

WILLS, N.N. WELL #: E 13 RRCID -> 202357 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 7144 - 7425

04	540	N	159	-0-	-381	-0-	141	2	18	4	Y	-0-					25
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	186	2	6	4	Y	1					26
							1	9									
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					26
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	396	2	1	4	Y	4					30
							4	9									
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	448	2	5	4	Y	-0-					30
*09	390	N	340	-0-	-50	-0-	320	2	1	4	Y	17	31	1			16
							19	9									

CAMPBELL, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 215814 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7228 - 7486

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

84 ENERGY LLC 856467
WILLIAMS, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 015896 COMPL. DATE 01/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7484 - 7506

04	1170	N	295	-0-	-875	-0-	295	3			N	-0-					81
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					81
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					81
*07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					81
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					81
*09	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	3			N	-0-					81

CAYUGA (WOODBINE) 16481 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WARE, G.W. WELL #: 20 RRCID -> 123384 COMPL. DATE 01/02/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3800 - 3805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	357	2	47	4	Y	3	20	1			-0-
							3	9									
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	282	2	9	4	Y	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	4	Y	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	334	2	4	4	Y	-0-					-0-
*09	450	N	312	-0-	-138	-0-	311	2	1	4	Y	-0-					-0-

CAMPBELL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 145848 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 4041 PERF. 3837 - 4012

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

RAMPY, H. R. WELL #: 10 RRCID -> 197089 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4196 - 4348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS (ABBOTT) 16613 030 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 282514 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 11683 PERF. 10646 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	#	1642	-0-	-398	-0-	1567	2	75	9	N	68	172	1			114
05	2124	R	2124	-0-	-0-	-0-	2018	2	106	9	N	96	1	8			209
06	2006	R	2006	-0-	-0-	-0-	1930	2	76	9	N	69	170	1	2	8	106
07	2326	R	2326	-0-	-0-	-0-	2150	2	176	9	N	160					266
08	2139	#	1311	-0-	-828	-0-	1257	2	54	9	N	49	171	1	1	8	143
09	2070	#	1542	-0-	-528	-0-	1441	2	101	9	N	92					235

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD) 16613 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
TERRELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 197617 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 10832 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1242	-0-	-288	-0-	1239	2	3	9	N	3	1	8			214
05	1581	N	1529	-0-	-52	-0-	1528	2	1	9	N	1	1	8			214
06	1470	N	1228	-0-	-242	-0-	1228	2			N	-0-					214
07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2072	2	6	9	N	5					219
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1775	2	6	9	N	5	5	8			219
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1639	2	1	9	N	1	1	8			219

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 L RRCID -> 282355 COMPL. DATE 09/19/2023 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 10604 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	133	-0-	-47	-0-	99	2	34	9	N	31	112	1	1	8	64
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1525	2	167	9	N	152	3	8			213
06	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2493	2	118	9	N	107	2	8			318
07	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2776	2	200	9	N	182	119	1			381
08	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1894	2	76	9	N	69	6	8			444
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	378	2	51	9	N	46	1	8			489

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD)//CONT.// 16613 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 294629 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 11773 PERF.10644 - 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
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1499	2	12	9	N	11	1	8			13
05	1178	N	974	-0-	-204	-0-	971	2	3	9	N	3					16
06	1140	N	823	-0-	-317	-0-	823	2			N	-0-					16
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					16
08	961	N	556	-0-	-405	-0-	556	2			N	-0-					16
09	810	N	296	-0-	-514	-0-	294	2	2	9	N	2					18

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
04	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-					7
05	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9675	2	1	9	N	1	1	8			7
06	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			N	-0-					7
07	4650	X	1353	-0-	-3297	-0-	1353	2			N	-0-					7
08	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					7
09	4500	X	2563	-0-	-1937	-0-	2563	2			N	-0-					7

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
04	12450	X	4566	-0-	-7884	-0-	4482	2	84	9	Y	76	33	1			92
05	12865	X	7653	-0-	-5212	-0-	7614	2	39	9	Y	35					127
06	12090	X	7682	-0-	-4408	-0-	7676	2	6	9	Y	5					132
07	9269	X	5396	-0-	-3873	-0-	5396	2			Y	-0-	66	1			66
08	7657	X	4004	-0-	-3653	-0-	4004	2			Y	-0-					66
09	7680	X	1928	-0-	-5752	-0-	1928	2			Y	-0-					66

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
04	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	12341	2	52	9	Y	47	92	1			242
05	10509	X	3214	-0-	-7295	-0-	3108	2	106	9	Y	96					338
06	10170	X	9919	-0-	-251	-0-	9904	2	15	9	Y	14					352
07	10509	X	9827	-0-	-682	-0-	9827	2			Y	-0-	120	1			232
08	10540	X	6391	-0-	-4149	-0-	6391	2			Y	-0-					232
09	10200	X	531	-0-	-9669	-0-	531	2			Y	-0-					232

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
04	17790	X	6643	-0-	-11147	-0-	6585	2	58	9	Y	53	49	1			98
05	14663	X	13441	-0-	-1222	-0-	13385	2	56	9	Y	51					149
06	12390	X	3805	-0-	-8585	-0-	3797	2	8	9	Y	7					156
07	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-					156
08	13454	X	13323	-0-	-131	-0-	13323	2			Y	-0-					156
09	13020	X	3309	-0-	-9711	-0-	3309	2			Y	-0-					156

MCCASLIN-HALL WELL #: 3 RRCID -> 247659 COMPL. DATE 04/02/2024 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11764 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MCCASLIN-HALL WELL #: 4 RRCID -> 247696 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11910 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	2681	-0-	-1069	-0-	2616	2	65	9	Y	59	18	1			96
05	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4595	2	21	9	Y	19					115
06	5460	X	4057	-0-	-1403	-0-	4054	2	3	9	Y	3					118
07	5642	X	5000	-0-	-642	-0-	5000	2			Y	-0-	3	1			115
08	5642	X	2406	-0-	-3236	-0-	2406	2			Y	-0-					115
09	4470	X	1637	-0-	-2833	-0-	1637	2			Y	-0-					115

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 093997 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11705 - 11824

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BROWN "B" WELL #: 2 RRCID -> 220473 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11884 - 11904

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CASTELLAW WELL #: 2 RRCID -> 235251 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11807 - 11910

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ORR, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 252962 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11810 - 11830

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY UP) 16613 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
OILY DOG OPERATORS TEXAS, LLC 220724
HOGG HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 167191 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 9249 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

LACY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 190504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8594 - 9366

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE) 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 5 L RRCID -> 183530 COMPL. DATE 05/01/2022 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11456 - 11685

04	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 L RRCID -> 183657 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11402 - 11548

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 191649 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11391 - 11672

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	599					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	599					Y	-0-					2
06	599	X	-0-	-0-	-599	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 103437 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10637 - 10830

04	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2360	2	6	9	N	5	86	1						67
05	2325	N	2248	-0-	-77	-0-	2226	2	22	9	N	20								87
06	2430	N	1575	-0-	-855	-0-	1572	2	3	9	N	3								90
07	2449	N	2378	-0-	-71	-0-	2356	2	22	9	N	20								110
08	2263	N	865	-0-	-1398	-0-	865	2			N	-0-								110
09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-								110

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218226 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11058 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCASLIN-HALL WELL #: 2 RRCID -> 284386 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 12064 PERF.10959 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
06	930	N	599	-0-	-331	-0-	599	2			N	-0-					-0-
07	744	N	662	-0-	-82	-0-	662	2			N	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					78
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					78
06	390	N	85	-0-	-305	-0-	85	2			N	-0-					78
07	434	N	163	-0-	-271	-0-	163	2			N	-0-					78
08	279	N	130	-0-	-149	-0-	130	2			N	-0-					78
09	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2			N	-0-					78

BROWN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195154 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 11997 PERF.10790 - 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
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1387	2	33	9	N	30					88
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1008	2	10	9	N	9					97
06	960	N	310	-0-	-650	-0-	307	2	3	9	N	3					100
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1705	2	15	9	N	14					114
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1717	2	11	9	N	10					124
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	793	2	3	9	N	3					127

ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 214980 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10780 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-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
04	480	N	155	-0-	-325	-0-	155	2			N	-0-					119
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					119
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					119
07	434	N	213	-0-	-221	-0-	213	2			N	-0-					119
08	961	N	431	-0-	-530	-0-	431	2			N	-0-					119
09	600	N	223	-0-	-377	-0-	223	2			N	-0-					119

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000) 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 061623 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8584 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					110
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 6 WELL #: 2 RRCID -> 068501 COMPL. DATE 08/04/1976 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9008 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					167
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5717	2	25	9	N	23	3	8			170
05	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5583	2	21	9	N	19	4	8			185
06	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5199	2	34	9	N	31	6	8			210
07	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6217	2	61	9	N	55					265
08	4247	X	3231	-0-	-1016	-0-	3212	2	19	9	N	17	148	1	12	8	122
09	4110	X	850	-0-	-3260	-0-	843	2	7	9	N	6	1	8			127

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
04	240	N	7	-0-	-233	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 180349 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8751 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 U RRCID -> 196461 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 8700 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					78
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 158023 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					128
05	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	2			N	-0-					128
06	480	N	425	-0-	-55	-0-	425	2			N	-0-					128
07	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	2			N	-0-					128
08	496	N	327	-0-	-169	-0-	327	2			N	-0-					128
09	420	N	301	-0-	-119	-0-	301	2			N	-0-					128

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6250) 16690 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150023 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6244 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					17
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					17
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					17
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					17
08	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					17
09	240	N	199	-0-	-41	-0-	78	1	121	2	N	-0-					17

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
PACE, LACY WELL #: RRCID -> 199399 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6699 - 6705

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

RECLASSIFIED TO OIL 06/15/2022

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC 186717
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 195282 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8542 - 8594

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 197896 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 198896 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8572 - 8705

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 200589 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9796 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5R RRCID -> 210254 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8490 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 211103 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9238 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 215252 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9670 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 216817 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9750 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		3570	-0-	3570	8125	3570	2			Y	-0-					44
05	3100	N	2634	-0-	-466	7659	2634	2			Y	-0-					44
06	10042	X	2383	-0-	-7659	-0-	2383	2			Y	-0-					44
07	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-					44
08	3689	X	1394	-0-	-2295	-0-	1394	2			Y	-0-					44
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					44

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

WERNER-MATTHEWS WELL #: 8 RRCID -> 219013 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9626 - 9652

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

WERNER-MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 219456 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9550 - 9584

04	1470	N	1277	-0-	-193	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1319	-0-	-1	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 14 RRCID -> 222512 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9648 - 9673

04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 15 RRCID -> 224659 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9852 - 9888

04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	982	-0-	-196	-0-	982	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	821	-0-	-419	-0-	821	2			N	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 13 RRCID -> 224899 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9776 - 9786

04	2700	N	2509	-0-	-191	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2591	-0-	-13	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
06	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
07	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	2340	-0-	-264	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
09	2640	N	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 5 RRCID -> 234366 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9501 - 9537

04	1920	N	1732	-0-	-188	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1748	-0-	-81	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1608	-0-	-128	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

SEMPRA BECK WELL #: 1 RRCID -> 237108 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8415 - 9708

04	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
05	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
06	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
07	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
*08	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
09	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 11H RRCID -> 245810 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10118 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 12H RRCID -> 247523 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 8789 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 130219 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1096	2	11	9	N	10					55
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1495	2	10	9	N	9					64
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1684	2	62	9	N	56					120
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1270	2	6	9	N	5					125
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					125
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					125

CHAPEL HILL 17008 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
JERNIGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277178 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8424 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. WELL #: 1 D RRCID -> 214471 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11223 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CHAPEL HILL 1 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 285358 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11550 - 17433

04	16980	X	15970	-0-	-1010	-0-	1584	1	14016	2	Y	336	336	1			34
							370	9									
05	17422	X	16446	-0-	-976	-0-	1710	1	14289	2	Y	406	379	1	36	8	25
							447	9									
06	16860	X	15488	-0-	-1372	-0-	1374	1	13759	2	Y	323	317	1			31
							355	9									
07	17422	X	15857	-0-	-1565	-0-	1342	1	14146	2	Y	335	325	1			41
							369	9									
08	17205	X	15506	-0-	-1699	-0-	1400	1	13755	2	Y	319	343	1			17
							351	9									
09	15960	X	NO RPT	-0-	-15960	-0-					Y	NO RPT					17

CHAPEL HILL 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 286004 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11186 - 17902

04	824	X	824	-0-	-0-	-0-	79	1	695	2	Y	45	42	1			5
							50	9									
05	1178	X	446	-0-	-732	-0-	23	1	188	2	Y	214	202	1	3	8	14
							235	9									
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	185	181	1			18
07	1178	X	21	-0-	-1157	-0-	1	1	12	2	Y	7	24	1			1
							8	9									
08	837	X	59	-0-	-778	-0-	2	1	21	2	Y	33	32	1			2
							36	9									
09	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					2

CHAPEL HILL 4 WELL #: 1H RRCID -> 288850 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11767 - 19254

04	22500	X	21374	-0-	-1126	-0-	2115	1	18717	2	Y	493	493	1			234
							542	9									
05	23250	X	21454	-0-	-1796	-0-	2244	1	18745	2	Y	423	388	1	32	8	237
							465	9									
06	21900	X	20209	-0-	-1691	-0-	1787	1	17893	2	Y	481	504	1			214
							529	9									
07	22537	X	20571	-0-	-1966	-0-	1740	1	18341	2	Y	445	314	1			345
							490	9									
08	22382	X	20304	-0-	-2078	-0-	1834	1	18015	2	Y	414	390	1			369
							455	9									
09	21360	X	NO RPT	-0-	-21360	-0-					Y	NO RPT					369

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CHAPEL HILL 3 WELL #: 1H RRCID -> 288860 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11520 - 18309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25260	X	24644	-0-	-616	-0-	2477 253	1 9	21914	2	Y	230	230	1			109
05	26040	X	25155	-0-	-885	-0-	2664 232	1 9	22259	2	Y	211	181	1	28	8	111
06	24540	X	24007	-0-	-533	-0-	2158 246	1 9	21603	2	Y	224	235	1			100
07	25358	X	24386	-0-	-972	-0-	2093 229	1 9	22064	2	Y	208	147	1			161
08	25358	X	23832	-0-	-1526	-0-	2183 212	1 9	21437	2	Y	193	182	1			172
09	24540	X	NO RPT	-0-	-24540	-0-					Y	NO RPT					172

CHAPEL HILL 5 WELL #: 1H RRCID -> 289389 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11625 - 17851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20250	X	19747	-0-	-503	-0-	1989 161	1 9	17597	2	Y	146	146	1			81
05	20925	X	19852	-0-	-1073	-0-	2101 196	1 9	17555	2	Y	178	144	1	21	8	94
06	20250	X	18633	-0-	-1617	-0-	1680 136	1 9	16817	2	Y	124	144	1			74
07	20553	X	19008	-0-	-1545	-0-	1633 154	1 9	17221	2	Y	140	141	1			73
08	20491	X	18653	-0-	-1838	-0-	1707 182	1 9	16764	2	Y	165	146	1			92
09	19740	X	NO RPT	-0-	-19740	-0-					Y	NO RPT					92

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
04	22350	X	18600	-0-	-3750	-0-	1842 459	1 9	16299	2	Y	417	417	1			231
05	22289	X	18697	-0-	-3592	-0-	1941 540	1 9	16216	2	Y	491	411	1	42	8	269
06	19440	X	17509	-0-	-1931	-0-	1555 389	1 9	15565	2	Y	354	411	1			212
07	20088	X	18191	-0-	-1897	-0-	1538 441	1 9	16212	2	Y	401	404	1			209
08	19822	X	19822	-0-	-0-	-0-	1784 519	1 9	17519	2	Y	472	417	1			264
09	18600	X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					Y	NO RPT					264

CHAPEL HILL 17 WELL #: 1H RRCID -> 293502 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11648 - 19107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32190	X	29255	-0-	-2935	-0-	2957 132	1 9	26166	2	Y	120	120	1			12
05	32302	X	29918	-0-	-2384	-0-	3177 197	1 9	26544	2	Y	179	135	1	47	8	9
06	29850	X	28215	-0-	-1635	-0-	2551 127	1 9	25537	2	Y	115	113	1			11
07	30845	X	28280	-0-	-2565	-0-	2438 132	1 9	25710	2	Y	120	116	1			15
08	30845	X	26502	-0-	-4343	-0-	2437 124	1 9	23941	2	Y	113	122	1			6
09	29250	X	NO RPT	-0-	-29250	-0-					Y	NO RPT					6

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CHAPEL HILL 20 WELL #: 1H RRCID -> 293523 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 11292 PERF.12300 - 18972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24720	X	22413	-0-	-2307	-0-	2241	1	19829	2	Y	312	312	1			32
							343	9									
05	24955	X	22631	-0-	-2324	-0-	2376	1	19855	2	Y	364	352	1	21	8	23
							400	9									
06	22470	X	21470	-0-	-1000	-0-	1920	1	19219	2	Y	301	295	1			29
							331	9									
07	23219	X	21704	-0-	-1515	-0-	1851	1	19511	2	Y	311	302	1			38
							342	9									
08	23219	X	20919	-0-	-2300	-0-	1903	1	18690	2	Y	296	318	1			16
							326	9									
09	22410	X	NO RPT	-0-	-22410	-0-					Y	NO RPT					16

CHAPEL HILL 7 WELL #: 1H RRCID -> 296314 COMPL. DATE 10/29/2022 TOTAL DEPTH 11546 PERF.12017 - 19312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48840	X	45353	-0-	-3487	-0-	4466	1	39515	2	Y	1247	1247	1			127
							1372	9									
05	50468	X	46198	-0-	-4270	-0-	4769	1	39843	2	Y	1442	1409	1	69	8	91
							1586	9									
06	44430	X	42853	-0-	-1577	-0-	3772	1	37758	2	Y	1203	1178	1			116
							1323	9									
07	45911	X	41465	-0-	-4446	-0-	3474	1	36624	2	Y	1243	1208	1			151
							1367	9									
08	45911	X	39175	-0-	-6736	-0-	3500	1	34374	2	Y	1183	1272	1			62
							1301	9									
09	44430	X	NO RPT	-0-	-44430	-0-					Y	NO RPT					62

CHAPEL HILL 8 WELL #: 1H RRCID -> 296315 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 11705 PERF.12047 - 19143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25470	X	23879	-0-	-1591	-0-	2218	1	19631	2	Y	1845	1847	1			187
							2030	9									
05	26319	X	24416	-0-	-1903	-0-	2361	1	19730	2	Y	2114	2086	1	80	8	135
							2325	9									
06	24720	X	22468	-0-	-2252	-0-	1863	1	18645	2	Y	1782	1745	1			172
							1960	9									
07	25544	X	23419	-0-	-2125	-0-	1853	1	19542	2	Y	1840	1789	1			223
							2024	9									
08	25017	X	23389	-0-	-1628	-0-	1983	1	19478	2	Y	1753	1884	1			92
							1928	9									
09	23880	X	NO RPT	-0-	-23880	-0-					Y	NO RPT					92

ELM GROVE PRODUCTION, LLC 250608
PARKER A-B (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285634 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 11706 PERF.12151 - 17668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15630	X	11770	-0-	-3860	-0-	11750	3	20	9	N	18					158
05	16151	X	2602	-0-	-13549	-0-	2602	3			N	-0-					158
06	14220	X	11811	-0-	-2409	-0-	11805	3	6	9	N	5					163
07	14694	X	5168	-0-	-9526	-0-	5168	3			N	-0-					163
08	14680	X	14680	-0-	-0-	-0-	14643	3	37	9	N	34	160	1			37
09	11820	X	7937	-0-	-3883	-0-	7931	3	6	9	N	5					42

ALLEN-HAESLEY (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286027 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 11722 PERF. N/A

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

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
04	1373	S	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					25
05	1627	S	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					25
06	1788	S	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					25
07	1452	S	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					25
08	1154	S	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					25
09	1055	S	1055	-0-	-0-	-0-	1055	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
04	279	S	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					19
05	244	S	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					19
06	226	S	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					19
07	235	S	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					19
08	236	S	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					19
09	219	S	219	-0-	-0-	-0-	219	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
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	33	1	982	2	N	-0-					9
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	35	1	1000	2	N	-0-					9
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	39	1	1108	2	N	-0-					9
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	36	1	1042	2	N	-0-					9
08	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	34	1	972	2	N	-0-					9
09	990	N	950	-0-	-40	-0-	33	1	917	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SWINNEY WELL #: 1 RRCID -> 209041 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11532 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1105	-0-	-185	-0-	36	1	1069	2	N	-0-					5
05	1333	N	1086	-0-	-247	-0-	36	1	1050	2	N	-0-					5
06	1200	N	1014	-0-	-186	-0-	34	1	980	2	N	-0-					5
07	1147	N	1037	-0-	-110	-0-	34	1	1003	2	N	-0-					5
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	46	1	1304	2	N	-0-					5
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	47	1	1313	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
04	480	N	426	-0-	-54	-0-	14	1	412	2	N	-0-					42
05	496	N	436	-0-	-60	-0-	15	1	421	2	N	-0-					42
06	450	N	408	-0-	-42	-0-	14	1	394	2	N	-0-					42
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	15	1	423	2	N	-0-					42
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	15	1	424	2	N	1	1	8			42
							1	9									
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	14	1	398	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLEJOHN WELL #: 3 RRCID -> 211696 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11650 - 11725

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

MAYNARD, A. WELL #: 3H RRCID -> 214139 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12050 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	59	1	1758	2	N	-0-					7
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	69	1	1985	2	N	-0-					7
06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	69	1	1954	2	N	-0-					7
07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	67	1	1961	2	N	-0-					7
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	57	1	1621	2	N	-0-					7
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	55	1	1533	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CLOKE WELL #: 1 RRCID -> 214860 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11440 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	370	-0-	-530	-0-	12	1	358	2	N	-0-					14
05	744	N	398	-0-	-346	-0-	13	1	385	2	N	-0-					14
06	510	N	370	-0-	-140	-0-	13	1	357	2	N	-0-					14
07	372	N	305	-0-	-67	-0-	10	1	295	2	N	-0-					14
08	403	N	363	-0-	-40	-0-	12	1	351	2	N	-0-					14
09	360	N	335	-0-	-25	-0-	12	1	323	2	N	-0-					14

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	685	N	685	-0-	-0-	-0-	22	1	663	2	N	-0-					4
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	25	1	726	2	N	-0-					4
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	24	1	688	2	N	-0-					4
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	27	1	774	2	N	-0-					4
08	744	N	403	-0-	-341	-0-	14	1	389	2	N	-0-					4
09	720	N	301	-0-	-419	-0-	10	1	291	2	N	-0-					4

SLAYTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217275 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11450 - 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
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	41	1	1223	2	N	-0-					7
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	24	1	692	2	N	-0-					7
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	43	1	1220	2	N	-0-					7
07	1302	N	1157	-0-	-145	-0-	38	1	1119	2	N	-0-					7
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	37	1	1050	2	N	-0-					7
09	1260	N	978	-0-	-282	-0-	34	1	944	2	N	-0-					7

LITTLEJOHN WELL #: 5 RRCID -> 219194 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11550 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MAYNARD, A. WELL #: 5H RRCID -> 219293 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13288 PERF.12400 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3120	X	2974	-0-	-146	-0-	96	1	2878	2	N	-0-					6
05	3224	X	3000	-0-	-224	-0-	100	1	2900	2	N	-0-					6
06	3150	X	2898	-0-	-252	-0-	98	1	2800	2	N	-0-					6
07	3255	X	2968	-0-	-287	-0-	99	1	2869	2	N	-0-					6
08	3255	X	3029	-0-	-226	-0-	102	1	2927	2	N	-0-					6
09	2970	X	2902	-0-	-68	-0-	100	1	2802	2	N	-0-					6

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

MAYNARD, A. WELL #: 7 RRCID -> 219692 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11557 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		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

04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	48	1	1439	2	N	-0-			42
05	1364	N	1249	-0-	-115	-0-	42	1	1207	2	N	-0-			42
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	50	1	1416	2	N	-0-			42
07	1550	N	1479	-0-	-71	-0-	49	1	1430	2	N	-0-			42
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	45	1	1288	2	N	-0-			42
09	1470	N	1273	-0-	-197	-0-	44	1	1229	2	N	-0-			42

MAYNARD, A. WELL #: 8 RRCID -> 220780 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11530 - 11606

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
09		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

04	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	95	1	2829	2	N	-0-			27
05	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	100	1	2909	2	N	-0-			27
06	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	99	1	2825	2	N	-0-			27
07	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	102	1	2967	2	N	-0-			27
08	3100	N	3129	-0-	29	29	106	1	3023	2	N	-0-			27
09	3000	N	3040	-0-	40	69	105	1	2935	2	N	-0-			27

SWINNEY WELL #: 3H RRCID -> 222296 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11800 - 12662

04	150	N	89	-0-	-61	-0-	3	1	86	2	N	-0-			14
05	155	N	104	-0-	-51	-0-	3	1	101	2	N	-0-			14
06	120	N	77	-0-	-43	-0-	3	1	74	2	N	-0-			14
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	2	1	66	2	N	-0-			14
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			14
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			14

CLOKE WELL #: 3H RRCID -> 222641 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11952 - 13150

04	1290	N	1016	-0-	-274	-0-	33	1	983	2	N	-0-			13
05	1147	N	1004	-0-	-143	-0-	34	1	970	2	N	-0-			13
06	1230	N	906	-0-	-324	-0-	31	1	875	2	N	-0-			13
07	1054	N	773	-0-	-281	-0-	26	1	747	2	N	-0-			13
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	34	1	972	2	N	-0-			13
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	37	1	1022	2	N	-0-			13

LITTLEJOHN WELL #: 6 RRCID -> 222642 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11694 - 11756

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

SLAYTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223980 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11496 - 11660

04	450	N	340	-0-	-110	-0-	11	1	329	2	N	-0-					9
05	403	N	286	-0-	-117	-0-	10	1	276	2	N	-0-					9
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	10	1	280	2	N	-0-					9
07	341	N	294	-0-	-47	-0-	10	1	284	2	N	-0-					9
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	18	1	517	2	N	-0-					9
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	16	1	451	2	N	-0-					9

SWINNEY WELL #: 4H RRCID -> 224247 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13842 PERF.11680 - 13741

04	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	105	1	3145	2	N	-0-					27
05	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	110	1	3192	2	N	-0-					27
06	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	111	1	3152	2	N	-0-					27
07	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	112	1	3270	2	N	-0-					27
08	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	111	1	3183	2	N	-0-					27
09	3060	X	2566	-0-	-494	-0-	89	1	2477	2	N	-0-					27

MAYNARD, A. WELL #: 9 RRCID -> 225191 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11480 - 11660

04	1680	N	1489	-0-	-191	-0-	48	1	1441	2	N	-0-					5
05	1767	N	1699	-0-	-68	-0-	57	1	1642	2	N	-0-					5
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	58	1	1660	2	N	-0-					5
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	60	1	1735	2	N	-0-					5
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	61	1	1748	2	N	-0-					5
09	1710	N	1622	-0-	-88	-0-	56	1	1566	2	N	-0-					5

SLAYTON UNIT WELL #: 5V RRCID -> 244183 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11562 - 11714

04	570	N	544	-0-	-26	-0-	18	1	526	2	N	-0-					7
05	589	N	536	-0-	-53	-0-	18	1	518	2	N	-0-					7
06	510	N	404	-0-	-106	-0-	14	1	390	2	N	-0-					7
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	22	1	625	2	N	-0-					7
08	527	N	502	-0-	-25	-0-	17	1	485	2	N	-0-					7
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	15	1	430	2	N	-0-					7

LITTLEJOHN WELL #: 7H RRCID -> 281841 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 11721 PERF.11961 - 17117

04	10620	X	9193	-0-	-1427	-0-	296	1	8840	2	N	52					120
							57	9									
05	10974	X	9484	-0-	-1490	-0-	314	1	9104	2	N	60					180
							66	9									
06	10020	X	8548	-0-	-1472	-0-	287	1	8195	2	N	60	173	1			67
							66	9									
07	9610	X	8844	-0-	-766	-0-	292	1	8502	2	N	45					112
							50	9									
08	9486	X	8649	-0-	-837	-0-	290	1	8302	2	N	52					164
							57	9									
09	9180	X	8182	-0-	-998	-0-	281	1	7843	2	N	53	169	1	1	8	47
							58	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALUXY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 015918 COMPL. DATE 00/00/1950 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5745 - 5782

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29

PALUXY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 015923 COMPL. DATE 07/05/1947 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5730 - 5777

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39

PALUXY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209422 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5796 - 5839

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CHAPEL HILL (PALUXY 5800) 17008 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
THOMPSON B WELL #: 6 RRCID -> 204222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5666 - 5800

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAPEL HILL (PETTIT) 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
WALTON, SALLIE WELL #: 1 RRCID -> 216912 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8092 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	152	-0-	152	715	152	1			N	-0-					86
05	14B2	EXT	150	-0-	150	865	150	1			N	-0-					86
06	14B2	EXT	173	-0-	173	1038	173	1			N	-0-					86
07	1171	R	133	-0-	-1038	-0-	133	3			N	-0-					86
08	155	#	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					86
09	150	#	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					86

BRG LONE STAR LTD. 090870
GILLIAM, I. E. WELL #: 1 RRCID -> 015943 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7980 - 8068

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 T RRCID -> 015944 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8046 - 8136

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
CLARK ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 240166 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8183 - 8193

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

GILLIAM, I. E. WELL #: 3 RRCID -> 291021 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7975 - 8061

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JONES WELL #: 1 L RRCID -> 113289 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8146 - 8154

04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	186	#	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	186	#	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	186	#	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SCOTT, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 142215 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 5670 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					160
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					163
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					177
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

BUTLER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 150702 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7752 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40					215
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					257
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	173	1			121
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					171
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51					222
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	171	1			109

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87	1	8			163
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	133	168	1			128
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	133					261
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	133	351	1			43

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	22	1			22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

WALTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 269951 COMPL. DATE 06/22/1987 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 7482 - 7491

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	129					188
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84	167	1			105
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97					202
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	172	1			32

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
ARCO-LINCOLN WELL #: 2 RRCID -> 131558 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7560 - 7570

04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	440	1	47	9	N	43					108
05	248	N	58	-0-	-190	-0-	52	1	6	9	N	5					113
06	180	N	89	-0-	-91	-0-	81	1	8	9	N	7					120
07	310	N	138	-0-	-172	-0-	125	1	13	9	N	12					132
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	109	1	11	9	N	10					142
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					142

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
WILLIAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 115305 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7390 - 7402

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	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

04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					22
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					22
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					22
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					22
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					22
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 291116 COMPL. DATE 10/30/1984 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8104 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUDMAN, I. WELL #: 1D RRCID -> 291198 COMPL. DATE 01/18/2021 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8303 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
BRADLEY, S. S. WELL #: 2 RRCID -> 177370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8159 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

J-W OPERATING CO. 427960
LITTLE OIL UNIT WELL #: RRCID -> 264007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6492 - 8645

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE) 17184 600 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 125211 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7686

04	705	R	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					149
05	651	#	628	-0-	-23	-0-	628	2			N	-0-					149
06	870	#	771	-0-	-99	-0-	771	2			N	-0-					149
07	899	#	719	-0-	-180	-0-	719	2			N	-0-					149
08	899	#	759	-0-	-140	-0-	759	2			N	-0-					149
09	780	#	708	-0-	-72	-0-	708	2			N	-0-					149

EATON, J.L. WELL #: 3 RRCID -> 234046 COMPL. DATE 04/15/1987 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7706 - 7712

04	1196	R	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					140
05	775	R	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					140
06	608	R	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					140
07	983	R	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					140
08	821	R	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					140
*09	599	R	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					140

CHEROKEE TRACE (COTTON VALLEY) 17480 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HUGGINS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229734 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 11949 - 13110

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
DELHI DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 112596 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4398 - 4450

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

04	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					84
05	2821	X	1651	-0-	-1170	-0-	1651	2			N	-0-					84
06	2730	X	1360	-0-	-1370	-0-	1360	2			N	-0-					84
07	3131	X	2236	-0-	-895	-0-	2236	2			N	-0-					84
08	3131	X	1553	-0-	-1578	-0-	1553	2			N	-0-					84
09	3030	X	1355	-0-	-1675	-0-	1355	2			N	-0-					84

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211493 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12036 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6990	X	5590	-0-	-1400	-0-	1945 101	1 9	3544	2	N	92	63	1			29
05	6448	X	3506	-0-	-2942	-0-	46	1	3460	2	N	-0-					29
06	6240	X	5012	-0-	-1228	-0-	1247	1	3765	2	N	-0-					29
07	6293	X	5241	-0-	-1052	-0-	1478	1	3763	2	N	-0-					29
08	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	3207	1	3461	2	N	-0-					29
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					29

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 215657 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12715 PERF.11945 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	28 101	1 9	51	2	N	92	63	1			29
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	2	N	-0-					29
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	39	1	119	2	N	-0-					29
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	60	1	152	2	N	-0-					29
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	78	1	84	2	N	-0-					29
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					29

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 220827 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11822 - 12380

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

WRIGHT "A" WELL #: 2 RRCID -> 221724 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11855 - 12148

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

WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243370 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12024 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2189	-0-	-781	-0-	740 101	1 9	1348	2	N	92	63	1			29
05	2790	X	2214	-0-	-576	-0-	29	1	2185	2	N	-0-					29
06	2670	X	1716	-0-	-954	-0-	427	1	1289	2	N	-0-					29
07	2759	X	2162	-0-	-597	-0-	610	1	1552	2	N	-0-					29
08	2263	X	2095	-0-	-168	-0-	1008	1	1087	2	N	-0-					29
09	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					29

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HUGGINS WELL #: 1X RRCID -> 106502 COMPL. DATE 07/06/1983 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11922 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3486	2	165	9	N	150	163	1	1	8	164
05	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3740	2	163	9	N	148	189	1			123
06	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	3959	2	166	9	N	151	180	1	1	8	93
07	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4193	2	172	9	N	156	188	1	1	8	60
08	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4245	2	174	9	N	158	94	1			124
09	2430	X	1659	-0-	-771	-0-	1589	2	70	9	N	64					188

HUGGINS #1 WELL #: 2 RRCID -> 114388 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 12358 PERF.11926 - 11982

04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	117	2	22	9	N	20					48
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					48
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					48
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	88	2	250	9	N	227	188	1			87
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	163	2	113	9	N	103	160	1			30
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	99	2	63	9	N	57					87

BISHOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232546 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11826 - 12213

04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					67
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					67
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					67
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					67
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	54	2	42	9	N	38	94	1			11
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					11

CHURCH HILL (TRAVIS PEAK) 18182 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
LATX OPERATIONS, LLC 489940
LUTHER ROSS SWD WELL #: 1 RRCID -> 213275 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 3642 - 3722

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

COKE (BACON) 19381 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
CINRON ENERGY, LLC 153512
WHITE, DENTON WELL #: 1 RRCID -> 089155 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8036 - 8046

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09		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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
09	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
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			Y	-0-					12
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	1			Y	-0-					12
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			Y	-0-					12
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			Y	-0-					12
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

COKE (YOUNG ZONE) 19381 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GTG OPERATING, LLC 337080
FAULK, E. L. WELL #: 2R RRCID -> 179911 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8071 - 8096

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

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
MARKS WELL #: RRCID -> 187192 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10688 - 10942

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/13/2021

CONEY (RODESSA) 20096 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
ADVANTEK SHELBY COUNTY LLC 008474
SHELBY SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 217241 COMPL. DATE 03/22/2024 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6601 - 6800

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

COON CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078493 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 8072 - 8180

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
09	14B	DENY	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

COON CREEK (TRAVIS PEAK) 20415 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
SM OPERATING COMPANY LLC 788993
WHITE SUN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272592 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9948 - 10084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77

CORNWALL (TRAVIS PEAK 6250) 20683 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC 704776
CORNWALL-JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 124941 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6257 - 6554

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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

GASTON WELL #: 1 RRCID -> 229405 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7950 - 8164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870 N	392	-0-	-478	-0-	390	2	2	9	N	2	179	1	1	8	35
05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1128	2	32	9	N	29	2	8			62
06	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1908	2	34	9	N	31	4	8			89
07	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1537	2	31	9	N	28	3	8			114
08	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2054	2	25	9	N	23	2	8			135
09	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					135

KANGERGA WELL #: 1R RRCID -> 232650 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7916 - 7924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510 N	370	-0-	-140	-0-	334	2	36	9	N	33					173
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	553	2	52	9	N	47					220
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	358	2	54	9	N	49	172	1	1	8	96
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	404	2	44	9	N	40	1	8			135
08	527 N	386	-0-	-141	-0-	386	2			N	-0-					135
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					135

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
04	1560	N	1557	-0-	-3	-0-	1514	2	43	9	N	39	1	8			143
05	1798	N	1506	-0-	-292	-0-	1470	2	36	9	N	33	1	8			175
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1118	2	41	9	N	37					212
07	1612	N	917	-0-	-695	-0-	874	2	43	9	N	39	164	1	2	8	85
08	1829	N	565	-0-	-1264	-0-	525	2	40	9	N	36					121
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					121

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			74
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			69
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			23
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-	5	5			18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-					17
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	N	-0-					17
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					17
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	5	1	58	3	N	-0-					17
08	155	N	92	-0-	-63	-0-	8	1	84	3	N	-0-					17
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					17

DANVILLE (GLOYD) 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 C RRCID -> 130218 COMPL. DATE 01/30/1989 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6745 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 155545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6776 - 6679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (GLOYD) //CONT.// 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: RRCID -> 180652 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6778 - 6782

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

04	1170 N	1096	-0-	-74	-0-	27	1	1069	2	Y	-0-					-0-
05	1240 N	1150	-0-	-90	-0-	28	1	1122	2	Y	-0-					-0-
06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	27	1	1063	2	Y	-0-					-0-
07	1147 N	1145	-0-	-2	-0-	28	1	1117	2	Y	-0-					-0-
08	1147 N	1132	-0-	-15	-0-	28	1	1104	2	Y	-0-					-0-
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (HENDERSON) 23089 180 ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
KINNEY, J. C. WELL #: 1 C RRCID -> 015960 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6770 - 6775

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 4DH RRCID -> 296505 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 6636 - 6648

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (PETTIT-A-OIL) 23089 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 295959 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7280 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	21	1	29	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 14 RRCID -> 243356 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7437 - 7808

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118210 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7546 - 7748

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7376 - 7785

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2025

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145541 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7450

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LONE STAR WELL #: 2 RRCID -> 163783 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7276 - 7915

04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	13	1	18	2	N	-0-					53
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	13	1	35	2	N	-0-					53
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	16	1	34	2	N	-0-					53
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	27	1	87	2	N	-0-					53
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	21	1	86	2	N	-0-					53
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					53

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	93	1	127	2	Y	-0-					62
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

FLANAGAN WELL #: 7 RRCID -> 226559 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					18
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7586 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	171	-0-	-39	-0-	72	1	99	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	54	1	152	2	Y	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	87	1	185	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		716	-0-	716	716	167	1	549	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		571	-0-	571	1287	111	1	460	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1287					Y	NO RPT					-0-

SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	600	N	288	-0-	-312	-0-	121	1	167	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	123	-0-	-373	-0-	32	1	91	2	Y	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	124	1	263	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		208	-0-	208	208	48	1	160	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		165	-0-	165	373	32	1	133	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	373					Y	NO RPT					-0-

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
04	T. A.		214	-0-	214	3555	90	1	124	2	Y	-0-					12
05	T. A.		153	-0-	153	3708	40	1	113	2	Y	-0-					12
06	T. A.		84	-0-	84	3792	27	1	57	2	Y	-0-					12
07	3972	X	180	-0-	-3792	-0-	42	1	138	2	Y	-0-					12
08	145	X	145	-0-	-0-	-0-	28	1	117	2	Y	-0-					12
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					12

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 237562 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7596 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237622 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7602 - 10669

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

FLANAGAN WELL #: 9 RRCID -> 237854 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 7559 - 10644

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

LEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238030 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10877 PERF. 7654 - 10727

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

FLANAGAN WELL #: 8 RRCID -> 239469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8378 - 10678

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

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
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	6	1	8	2	Y	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	66	1	187	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLANAGAN WELL #: 11 RRCID -> 239471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7530 - 10689

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

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FLANAGAN WELL #: 14 RRCID -> 241340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8478 - 10647

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

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 241931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7600 - 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
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	2	Y	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	6	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	8	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	37	-0-	37	37	9	1	28	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	41	-0-	41	78	8	1	33	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	78					Y	NO RPT					-0-

FLANAGAN WELL #: 13 RRCID -> 243276 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7586 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 243343 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 8328 - 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
04	T. A.		61	-0-	61	3206	26	1	35	2	Y	-0-					-0-
05	3291	X	85	-0-	-3206	-0-	22	1	63	2	Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	30	1	64	2	Y	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	30	1	99	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	16	1	68	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					97
07	DLQ	G-10	4	-0-	4	4	1	1	3	2	Y	-0-					97
08	DLQ	G-10	5	-0-	5	9	1	1	4	2	Y	-0-					97
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	9					Y	NO RPT					97

LEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245366 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 7538 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

LONE STAR WELL #: 4 RRCID -> 245367 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7495 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
LEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245371 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7524 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7556 - 9623

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FLANAGAN WELL #: 20 RRCID -> 245652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 8939

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245872 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7646 - 10734

04	T. A.		622	-0-	622	3522	262	1	360	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		702	-0-	702	4224	184	1	518	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		406	-0-	406	4630	130	1	276	2	Y	-0-					-0-
07	5308	X	678	-0-	-4630	-0-	158	1	520	2	Y	-0-					-0-
08	709	X	709	-0-	-0-	-0-	138	1	571	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7586 - 10707

04	150	N	112	-0-	-38	-0-	47	1	65	2	Y	-0-					11
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	32	1	89	2	Y	-0-					11
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	37	1	79	2	Y	-0-					11
07	DLQ G-10		143	-0-	143	143	33	1	110	2	Y	-0-					11
08	DLQ G-10		120	-0-	120	263	23	1	97	2	Y	-0-					11
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	263					Y	NO RPT					11

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 25 RRCID -> 250046 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 10693

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 250694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8938 - 10650

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 24 RRCID -> 250695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7526 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		132	-0-	132	2025	56	1	76	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		119	-0-	119	2144	31	1	88	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		130	-0-	130	2274	42	1	88	2	Y	-0-					-0-
07	2523	X	249	-0-	-2274	-0-	58	1	191	2	Y	-0-					-0-
08	206	X	206	-0-	-0-	-0-	40	1	166	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251583 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9074 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		21	-0-	21	189	9	1	12	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		60	-0-	60	249	16	1	44	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		50	-0-	50	299	16	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	389	X	90	-0-	-299	-0-	21	1	69	2	Y	-0-					-0-
08	77	X	77	-0-	-0-	-0-	15	1	62	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
LEE, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 231087 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9302 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 236214 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8122 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1103	3	44	9	N	40	10	8			144
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1266	3	31	9	N	28	61	1	15	8	96
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1220	3	26	9	N	24	11	8			109
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					109
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1237	3	31	9	N	28	11	8			126
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1412	3	11	9	N	10	10	8			126

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 267446 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9838 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARGO OIL COMPANY 486640
SPELLINGS, HATTIE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089043 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7526 - 545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	404	2	4	9	N	4					34
05	403	N	231	-0-	-172	-0-	227	2	4	9	N	4					38
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					38
07	434	N	57	-0-	-377	-0-	57	2			N	-0-					38
08	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					38
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					38

LONG TRUSTS, THE 507585
LEE, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 015983 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7372 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5677	2	1	9	N	1					188
05	2480	X	54	-0-	-2426	-0-	54	2			N	-0-					188
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					188
07	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6145	2	10	9	N	9					197
08	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					197
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					197

DANVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127812 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7611 - 7668

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

BARTON, MARTHA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 137029 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7358 - 7412

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

SYDRI OPERATING, LLC 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 1-T RRCID -> 127844 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8098 - 8101

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

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 138032 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7395 - 7440

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

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 142288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7357 - 7700

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 143383 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7380 - 7804

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 144659 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 6802 - 7654

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

BELL GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 147458 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7538 - 7821

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 154205 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7454 - 8942

04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	15 21	1 9	618	2	Y	19	10	1			17
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	16 15	1 9	621	2	Y	14	22	1			9
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	15 20	1 9	587	2	Y	18	11	1			16
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	14 13	1 9	565	2	Y	12	20	1			8
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	15 13	1 9	586	2	Y	12	11	1			9
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					9

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 1 RRCID -> 167482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7519 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	11	1	450	2	Y	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	11	1	444	2	Y	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	11	1	428	2	Y	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	10	1	415	2	Y	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	11	1	420	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 176413 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7262 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 190969 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7418 - 7730

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

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 199507 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7364 - 10643

04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	8 1	300	2	Y	1						30
							1 9										
05	341	N	299	-0-	-42	-0-	7 1	292	2	Y	-0-						30
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	7 1	270	2	Y	2						32
							2 9										
07	310	N	280	-0-	-30	-0-	7 1	273	2	Y	-0-						32
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	7 1	285	2	Y	5						37
							6 9										
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-				Y	NO RPT						37

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 199509 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 7405 - 10779

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-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-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 199837 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 7381 - 10649

04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	26 1	1047	2	Y	19	10	1				17
							21 9										
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	19 1	773	2	Y	14	22	1				9
							15 9										
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	20 1	792	2	Y	18	11	1				16
							20 9										
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	25 1	1002	2	Y	12	20	1				8
							13 9										
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	27 1	1085	2	Y	12	11	1				9
							13 9										
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-				Y	NO RPT						9

GUNN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 200236 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 8987

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
09	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

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GUNN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 202007 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 204694 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 7464 - 10641

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

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 205940 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7926 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	53 1	1 9	2067	2	Y	1					8
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	55	1	2138	2	Y	-0-					8
06	1740	N	1616	-0-	-124	-0-	40	1	1576	2	Y	-0-					8
07	1798	N	908	-0-	-890	-0-	23	1	885	2	Y	-0-					8
08	1798	N	894	-0-	-904	-0-	22 2	1 9	870	2	Y	2					10
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					10

MCWHORTER-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 211106 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7429 - 10593

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

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 211661 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7696 - 8203

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

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 211664 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 7793 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	10	1	415	2	Y	-0-					-0-
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	26	1	1029	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	823	-0-	-347	-0-	20	1	803	2	Y	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	15	1	589	2	Y	-0-					-0-
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	30	1	1191	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 213695 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7467 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	43	1	1710	2	Y	-0-					-0-
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	40	1	1606	2	Y	-0-					-0-
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	37	1	1482	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1506	-0-	-261	-0-	37	1	1469	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1289	-0-	-354	-0-	31	1	1258	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 213697 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 7917 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	95	1	3794	2	Y	-0-					-0-
05	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	101	1	4023	2	Y	-0-					-0-
06	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	91	1	3631	2	Y	-0-					-0-
07	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	77	1	3076	2	Y	-0-					-0-
08	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	71	1	2842	2	Y	-0-					-0-
09	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1320	N	1195	-0-	-125	-0-	28 50	1 9	1117	2	Y	45	24	1			41
05	1364	N	1187	-0-	-177	-0-	28 36	1 9	1123	2	Y	33	51	1			23
06	1320	N	1180	-0-	-140	-0-	28 46	1 9	1106	2	Y	42	26	1			39
07	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	28 31	1 9	1111	2	Y	28	46	1			21
08	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	26 30	1 9	1060	2	Y	27	25	1			23
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					23

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 7 RRCID -> 214950 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 7455 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1590	N	1420	-0-	-170	-0-	34	1	1357	2	Y	26	14	1			24
							29	9									
05	1922	N	1125	-0-	-797	-0-	27	1	1077	2	Y	19	29	1			14
							21	9									
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	33	1	1318	2	Y	24	15	1			23
							26	9									
07	1457	N	1223	-0-	-234	-0-	29	1	1177	2	Y	15	26	1			12
							17	9									
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	43	1	1710	2	Y	16	14	1			14
							18	9									
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					14

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 216269 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 7348 - 10649

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 216607 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 8294

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 217436 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	9	1	342	2	Y	1					20
							1	9									
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	6	1	227	2	Y	-0-					20
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	180	2	Y	1					21
							1	9									
07	372	N	249	-0-	-123	-0-	6	1	243	2	Y	-0-					21
08	248	N	206	-0-	-42	-0-	5	1	198	2	Y	3					24
							3	9									
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					24

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 218352 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9050 - 10654

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	38	1	1528	2	Y	-0-					-0-
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	37	1	1468	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	35	1	1405	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	35	1	1413	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	36	1	1429	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	44 7	1 9	1762	2	Y	6	3	1			7
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	46 4	1 9	1852	2	Y	4	7	1			4
06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	52 7	1 9	2087	2	Y	6	4	1			6
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	48 6	1 9	1915	2	Y	5	7	1			4
08	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	49 4	1 9	1966	2	Y	4	4	1			4
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
DICKSON, STARR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 221116 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7531 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	32	1	1263	2	Y	-0-					-0-
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	31	1	1225	2	Y	-0-					-0-
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	30	1	1208	2	Y	-0-					-0-
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	28	1	1121	2	Y	-0-					-0-
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	29	1	1145	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221194 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12109 PERF. 8217 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	14 43	1 9	571	2	Y	39	21	1			35
05	744	N	515	-0-	-229	-0-	12 32	1 9	471	2	Y	29	44	1			20
06	840	N	667	-0-	-173	-0-	15 40	1 9	612	2	Y	36	22	1			34
07	651	N	494	-0-	-157	-0-	11 25	1 9	458	2	Y	23	39	1			18
08	527	N	429	-0-	-98	-0-	10 25	1 9	394	2	Y	23	21	1			20
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					20

CUNYUS, G.B. WELL #: 2 RRCID -> 221862 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9004 - 10763

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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	5	1	194	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	5	1	206	2	Y	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	5	1	187	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	162	-0-	-55	-0-	4	1	158	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	132	-0-	-85	-0-	3	1	129	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1230	N	815	-0-	-415	-0-	20 14	1 9	781	2	Y	13	7	1			11
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	19 11	1 9	760	2	Y	10	15	1			6
06	720	N	615	-0-	-105	-0-	15 13	1 9	587	2	Y	12	7	1			11
07	837	N	597	-0-	-240	-0-	14 9	1 9	574	2	Y	8	13	1			6
08	775	N	743	-0-	-32	-0-	18 8	1 9	717	2	Y	7	7	1			6
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					6

GUNN, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 223228 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 7489 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 8 RRCID -> 223621 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8192 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	690	-0-	-30	-0-	14 122	1 9	554	2	Y	111	60	1			98
05	806	N	658	-0-	-148	-0-	14 92	1 9	552	2	Y	84	127	1			55
06	750	N	637	-0-	-113	-0-	13 116	1 9	508	2	Y	105	65	1			95
07	713	N	582	-0-	-131	-0-	12 75	1 9	495	2	Y	68	114	1			49
08	651	N	592	-0-	-59	-0-	13 75	1 9	504	2	Y	68	62	1			55
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					55

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 224162 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 7510 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					35
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 9 RRCID -> 224795 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	16	1	645	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	344	-0-	-245	-0-	8	1	336	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	266	-0-	-214	-0-	6	1	260	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	293	-0-	-389	-0-	7	1	286	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	69	-0-	-272	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 224986 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 9201

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

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224989 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 7674 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 226313 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10938 PERF. 7578 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 226315 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7626 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 226407 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10827 PERF. 7406 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 227214 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7608 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 229320 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11069 PERF. 7778 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 2 RRCID -> 229412 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8105 - 10587

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

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 1 RRCID -> 231468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7986 - 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
04	990	N	617	-0-	-373	-0-	14 29	1 9	574	2	Y	26	14	1			23
05	744	N	677	-0-	-67	-0-	16 22	1 9	639	2	Y	20	30	1			13
06	900	N	470	-0-	-430	-0-	11 26	1 9	433	2	Y	24	15	1			22
07	651	N	499	-0-	-152	-0-	12 18	1 9	469	2	Y	16	27	1			11
08	682	N	539	-0-	-143	-0-	13 19	1 9	507	2	Y	17	15	1			13
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					13

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 3 RRCID -> 231581 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7486 - 7766

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

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 2 RRCID -> 231582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 7808 - 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
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	21 8	1 9	857	2	Y	7					31
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	25 3	1 9	995	2	Y	3					34
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	23 4	1 9	935	2	Y	4					38
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	23 2	1 9	939	2	Y	2					40
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	26 2	1 9	1025	2	Y	2					42
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					42

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 7 RRCID -> 232574 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8122 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 10 RRCID -> 232914 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7762 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	86	1	3437	2	Y	-0-					-0-
05	3596	X	3121	-0-	-475	-0-	76	1	3045	2	Y	-0-					-0-
06	3480	X	2877	-0-	-603	-0-	70	1	2807	2	Y	-0-					-0-
07	3596	X	2269	-0-	-1327	-0-	55	1	2214	2	Y	-0-					-0-
08	3596	X	2506	-0-	-1090	-0-	61	1	2445	2	Y	-0-					-0-
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 5 RRCID -> 233573 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7419 - 7687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540	N	472	-0-	-68	-0-	11	1	460	2	Y	1					6
							1	9									
05	558	N	425	-0-	-133	-0-	10	1	414	2	Y	1					7
							1	9									
06	510	N	371	-0-	-139	-0-	9	1	361	2	Y	1					8
							1	9									
07	496	N	330	-0-	-166	-0-	8	1	322	2	Y	-0-					8
08	434	N	341	-0-	-93	-0-	8	1	333	2	Y	-0-					8
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					8

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 234191 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8340 - 10732

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 10 RRCID -> 235079 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8223 - 10644

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 6 RRCID -> 235081 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8195 - 9806

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 8 RRCID -> 235169 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8066 - 10657

04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	5	1	213	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	171	-0-	-46	-0-	4	1	167	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	4	1	168	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	120	-0-	-97	-0-	3	1	117	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	118	-0-	-68	-0-	3	1	115	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 11 RRCID -> 235196 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 8173 - 10613

04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	14	1	544	2	Y	15	8	1			13
							17	9									
05	620	N	506	-0-	-114	-0-	12	1	481	2	Y	12	17	1			8
							13	9									
06	540	N	456	-0-	-84	-0-	11	1	430	2	Y	14	9	1			13
							15	9									
07	589	N	291	-0-	-298	-0-	7	1	273	2	Y	10	16	1			7
							11	9									
08	496	N	401	-0-	-95	-0-	10	1	380	2	Y	10	9	1			8
							11	9									
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					8

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12

CUNYUS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 237013 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8198 - 10726

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238310 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7474 - 9607

04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	42	1	1698	2	Y	-0-			-0-
05	1798	N	1573	-0-	-225	-0-	38	1	1535	2	Y	-0-			-0-
06	1740	N	1611	-0-	-129	-0-	39	1	1572	2	Y	-0-			-0-
07	1798	N	1543	-0-	-255	-0-	38	1	1505	2	Y	-0-			-0-
08	1581	N	1541	-0-	-40	-0-	38	1	1503	2	Y	-0-			-0-
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT			-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242126 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8010 - 9380

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 8 RRCID -> 242909 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7419 - 7800

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14			60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8			74
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			77
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			82
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			82

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 5 RRCID -> 243193 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8129 - 10620

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 4 RRCID -> 243373 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8063

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			87

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 RRCID -> 244129 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7460 - 7898

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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 13 RRCID -> 244567 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 7480 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	3	1	125	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	6	1	228	2	Y	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	4	1	158	2	Y	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	5	1	196	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	5	1	219	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	35	1	1389	2	Y	-0-					-0-
05	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	43	1	1704	2	Y	-0-					-0-
06	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	36	1	1441	2	Y	-0-					-0-
07	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	41	1	1624	2	Y	-0-					-0-
08	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	35	1	1397	2	Y	-0-					-0-
09	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					-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
04	300	X	74	-0-	-226	-0-	2	1	72	2	Y	-0-					-0-
05	310	X	106	-0-	-204	-0-	3	1	103	2	Y	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	18	1	706	2	Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	27	1	1068	2	Y	-0-					-0-
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	25	1	1007	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	796	-0-	-164	-0-	19	1	777	2	Y	-0-					-0-
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	28	1	1111	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	970	-0-	-22	-0-	24	1	946	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 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
04	900	N	581	-0-	-319	-0-	14	1	567	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	668	-0-	-200	-0-	16	1	652	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	417	-0-	-213	-0-	10	1	407	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	367	-0-	-222	-0-	9	1	358	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	517	-0-	-165	-0-	13	1	504	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 16 RRCID -> 246554 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7441 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 14 RRCID -> 246557 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9154 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 247336 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7824 - 10756

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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 10 RRCID -> 254399 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7909 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	35	1	1391	2	Y	-0-					-0-
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	30	1	1206	2	Y	-0-					-0-
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	37	1	1477	2	Y	-0-					-0-
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	35	1	1381	2	Y	-0-					-0-
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	30	1	1194	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 258063 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 8237 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	60	1	2394	2	Y	-0-					-0-
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	41	1	1643	2	Y	-0-					-0-
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	38	1	1525	2	Y	-0-					-0-
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	22	1	900	2	Y	-0-					-0-
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	47	1	1865	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYNN HORTON OIL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 267033 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7464 - 7498

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

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 4 RRCID -> 276568 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 7554 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	13	1	506	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAMILY LAND HERITAGE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 283301 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6822 - 7486

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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	12	1	461	2	Y	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	11	1	457	2	Y	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	11	1	426	2	Y	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	10	1	409	2	Y	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	10	1	420	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

GRIFFIN RANCH "C" OIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 286908 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7353 - 7685

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

MURPHY OU #1 WELL #: 2 RRCID -> 291247 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7584 - 7779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

GRIFFIN RANCH OU B WELL #: 1 RRCID -> 291392 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 7378 - 7484

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

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GINN HEIRS #1 WELL #: 2 RRCID -> 291482 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6820 - 7504

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

BARTON, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 293198 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7282 - 7712

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

HORTON, JOE CLYDE O.U. NO.1 WELL #: 5 RRCID -> 294178 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7390 - 7694

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

GRIFFIN RANCH O.U. 5 WELL #: 2 RRCID -> 294368 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7332 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	26	1	1024	2	N	-0-					-0-
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	18	1	722	2	N	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	22	1	865	2	N	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	18	1	707	2	N	-0-					-0-
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	19	1	740	2	N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (YOUNG) 23089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
CRAZY BESS WELL #: 1 RRCID -> 121173 COMPL. DATE 04/23/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6813 - 6819

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

SYDRI OPERATING, LLC 833597
GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 122281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6847 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	32	1	1267	2	Y	-0-					-0-
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	37	1	1481	2	Y	-0-					-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	36	1	1436	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	31	1	1248	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1283	-0-	-236	-0-	31	1	1252	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
GREER, T.A. WELL #: 3 RRCID -> 128778 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6499 - 6513

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

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 130214 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6073 - 6083

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

CHANDLER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144425 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 5982 - 5988

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WIENER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 152475 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6515

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2AC RRCID -> 162140 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6614 - 6620

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

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 163270 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 6091 - 6318

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 164063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6100 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BOURN WELL #: 3 C RRCID -> 164248 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6017 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CHANDLER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 164520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9751 PERF. 6116 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 200396 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6414 - 6422

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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	61	1	240	2	N	-0-					-0-
05	279	N	234	-0-	-45	-0-	58	1	176	2	N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	49	1	231	2	N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	42	1	217	2	N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	42	1	196	2	N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

BOURN WELL #: 2 RRCID -> 276681 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 6023 - 6258

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 183224 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6536 - 6546

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185217 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6184 - 6188

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 195361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6187 - 6229

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

URSUS OIL AND GAS 879300
ROQUEMORE WELL #: 1 RRCID -> 185333 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6500 - 6508

04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					149
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					149
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					149
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					149

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
ROQUEMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 187665 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6486 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189263 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6216 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					97
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					97

JERNIGAN-EVANS WELL #: 4 RRCID -> 192409 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6532 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					226
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					226
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					226

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 197149 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6546 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					151
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					151
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					151
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					151

XTO ENERGY INC. 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 204679 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

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

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
FREEMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 188324 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5991 - 6090

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

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) //CONT.// 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
WILLEY, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 192346 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5950 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

CRATON OPERATING LLC 186717
REEVES, J. WELL #: 1 RRCID -> 169951 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6291

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

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
SPARKS WELL #: 3 RRCID -> 280051 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6220 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263184 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5758 - 6049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1765	-0-	-219	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1768	-0-	-154	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1806	-0-	-24	-0-	1806	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
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1310	-0-	-130	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1202	-0-	-193	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1292	-0-	-28	-0-	1292	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
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1089	3	10	9	N	9					30
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1436	3	29	9	N	26					56
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1218	3	11	9	N	10					66
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1500	3	29	9	N	26	1	8			91
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1458	3	22	9	N	20					111
09	1230	N	646	-0-	-584	-0-	646	3			N	-0-					111

DEBERRY, S.W. (TRAVIS PEAK 6500) 23794 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
DEBERRY SWD WELL #: 1 RRCID -> 118770 COMPL. DATE 08/29/2016 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 6420 - 6439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. 090870
TEMPLE-INLAND II WELL #: 2 RRCID -> 207676 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10610 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
05	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
06	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
07	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
09	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	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
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

LOVELL II WELL #: 2 RRCID -> 208323 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10190 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
07	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	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
04	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
05	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
06	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
07	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
08	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
09	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	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
04	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
05	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
06	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
07	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
08	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
09	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND IV WELL #: 4 RRCID -> 218759 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9982 - 0

04	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					7
05	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					7
06	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					7
07	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					7
08	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					7
09	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					7

DAMUTH GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 221186 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF.11138 - 15750

04	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
05	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
07	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
08	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
09	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					-0-

HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 224861 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10855 - 15910

04	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
05	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
06	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
09	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-

TEMPLE A-94 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF.10961 - 15740

04	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
05	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
06	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
07	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
08	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
09	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	2			N	-0-					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228436 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14294 PERF.10659 - 14943

04	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					13
05	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					13
06	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					13
07	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					13
08	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					13
09	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					13

TEMPLE-INLAND V WELL #: 5H RRCID -> 229418 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10964 - 15512

04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
04	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					3
05	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					3
06	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					3
07	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					3
08	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					3
09	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	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
04	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
05	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
07	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
08	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
09	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-

LOVELL V WELL #: 5H RRCID -> 232514 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10751 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					18
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					18
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					18
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					18
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					18
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	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
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	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
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					5
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					5
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					5
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					5
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					5
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	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
04	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
05	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
06	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
07	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
08	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
09	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6547	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3H RRCID -> 245356 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10234 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	5	-0-	-1075	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	13	1	32	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 245455 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF.13412 - 10356

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LITTLE, T.D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 249930 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10229 - 12532

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
COLLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 102198 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10228 - 10241

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872
PALMER WELL #: 1H RRCID -> 229492 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10701 - 15037

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

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOLCOMB, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 060927 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10413 - 10495

04	150	N	86	-0-	-64	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	34	1	264	2	N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	20	1	237	2	N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	2	N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	18	1	254	2	N	-0-					-0-
*09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	202	2	N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 1 RRCID -> 064592 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189611 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10398 - 10495

04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	10	1	78	2	N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	6	1	72	2	N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	2	N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	2	N	-0-					-0-
*09	90	N	55	-0-	-35	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206309 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10358 PERF.10974 - 12500

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
HOLCOMB, A. W. WELL #: 2H RRCID -> 214269 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10322 - 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
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
05	434	N	259	-0-	-175	-0-	29	1	230	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	92	1	1276	2	N	-0-					-0-
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	73	1	1030	2	N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 3H RRCID -> 214710 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10239 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	2	N	-0-					-0-
06	240	N	139	-0-	-101	-0-	11	1	128	2	N	-0-					-0-
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	61	1	850	2	N	-0-					-0-
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	49	1	688	2	N	-0-					-0-
*09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	40	1	481	2	N	-0-					-0-

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
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					40
05	899	N	272	-0-	-627	-0-	31	1	241	2	N	-0-					40
06	870	N	168	-0-	-702	-0-	13	1	155	2	N	-0-					40
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	69	1	961	2	N	-0-					40
08	279	N	186	-0-	-93	-0-	12	1	174	2	N	-0-					40
*09	180	N	11	-0-	-169	-0-	1	1	10	2	N	-0-					40

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
04	990	N	801	-0-	-189	-0-	801	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	799	-0-	-255	-0-	90	1	709	2	N	-0-					-0-
06	900	N	874	-0-	-26	-0-	67	1	807	2	N	-0-					-0-
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	58	1	815	2	N	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	63	1	887	2	N	-0-					-0-
*09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	69	1	818	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
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					40
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					40
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					40
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					40
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					40
*09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233722 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 10711

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	243	1	1898	2	N	-0-					-0-
06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	165	1	1977	2	N	-0-					-0-
07	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	151	1	2094	2	N	-0-					-0-
08	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	161	1	2257	2	N	-0-					-0-
*09	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	166	1	1965	2	N	-0-					-0-

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245784 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF.10686 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249400 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252756 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. 090870
DICKSON WELL #: 1 RRCID -> 231290 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10978 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					2
05	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					2
06	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					2
07	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					2
08	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					2
09	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					2

HAUSERMAN WELL #: 1 RRCID -> 236020 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10928 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-					58
05	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2			N	-0-					58
06	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					58
07	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					58
08	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-					58
09	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					58

CROCKETT, DAVY WELL #: 5 RRCID -> 240591 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	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
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	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
04	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
05	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
06	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
07	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
08	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
09	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	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
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
08	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
09	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	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
04	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
05	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
06	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
07	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
08	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
09	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	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
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					50
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					50
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					50
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					50
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					50
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	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
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	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
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					10
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					10
06	810	N	779	-0-	-31	-0-	779	2			N	-0-					10
07	837	N	776	-0-	-61	-0-	776	2			N	-0-					10
08	837	N	725	-0-	-112	-0-	725	2			N	-0-					10
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	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
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 249401 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10883 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
07	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
09	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	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
04	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
05	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
06	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
07	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
09	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					-0-

HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 251870 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11362 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BLACKSTONE MINERALS WELL #: 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
04	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
05	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
06	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
07	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
08	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
09	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
JONES WELL #: 1 RRCID -> 245698 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10762 - 11900

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247988 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10796 - 11680

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 223199 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10962 - 13165

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 225299 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 12511

04	3810 X	3444	-0-	-366	-0-	3444	2			N	-0-					130
05	4030 X	3613	-0-	-417	-0-	410	1	3203	2	N	-0-					130
06	3900 X	3369	-0-	-531	-0-	259	1	3110	2	N	-0-					130
07	4030 X	3468	-0-	-562	-0-	233	1	3235	2	N	-0-					130
08	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	247	1	3468	2	N	-0-					130
*09	3510 X	3401	-0-	-109	-0-	265	1	3136	2	N	-0-					130

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229113 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 12915

04	3570 X	2790	-0-	-780	-0-	2790	2			N	-0-					129
05	3689 X	2972	-0-	-717	-0-	337	1	2635	2	N	-0-					129
06	3570 X	2785	-0-	-785	-0-	214	1	2571	2	N	-0-					129
07	3689 X	2851	-0-	-838	-0-	191	1	2660	2	N	-0-					129
08	3131 X	2958	-0-	-173	-0-	197	1	2761	2	N	-0-					129
*09	2880 X	2565	-0-	-315	-0-	200	1	2365	2	N	-0-					129

MCLEAN, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 232387 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11494 - 12750

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233088 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 12150

04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233721 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
04	750	N	726	-0-	-24	-0-	726	2			N	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	89	1	699	2	N	-0-					-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	59	1	716	2	N	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	51	1	712	2	N	-0-					-0-
08	775	N	131	-0-	-644	-0-	9	1	122	2	N	-0-					-0-
*09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					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
04	2610	X	2338	-0-	-272	-0-	2338	2			N	-0-					42
05	2728	X	2444	-0-	-284	-0-	278	1	2166	2	N	-0-					42
06	2640	X	2400	-0-	-240	-0-	185	1	2215	2	N	-0-					42
07	2728	X	2532	-0-	-196	-0-	170	1	2362	2	N	-0-					42
08	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	178	1	2496	2	N	-0-					42
*09	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	190	1	2242	2	N	-0-					42

CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237584 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	54	1	428	2	N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	38	1	461	2	N	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	40	1	562	2	N	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	45	1	636	2	N	-0-					-0-
*09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	48	1	568	2	N	-0-					-0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242539 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 12227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3660	X	2995	-0-	-665	-0-	2995	2			N	-0-					32
05	3782	X	3431	-0-	-351	-0-	385	1	3011	2	N	32					64
							35	9									
06	3660	X	3242	-0-	-418	-0-	249	1	2993	2	N	-0-					64
07	3782	X	3343	-0-	-439	-0-	224	1	3119	2	N	-0-					64
08	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	240	1	3366	2	N	-0-					64
*09	3330	X	3229	-0-	-101	-0-	252	1	2977	2	N	-0-					64

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243411 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	973	2	17	9	N	15					25
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	106	1	825	2	N	-0-	20	7			5
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	34	1	412	2	N	-0-					5
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	51	1	708	2	N	-0-					5
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	79	1	1112	2	N	-0-					5
*09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	67	1	796	2	N	-0-					5

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 245779 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10940 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	905	-0-	-55	-0-	905	2			N	-0-					118
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	118	1	916	2	N	-0-					118
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	79	1	953	2	N	-0-					118
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	72	1	1002	2	N	-0-					118
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	76	1	1069	2	N	-0-					118
*09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	80	1	956	2	N	-0-					118

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245782 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119	2	N	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	10	1	124	2	N	-0-					-0-
07	248	N	122	-0-	-126	-0-	8	1	114	2	N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	2	N	-0-					-0-
*09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	2	N	-0-					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247718 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	3716	-0-	-634	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4070	-0-	-425	-0-	462	1	3608	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	3832	-0-	-518	-0-	296	1	3536	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4122	-0-	-373	-0-	277	1	3845	2	N	-0-					-0-
08	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	284	1	3974	2	N	-0-					-0-
*09	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	311	1	3671	2	N	-0-					-0-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252755 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2578	-0-	-302	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2704	-0-	-272	-0-	307	1	2397	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2475	-0-	-255	-0-	191	1	2284	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2534	-0-	-256	-0-	170	1	2364	2	N	-0-					-0-
08	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	181	1	2536	2	N	-0-					-0-
*09	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	208	1	2457	2	N	-0-					-0-

DECKER SWITCH, SE. (JAMES LIME) 23874 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229597 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9934 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

DELROSE (BOSSIER SAND) 24173 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
DELROSE G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198864 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10710 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	283	-0-	-107	-0-	18	1	262	2	Y	3	2	1	1	8	2
							3	9									
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	235	2	Y	3	2	1	1	8	2
							3	9									
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	21	1	252	2	Y	4	3	1	2	8	1
							4	9									
07	279	N	236	-0-	-43	-0-	19	1	216	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	230	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	270	N	229	-0-	-41	-0-	15	1	212	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

DELROSE (HAYNESVILLE) 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
PARRISH WELL #: 1 RRCID -> 084506 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11883 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	997	1	3229	2	N	-0-					32
05	4309	X	4050	-0-	-259	-0-	159	1	3891	2	N	-0-					32
06	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					32
07	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-					32
08	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	3475	1	5010	2	N	-0-					32
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					32

PARRISH WELL #: 3 RRCID -> 183049 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11892 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	X	750	-0-	-240	-0-	177	1	573	2	N	-0-					60
05	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	147	1	3609	2	N	-0-					60
06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					60
07	775	X	36	-0-	-739	-0-	36	2			N	-0-					60
08	3751	X	3263	-0-	-488	-0-	1336	1	1927	2	N	-0-					60
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					60

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
DELROSE GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 085562 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8220	X	7239	-0-	-981	-0-	475	1	6734	2	Y	27	27	1			21
							30	9									
05	8494	X	7622	-0-	-872	-0-	574	1	7015	2	Y	30	25	1			26
							33	9									
06	8220	X	7149	-0-	-1071	-0-	539	1	6579	2	Y	28	41	1	1	8	12
							31	9									
07	7812	X	7360	-0-	-452	-0-	591	1	6747	2	Y	20	14	1			18
							22	9									
08	7812	X	7010	-0-	-802	-0-	525	1	6454	2	Y	28	26	1			20
							31	9									
09	7380	X	5931	-0-	-1449	-0-	382	1	5520	2	Y	26	28	1			18
							29	9									

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
DELROSE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 086215 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11739 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7470	X	7108	-0-	-362	-0-	466	1	6607	2	Y	32	32	1			25
							35	9									
05	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	631	1	7709	2	Y	36	30	1			31
							40	9									
06	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	638	1	7788	2	Y	32	49	1			14
							35	9									
07	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	679	1	7753	2	Y	24	16	1			22
							26	9									
08	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	640	1	7870	2	Y	33	31	1			24
							36	9									
09	8460	X	6219	-0-	-2241	-0-	400	1	5786	2	Y	30	33	1			21
							33	9									

DELROSE GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 087425 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11620 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	373	1	5295	2	Y	17	17	1			13
							19	9									
05	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	449	1	5483	2	Y	19	16	1			16
							21	9									
06	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	426	1	5195	2	Y	17	26	1			7
							19	9									
07	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	456	1	5206	2	Y	14	9	1			12
							15	9									
08	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	423	1	5196	2	Y	18	17	1			13
							20	9									
09	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	290	1	4194	2	Y	15	17	1			11
							17	9									

DELROSE GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 087426 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	530	1	7518	2	Y	74	67	1			57
							81	9									
05	6386	X	6349	-0-	-37	-0-	474	1	5791	2	Y	76	67	1			66
							84	9									
06	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	498	1	6078	2	Y	65	103	1			28
							72	9									
07	6386	X	5265	-0-	-1121	-0-	419	1	4783	2	Y	57	35	1			50
							63	9									
08	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	604	1	7432	2	Y	74	71	1			53
							81	9									
09	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	567	1	8202	2	Y	69	73	1			49
							76	9									

DELROSE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 087550 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5130	X	4685	-0-	-445	-0-	308	1	4362	2	Y	14	14	1			11
							15	9									
05	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	391	1	4776	2	Y	16	13	1			14
							18	9									
06	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	366	1	4460	2	Y	14	22	1			6
							15	9									
07	4929	X	4163	-0-	-766	-0-	334	1	3817	2	Y	11	7	1			10
							12	9									
08	5177	X	4222	-0-	-955	-0-	316	1	3889	2	Y	15	14	1			11
							17	9									
09	5010	X	3136	-0-	-1874	-0-	202	1	2919	2	Y	14	15	1			10
							15	9									

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
DELROSE GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089449 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	132	1	1872	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
05	2108	N	1997	-0-	-111	-0-	151	1	1842	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
06	2040	N	1888	-0-	-152	-0-	143	1	1741	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
07	2077	N	1920	-0-	-157	-0-	154	1	1763	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
08	1984	N	1914	-0-	-70	-0-	144	1	1766	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
09	1890	N	1639	-0-	-251	-0-	106	1	1530	2	Y	3	4	1			2
							3	9									

TILLERY, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 128171 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 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
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	200	-0-	-48	-0-	199	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	240	N	157	-0-	-83	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-

DELROSE GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 153312 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11968 - 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
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	132	1	1866	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	160	1	1952	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
06	2100	N	2057	-0-	-43	-0-	156	1	1899	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	167	1	1909	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2108	N	2092	-0-	-16	-0-	157	1	1933	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2070	N	1796	-0-	-274	-0-	116	1	1678	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

DELROSE GAS UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 257369 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11720 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3254	-0-	254	1340	200	1	2838	2	Y	196	202	1			152
							216	9									
05	4888	X	3548	-0-	-1340	-0-	250	1	3053	2	Y	223	181	1			194
							245	9									
06	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	241	1	2940	2	Y	202	309	1			87
							222	9									
07	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	258	1	2945	2	Y	158	104	1	3	8	138
							174	9									
08	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	227	1	2789	2	Y	214	198	1	2	8	152
							235	9									
09	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	140	1	2028	2	Y	180	204	1	2	8	126
							198	9									

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
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
DELROSE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 170982 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11778 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9480	X	5364	-0-	-4116	-0-	5324	2	40	9	N	36					77
05	9114	X	7700	-0-	-1414	-0-	7653	2	47	9	N	43					120
06	8820	X	7698	-0-	-1122	-0-	7653	2	45	9	N	41	109	1			52
07	7998	X	7926	-0-	-72	-0-	7878	2	48	9	N	44					96
08	7998	X	4004	-0-	-3994	-0-	4004	2			N	-0-	61	1			35
09	7440	X	3004	-0-	-4436	-0-	2993	2	11	9	N	10					45

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
04	5250	X	4156	-0-	-1094	-0-	4130	2	26	9	N	24					52
05	5425	X	5071	-0-	-354	-0-	5040	2	31	9	N	28					80
06	5250	X	5070	-0-	-180	-0-	5040	2	30	9	N	27	72	1			35
07	5363	X	4742	-0-	-621	-0-	4710	2	32	9	N	29					64
08	5363	X	3716	-0-	-1647	-0-	3662	2	54	9	N	49	113	1			-0-
09	4920	X	2872	-0-	-2048	-0-	2855	2	17	9	N	15					15

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
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	129	1	1078	2	N	10					139
							11	9									
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1160	2	6	9	N	5					144
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1147	2	9	9	N	8					152
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	884	2	6	9	N	5					157
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1022	2	2	9	N	2					159
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					159

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	2			N	-0-					35
05	651	N	465	-0-	-186	-0-	465	2			N	-0-					35
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					35
07	527	N	336	-0-	-191	-0-	336	2			N	-0-					35
08	465	N	382	-0-	-83	-0-	382	2			N	-0-					35
09	330	N	119	-0-	-211	-0-	119	2			N	-0-					35

DOUGLASS (JAMES LIME) 25858 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
STEWART, GRAHAM P WELL #: 1H RRCID -> 222518 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
DOUGLASS GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 211304 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8879 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	21	1	191	2	Y	-0-					3
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	40	1	258	2	Y	-0-					3
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	20	1	141	2	Y	-0-					3
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	43	1	315	2	Y	-0-					3
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	112	2	Y	-0-					3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

DOUGLASS GU 7B WELL #: 1 H RRCID -> 216024 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8901 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	960	X	445	-0-	-515	-0-	38	1	407	2	Y	-0-					15
05	992	X	647	-0-	-345	-0-	84	1	563	2	Y	-0-					15
06	960	X	263	-0-	-697	-0-	32	1	231	2	Y	-0-					15
07	992	X	403	-0-	-589	-0-	48	1	354	2	Y	1					16
							1	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

DOUGLASS (PETTIT) 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
STRIPLINGS GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 116336 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9312 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1377					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1377					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1377					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1377					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1377					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1377					N	-0-					-0-

FAIR OIL, LTD. 258410
DAVIS GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 T RRCID -> 046331 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9085 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1			7
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS (PETTIT) //CONT.// 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
DOUGLASS GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015998 COMPL. DATE 03/23/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9048 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	29	1	266	2	Y	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	20	1	131	2	Y	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	2	Y	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	24	1	181	2	Y	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	16	1	120	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 U RRCID -> 087040 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8978 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	900	X	735	-0-	-165	-0-	70	1	665	2	Y	-0-					20
05	930	X	725	-0-	-205	-0-	93	1	629	2	Y	3					23
							3	9									
06	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	131	1	949	2	Y	-0-					23
07	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	127	1	939	2	Y	-0-					23
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	66	1	511	2	Y	-0-					23
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 162692 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9064 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS (RODESSA) 25858 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
DOUGLASS GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 198936 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8068 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS (TRANSITION) 25858 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
UPHILL CONSULTING LLC 102130
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 143468 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9792 - 9811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

DOUGLASS, NW. (TRAVIS PEAK) 25860 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
LONG TRUSTS, THE 507585
HOOVER, MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 125361 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 10289 PERF. 9681 - 9714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC 833597
MARSHALL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 104537 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9308 - 9365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 160306 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9265 - 9271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	18	1			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243392 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9270 - 10340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					17
05	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					17
06	1320 N	1271	-0-	-49	-0-	1271	2			Y	-0-					17
07	1395 N	1314	-0-	-81	-0-	1314	2			Y	-0-					17
08	1364 N	1300	-0-	-64	-0-	1300	2			Y	-0-					17
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					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
04	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					16
05	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					16
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					16
07	1302 N	1267	-0-	-35	-0-	1267	2			Y	-0-					16
08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					16
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					16

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244200 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9209 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			Y	-0-					7
05	2356	N	2283	-0-	-73	-0-	2283	2			Y	-0-					7
06	2340	N	2218	-0-	-122	-0-	2218	2			Y	-0-					7
07	2480	N	2370	-0-	-110	-0-	2370	2			Y	-0-					7
08	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			Y	-0-	6	1			1
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					1

MARSHALL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 244229 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9316 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	1278	-0-	-1632	-0-	1278	2			Y	-0-					29
05	3007	X	1181	-0-	-1826	-0-	1181	2			Y	-0-					29
06	2700	X	1985	-0-	-715	-0-	1984	2	1	9	Y	1					30
07	1519	X	1346	-0-	-173	-0-	1346	2			Y	-0-					30
08	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	1103	2			Y	-0-	24	1			6
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					6

MARSHALL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 244231 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9348 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			Y	-0-					39
05	3069	X	3058	-0-	-11	-0-	3058	2			Y	-0-					39
06	3120	X	2942	-0-	-178	-0-	2941	2	1	9	Y	1					40
07	3224	X	3057	-0-	-167	-0-	3057	2			Y	-0-					40
08	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			Y	-0-	32	1			8
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					8

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 244318 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9278 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					34
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					34
06	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	1222	2			Y	-0-					34
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					34
08	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	1257	2			Y	-0-					34
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					34

MARSHALL, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 244319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9233 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1449	-0-	-171	-0-	1449	2			Y	-0-					30
05	1643	N	1625	-0-	-18	-0-	1625	2			Y	-0-					30
06	1500	N	1494	-0-	-6	-0-	1493	2	1	9	Y	1					31
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					31
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1797	2	1	9	Y	1	26	1			6
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					6

DOUGLASS, SW. (GLEN ROSE) 25863 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
KEM ENERGY, INC. 455126
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1B RRCID -> 059831 COMPL. DATE 05/03/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7742 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					12
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					12
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					12
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					12
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					12
*09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					12

DOUGLASS,SW. (PETTIT, UPPER) 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
UPHILL CONSULTING LLC 102130
SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 257716 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9182 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	2	1	273	2	N	-0-					84
05	248	N	221	-0-	-27	-0-	4	1	217	2	N	-0-					84
06	240	N	185	-0-	-55	-0-	185	2			N	-0-					84
07	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	2			N	-0-					84
08	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					84
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					84

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239408 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235781 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					12
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					12
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					12
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					12
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					12
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					12

SYDRI OPERATING, LLC 833597
REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 053254 COMPL. DATE 06/10/1972 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9059 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			220
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			220
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			220
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			220
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			220
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			220

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/19/2019

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CROSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 202425 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9826 - 10173

04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-			-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2	N	-0-			-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-			-0-
07	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2	N	-0-			-0-
08	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2	N	-0-			-0-
09	540	N	499	-0-	-41	-0-	499	2	N	-0-			-0-

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206350 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9793 - 10151

04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-			92
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-			92
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-			92
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-			92
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2	N	-0-			92
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2	N	-0-			-0-

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 2 RRCID -> 206386 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9916 - 10112

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206571 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9688 - 10350

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220729 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9721 - 10173

04	840	N	605	-0-	-235	-0-	605	2			N	-0-					61
05	682	N	569	-0-	-113	-0-	569	2			N	-0-					61
06	960	N	600	-0-	-360	-0-	600	2			N	-0-					61
07	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	2			N	-0-					61
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					61
09	600	N	570	-0-	-30	-0-	570	2			N	-0-					-0-

MAST WELL #: 1 RRCID -> 220970 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9119 - 9126

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 221598 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 10544

04	660	N	565	-0-	-95	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
08	589	N	541	-0-	-48	-0-	541	2			N	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224016 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9828 - 9946

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 2 RRCID -> 224454 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 9954

04	180	N	84	-0-	-96	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

KING, S. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225371 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9786 - 9910

04	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					17
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					17
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					17
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					17
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					17
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	840	N	755	-0-	-85	-0-	755	2			N	-0-					48
05	744	N	241	-0-	-503	-0-	241	2			N	-0-					48
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					48
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					48
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
05	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					129
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					129
06	780	N	734	-0-	-46	-0-	734	2			N	-0-					129
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					129
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					129
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-

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
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					92
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					92
06	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	2			N	-0-					92
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-					92
08	465	N	368	-0-	-97	-0-	368	2			N	-0-					92
09	390	N	316	-0-	-74	-0-	316	2			N	-0-					-0-

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
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					139
05	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			N	-0-					139
06	600	N	497	-0-	-103	-0-	497	2			N	-0-					139
07	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-					139
08	589	N	510	-0-	-79	-0-	510	2			N	-0-					139
09	510	N	367	-0-	-143	-0-	367	2			N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	450	N	374	-0-	-76	-0-	374	2			N	-0-					190
05	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-					190
06	420	N	297	-0-	-123	-0-	297	2			N	-0-					190
07	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	2			N	-0-					190
08	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	2			N	-0-					190
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					135
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					135
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					135
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					135
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					135
09	210	N	162	-0-	-48	-0-	162	2			N	-0-					-0-

UPHILL CONSULTING LLC 102130
BATES, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 191764 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9385 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	387	-0-	-33	-0-	36	1	329	2	N	20					179
							22	9									
05	403	N	181	-0-	-222	-0-	19	1	162	2	N	-0-					179
06	420	N	151	-0-	-269	-0-	40	1	111	2	N	-0-					179
07	403	N	197	-0-	-206	-0-	197	2			N	-0-					179
*08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	59	1	490	2	N	18	100	1			97
							20	9									
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					97

BATES, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 192664 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9488 - 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
04	990	N	639	-0-	-351	-0-	62	1	577	2	N	-0-					142
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					142
06	990	N	949	-0-	-41	-0-	949	2			N	-0-					142
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					142
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					142
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					142

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
UPHILL CONSULTING LLC //CONT.// 102130

BATES, INEZ WELL #: 4 RRCID -> 193624 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

BATES, INEZ WELL #: 5 RRCID -> 194487 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9425 - 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
04	1080	N	572	-0-	-508	-0-	55	1	517	2	N	-0-					154
05	1116	N	547	-0-	-569	-0-	85	1	462	2	N	-0-					154
06	750	N	379	-0-	-371	-0-	171	1	208	2	N	-0-					154
07	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	2			N	-0-					154
*08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-	82	1			72
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					72

SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 202395 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9390 - 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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	31	1	108	2	N	-0-					27
05	186	N	102	-0-	-84	-0-	24	1	78	2	N	-0-					27
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	50	1	55	2	N	-0-					27
07	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	2			N	-0-					27
08	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					27
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					27

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 218247 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9412 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	2292	-0-	-108	-0-	2292	2			N	-0-					45
05	2480	X	1106	-0-	-1374	-0-	1106	2			N	-0-					45
06	2400	X	1374	-0-	-1026	-0-	245	1	1129	2	N	-0-					45
07	2356	X	1236	-0-	-1120	-0-	1236	2			N	-0-					45
08	2356	X	1236	-0-	-1120	-0-	1236	2			N	-0-					45
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					45

RICHEY, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 227015 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9449 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	2			N	-0-					150
05	1364	N	394	-0-	-970	-0-	394	2			N	-0-					150
06	1140	N	354	-0-	-786	-0-	171	1	183	2	N	-0-					150
07	899	N	300	-0-	-599	-0-	300	2			N	-0-					150
08	403	N	300	-0-	-103	-0-	300	2			N	-0-					150
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					150

BATES, INEZ WELL #: 8 RRCID -> 246217 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9528 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					117
05	1271	N	701	-0-	-570	-0-	701	2			N	-0-					117
06	990	N	565	-0-	-425	-0-	565	2			N	-0-					117
07	1147	N	624	-0-	-523	-0-	624	2			N	-0-					117
08	713	N	624	-0-	-89	-0-	624	2			N	-0-					117
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					117

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
UPHILL CONSULTING LLC //CONT.// 102130
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
04	1170	N	795	-0-	-375	-0-	183	1	612	2	N	-0-					132
05	1085	N	398	-0-	-687	-0-	95	1	303	2	N	-0-					132
06	840	N	327	-0-	-513	-0-	158	1	169	2	N	-0-					132
07	837	N	187	-0-	-650	-0-	187	2			N	-0-					132
08	403	N	187	-0-	-216	-0-	187	2			N	-0-	7	7			125
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					125

HELEN GLASS WELL #: 4 RRCID -> 261985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9619 - 10244

04	1980	N	1497	-0-	-483	-0-	1497	2			N	-0-					23
05	2108	N	686	-0-	-1422	-0-	686	2			N	-0-					23
06	1890	N	515	-0-	-1375	-0-	248	1	267	2	N	-0-					23
07	1550	N	236	-0-	-1314	-0-	236	2			N	-0-					23
08	682	N	236	-0-	-446	-0-	236	2			N	-0-					23
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					23

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
DOUGLASS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 201568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9484 - 10276

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 9964

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105581 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9347 - 10010

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 5 RRCID -> 114160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9446 - 10257

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 116335 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9658 - 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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 185176 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9489 - 9967

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	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

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 16 RRCID -> 189580 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9692 - 10264

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DOUGLASS GU 7-B WELL #: 2 RRCID -> 190488 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10351

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 15 RRCID -> 191183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9571 - 9976

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

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-

MARTIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 194364 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9632 - 10424

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 19 RRCID -> 197320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9265 - 10317

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 199028 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9530 - 10327

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713

JERI ANNE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 202945 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 9512 - 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 204821 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9403 - 10387

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 15 RRCID -> 207851 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9505 - 10558

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

KAY, GINGER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 210075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9399 - 10374

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

MARTIN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 211311 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9478 - 10416

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 13 RRCID -> 215257 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9756 - 10491

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9452 - 10412

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216140 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9197 - 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9392 - 10255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE NAC GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 217032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9410 - 10430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218556 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 8 RRCID -> 219593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10387 PERF. 9487 - 10156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

FAYE, DONNA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 220348 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9900 - 10553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713

SHANNON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220507 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9392 - 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 6 RRCID -> 221408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9452 - 10280

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PARMLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9480 - 10448

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERI ANNE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222658 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9522 - 10468

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

RENEE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224204 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9666 - 10726

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 62 RRCID -> 227781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9442 - 10296

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 10127

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229095 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9143 - 10276

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-

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9399 - 10350

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230748 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 10408

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 10330

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
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
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8670 - 10027

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233114 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8870 - 10004

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DANA LYNN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236652 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9471 - 10498

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237090 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9336 - 10318

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DESHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 237837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9619 - 10334

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 9872

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HAILEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 244256 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9922 - 10163

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9098 - 10344

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244406 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 10314

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 245369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8855 - 10077

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 10448

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNY BETH GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9183 - 10093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDREW, CANAAN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9612 - 10458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

MOORE, K. WELL #: 1 RRCID -> 251593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10524 PERF. 9602 - 10438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNY BETH GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255402 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9126 - 10123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 255776 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8882 - 9715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2017

PEACOCK UNIT WELL #: 1T RRCID -> 248553 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9486 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	362	N	255	-0-	-107	-0-	255	2			N	-0-					240
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240

PEACOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256301 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9410 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					142
05	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					142
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
08	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					142
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

FAIR OIL, LTD. 258410
BATES & DORSEY WELL #: 1 RRCID -> 104813 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9901 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
06	540	N	467	-0-	-73	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	899	N	466	-0-	-433	-0-	466	2			N	-0-					-0-
08	620	N	495	-0-	-125	-0-	495	2			N	-0-					-0-
09	480	N	430	-0-	-50	-0-	430	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
04	300	N	223	-0-	-77	-0-	223	2			N	-0-					236
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					236
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					236
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					236
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	218	2	56	9	N	51					287
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					287

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	606	-0-	-324	-0-	606	2			N	-0-					334
05	1116	N	594	-0-	-522	-0-	594	2			N	-0-					334
06	1080	N	798	-0-	-282	-0-	798	2			N	-0-					334
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					334
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					334
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					334

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
TEXAS FARM PRODUCTS WELL #: 1 RRCID -> 059717 COMPL. DATE 08/29/1974 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9815 - 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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 2 RRCID -> 222770 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9436 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243393 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9701 - 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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244201 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9516 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, M.K. GU WELL #: 3 RRCID -> 244230 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9615 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, M.K. GU WELL #: 4 RRCID -> 244232 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9615 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 L RRCID -> 087041 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9470 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	42	1	392	2	Y	-0-					17
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	59	1	399	2	Y	1					18
							1	9									
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	51	1	374	2	Y	-0-					18
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	67	1	497	2	Y	-0-					18
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	47	1	360	2	Y	-0-					18
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 4 RRCID -> 109957 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9511 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	24	1	156	2	Y	-0-			-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	21	1	153	2	Y	-0-			-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	25	1	188	2	Y	-0-			-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	18	1	142	2	Y	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 116253 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9415 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	18	1	169	2	Y	-0-			5
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	15	1	102	2	Y	-0-			5
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	14	1	100	2	Y	-0-			5
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	27	1	200	2	Y	-0-			5
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	2	Y	-0-			5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

DOUGLASS GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 181101 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9531 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	42	1	402	2	Y	-0-			29
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	60	1	390	2	Y	-0-			29
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	50	1	363	2	Y	-0-			29
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	67	1	497	2	Y	-0-			29
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	48	1	371	2	Y	-0-			29
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			29

DOUGLASS GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 181913 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9447 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	95	1	900	2	Y	-0-			15
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	114	1	768	2	Y	-0-			15
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	103	1	752	2	Y	-0-			15
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	129	1	956	2	Y	-0-			15
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	92	1	708	2	Y	-0-			15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15

DOUGLASS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 182859 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9298 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	71	1	678	2	Y	-0-			12
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	85	1	553	2	Y	-0-			12
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	55	1	407	2	Y	-0-			12
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	72	1	534	2	Y	-0-			12
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	69	1	529	2	Y	-0-			12
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12

DOUGLASS GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 185765 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9559 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	32	1	299	2	Y	-0-			6
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	44	1	290	2	Y	-0-			6
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	42	1	306	2	Y	-0-			6
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	54	1	398	2	Y	1			7
							1	9							
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	38	1	293	2	Y	-0-			7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	20	1	135	2	Y	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	2	Y	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	2	Y	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	122	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	70	1	662	2	Y	-0-					27
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	84	1	552	2	Y	-0-					27
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	89	1	648	2	Y	-0-					27
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	115	1	852	2	Y	-0-					27
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	85	1	650	2	Y	-0-					27
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

DOUGLASS GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 188385 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9443 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	33	1	319	2	Y	-0-					42
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	36	1	238	2	Y	-0-					42
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	44	1	316	2	Y	-0-					42
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	66	1	489	2	Y	-0-					42
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	55	1	421	2	Y	-0-					42
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 189253 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 9 RRCID -> 189576 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9592 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	808	-0-	-1442	-0-	77	1	731	2	Y	-0-					8
05	1209	X	824	-0-	-385	-0-	107	1	717	2	Y	-0-					8
06	1170	X	826	-0-	-344	-0-	100	1	726	2	Y	-0-					8
07	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	136	1	1010	2	Y	-0-					8
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	82	1	627	2	Y	-0-					8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 12 RRCID -> 189578 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9508 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 17 RRCID -> 189581 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9630 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	80	1	763	2	Y	-0-					2
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	64	1	415	2	Y	-0-					2
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	84	1	613	2	Y	-0-					2
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	108	1	799	2	Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	51	1	486	2	Y	-0-					23
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	83	1	549	2	Y	-0-					23
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	76	1	556	2	Y	-0-					23
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	94	1	698	2	Y	-0-					23
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	67	1	512	2	Y	-0-					23
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	35	1	234	2	Y	-0-					12
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	31	1	228	2	Y	-0-					12
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	47	1	344	2	Y	-0-					12
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	24	1	182	2	Y	-0-					12
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 20 RRCID -> 191651 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9556 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 191762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9521 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	17	1	167	2	Y	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	21	1	143	2	Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	117	2	Y	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	19	1	142	2	Y	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	95	2	Y	7					7
							8	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 191948 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9550 - 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
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	Y	-0-					2
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					2
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					2
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	2	Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

DOUGLASS GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 192290 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9569 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	506	N	506	-0-	-0-	-0-	48	1	458	2	Y	-0-					5
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	45	1	298	2	Y	-0-					5
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	39	1	283	2	Y	-0-					5
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	65	1	484	2	Y	-0-					5
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	44	1	338	2	Y	-0-					5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

RUTH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 192949 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9514 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4680	X	1118	-0-	-3562	-0-	105	1	1013	2	Y	-0-					12
05	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	235	1	1562	2	Y	-0-					12
06	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	290	1	2102	2	Y	-0-					12
07	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	682	1	5045	2	Y	-0-					12
08	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	582	1	4473	2	Y	-0-					12
09	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

DOUGLASS GU 7B WELL #: 3 RRCID -> 193211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9528 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	36	1	335	2	Y	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	48	1	322	2	Y	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	42	1	303	2	Y	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	55	1	404	2	Y	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	37	1	288	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 194436 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9342 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	30	1	278	2	Y	-0-					23
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	32	1	215	2	Y	-0-					23
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	52	1	381	2	Y	-0-					23
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	86	1	634	2	Y	-0-					23
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	52	1	400	2	Y	-0-					23
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

DOUGLASS GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 194461 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9538 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	2	Y	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	2	Y	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	19	1	139	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 24 RRCID -> 195023 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9447 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					14
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					14
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					14
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	Y	-0-					14
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
04	DLQ G-10		603	-0-	603	2270	57	1	546	2	Y	-0-					-0-
05	2842	X	572	-0-	-2270	-0-	76	1	496	2	Y	-0-					-0-
06	652	X	652	-0-	-0-	-0-	79	1	573	2	Y	-0-					-0-
07	992	X	819	-0-	-173	-0-	97	1	722	2	Y	-0-					-0-
08	775	X	618	-0-	-157	-0-	71	1	547	2	Y	-0-					-0-
09	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-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
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	51	1	484	2	Y	-0-					9
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	74	1	495	2	Y	-0-					9
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	68	1	493	2	Y	-0-					9
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	86	1	637	2	Y	1					10
							1	9									
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	63	1	482	2	Y	7					17
							8	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

PAIGE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 195809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9510 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	30	1	197	2	Y	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	45	1	324	2	Y	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	58	1	426	2	Y	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	39	1	304	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 23 RRCID -> 196045 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9565 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	X	285	-0-	-1215	-0-	25	1	260	2	Y	-0-					14
05	1550	X	742	-0-	-808	-0-	93	1	649	2	Y	-0-					14
06	1320	X	607	-0-	-713	-0-	73	1	534	2	Y	-0-					14
07	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	123	1	910	2	Y	-0-					14
08	711	X	711	-0-	-0-	-0-	82	1	629	2	Y	-0-					14
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

KATHLEEN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 196583 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9328 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	65	1	626	2	Y	-0-					99
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	92	1	603	2	Y	-0-					99
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	79	1	577	2	Y	-0-					99
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	140	1	1037	2	Y	-0-					99
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	87	1	669	2	Y	-0-					99
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					99

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
04	4980	X	946	-0-	-4034	-0-	90	1	856	2	Y	-0-					15
05	5146	X	1690	-0-	-3456	-0-	215	1	1475	2	Y	-0-					15
06	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	143	1	1042	2	Y	-0-					15
07	1457	X	1245	-0-	-212	-0-	148	1	1097	2	Y	-0-					15
08	1457	X	850	-0-	-607	-0-	97	1	745	2	Y	7					22
							8	9									
09	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					22

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
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					6
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	Y	-0-					6
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	2	Y	-0-					6
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	Y	-0-					6
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 197898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9420 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	48	1	459	2	Y	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	56	1	376	2	Y	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	32	1	234	2	Y	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	77	1	570	2	Y	-0-					-0-
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	52	1	401	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 4 RRCID -> 197992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9257 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	2	Y	-0-					5
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	18	1	125	2	Y	-0-					5
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	2	Y	-0-					5
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	39	1	292	2	Y	-0-					5
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	2	Y	-0-					5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

DOUGLASS GU 7B WELL #: 4 RRCID -> 198629 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9469 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	34	1	322	2	Y	-0-					5
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	52	1	343	2	Y	-0-					5
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	66	1	482	2	Y	1					6
							1	9									
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	83	1	610	2	Y	1					7
							1	9									
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	60	1	465	2	Y	7					14
							8	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	77	1	742	2	Y	-0-					11
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	170	1	1099	2	Y	-0-					11
06	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	282	1	2048	2	Y	-0-					11
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	220	1	1634	2	Y	-0-					11
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	155	1	1192	2	Y	-0-					11
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	40	1	394	2	Y	-0-			15
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	65	1	435	2	Y	-0-			15
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	61	1	446	2	Y	-0-			15
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	76	1	559	2	Y	-0-			15
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	64	1	496	2	Y	-0-			15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15

DOUGLASS GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 200162 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9427 - 9865

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 200237 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9338 - 10160

04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	2	Y	-0-			-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	13	1	85	2	Y	-0-			-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	21	1	156	2	Y	-0-			-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	2	Y	-0-			-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	14	1	108	2	Y	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200985 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9402 - 10270

04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	75	1	723	2	Y	-0-			-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	42	1	280	2	Y	-0-			-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	2	Y	-0-			-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	22	1	161	2	Y	-0-			-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	13	1	104	2	Y	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9552 - 10542

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	40	1	259	2	Y	-0-			2
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	61	1	442	2	Y	-0-			2
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	86	1	638	2	Y	-0-			2
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	55	1	423	2	Y	-0-			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 25 RRCID -> 201711 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9352 - 9746

04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	71	1	692	2	Y	-0-			8
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	118	1	782	2	Y	-0-			8
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	125	1	911	2	Y	-0-			8
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	156	1	1151	2	Y	-0-			8
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	128	1	983	2	Y	-0-			8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 13 RRCID -> 201910 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9289 - 10327

04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	Y	-0-			1
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	36	1	234	2	Y	-0-			1
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	27	1	196	2	Y	-0-			1
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	40	1	298	2	Y	-0-			1
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	24	1	184	2	Y	-0-			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681

DOUGLASS GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 202016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 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
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	2	Y	-0-					6
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	68	1	457	2	Y	-0-					6
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	51	1	367	2	Y	-0-					6
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	60	1	446	2	Y	-0-					6
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	32	1	242	2	Y	-0-					6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

RUTH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 202281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9575 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	Y	-0-					28
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	23	1	153	2	Y	-0-					28
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	27	1	193	2	Y	-0-					28
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	Y	-0-					28
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					28
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 9 RRCID -> 202948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9446 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	43	1	402	2	Y	-0-					4
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	108	1	711	2	Y	-0-					4
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	93	1	676	2	Y	-0-					4
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	75	1	553	2	Y	-0-					4
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	75	1	576	2	Y	-0-					4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203918 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9439 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	72	1	688	2	Y	-0-					23
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	102	1	679	2	Y	-0-					23
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	95	1	688	2	Y	-0-					23
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	118	1	877	2	Y	-0-					23
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	83	1	639	2	Y	-0-					23
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 27 RRCID -> 204241 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9341 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	25	1	237	2	Y	-0-					9
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	36	1	242	2	Y	-0-					9
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	30	1	219	2	Y	-0-					9
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	36	1	268	2	Y	-0-					9
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	27	1	205	2	Y	-0-					9
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 28 RRCID -> 204326 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9412 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

DOUGLASS GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 204327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9467 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	49	1	473	2	Y	-0-					60
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	77	1	514	2	Y	-0-					60
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	77	1	561	2	Y	-0-					60
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	100	1	742	2	Y	-0-					60
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	69	1	530	2	Y	-0-					60
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 10 RRCID -> 204815 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9595 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	87	1	824	2	Y	-0-					28
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	68	1	452	2	Y	-0-					28
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	58	1	423	2	Y	-0-					28
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	139	1	1029	2	Y	-0-					28
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	105	1	806	2	Y	-0-					28
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 32 RRCID -> 204816 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9477 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	28	1	300	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3610	-0-	510	510	464	1	3146	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	1696	-0-	1696	510	205	1	1491	2	Y	-0-					-0-
07	867	N	357	-0-	-510	-0-	43	1	314	2	Y	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	Y	-0-					-0-
09	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 205305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9283 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	59	1	557	2	Y	-0-					22
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	64	1	428	2	Y	-0-					22
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	65	1	472	2	Y	-0-					22
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	88	1	654	2	Y	-0-					22
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	61	1	471	2	Y	-0-					22
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 31 RRCID -> 205679 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9592 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	63	1	407	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	99	1	731	2	Y	-0-					-0-
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	101	1	773	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 7B WELL #: 6 RRCID -> 205920 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9422 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUTH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206248 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9594 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	764	-0-	-1546	-0-	71	1	693	2	Y	-0-					29
05	2387	X	762	-0-	-1625	-0-	99	1	663	2	Y	-0-					29
06	2070	X	447	-0-	-1623	-0-	54	1	393	2	Y	-0-					29
07	837	X	769	-0-	-68	-0-	92	1	677	2	Y	-0-					29
08	775	X	559	-0-	-216	-0-	64	1	495	2	Y	-0-					29
09	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					29

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 34 RRCID -> 206345 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9554 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	31	1	294	2	Y	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	29	1	192	2	Y	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	24	1	178	2	Y	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	40	1	293	2	Y	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	27	1	204	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
HAYTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 207325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	2	Y	-0-			29
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	95	1	631	2	Y	-0-			29
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	87	1	633	2	Y	-0-			29
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	108	1	796	2	Y	-0-			29
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	73	1	558	2	Y	-0-			29
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			29

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 30 RRCID -> 207531 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9605 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	32	1	217	2	Y	-0-			-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	14	1	100	2	Y	-0-			-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	20	1	146	2	Y	-0-			-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	2	Y	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 11 RRCID -> 207688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9445 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-			9
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	Y	-0-			9
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-			9
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9

DOUGLASS GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 207689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9509 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-			1
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			1
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-			1
07	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			1
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			1
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 6 RRCID -> 207776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9650 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	2	Y	-0-			-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	110	2	Y	-0-			-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	22	1	159	2	Y	-0-			-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	29	1	215	2	Y	-0-			-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	20	1	154	2	Y	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DOUGLASS GU 7B WELL #: 8 RRCID -> 210071 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9472 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DOUGLASS GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 210074 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9359 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	240	X	209	-0-	-31	-0-	20	1	189	2	Y	-0-			12
05	248	X	199	-0-	-49	-0-	25	1	174	2	Y	-0-			12
06	240	X	101	-0-	-139	-0-	12	1	89	2	Y	-0-			12
07	217	X	175	-0-	-42	-0-	21	1	154	2	Y	-0-			12
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	Y	-0-			12
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 38 RRCID -> 210076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9421 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					13
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	198	1	1312	2	Y	-0-					13
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	150	1	1088	2	Y	-0-					13
07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	208	1	1539	2	Y	-0-					13
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	109	1	837	2	Y	-0-					13
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 29 RRCID -> 210077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9275 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	1199	-0-	-1201	-0-	115	1	1084	2	Y	-0-					25
05	1426	X	1154	-0-	-272	-0-	150	1	1004	2	Y	-0-					25
06	1620	X	1233	-0-	-387	-0-	149	1	1084	2	Y	-0-					25
07	1674	X	1630	-0-	-44	-0-	194	1	1436	2	Y	-0-					25
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	147	1	1127	2	Y	-0-					25
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211307 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9512 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	117	1	1109	2	Y	-0-					16
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	104	1	686	2	Y	-0-					16
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	109	1	794	2	Y	-0-					16
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	158	1	1167	2	Y	-0-					16
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	115	1	886	2	Y	-0-					16
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

PAIGE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 211309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9457 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	30	1	287	2	Y	-0-					24
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	48	1	317	2	Y	-0-					24
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	49	1	356	2	Y	-0-					24
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	87	1	644	2	Y	31					55
							34	9									
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	73	1	557	2	Y	-0-					55
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

DOUGLASS GU 7B WELL #: 10 RRCID -> 211310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	49	1	463	2	Y	-0-					15
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	65	1	432	2	Y	-0-					15
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	64	1	461	2	Y	-0-					15
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	81	1	603	2	Y	2					17
							2	9									
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	56	1	434	2	Y	14					31
							15	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

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
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	67	1	638	2	Y	-0-					44
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	95	1	635	2	Y	-0-					44
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	92	1	670	2	Y	-0-					44
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	109	1	807	2	Y	-0-					44
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	75	1	577	2	Y	7	27	0			24
							8	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 213024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9328 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	70	1	643	2	Y	-0-					2
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	70	1	473	2	Y	-0-					2
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	66	1	482	2	Y	-0-					2
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	67	1	499	2	Y	-0-					2
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	40	1	308	2	Y	-0-					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 213026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	117	1	1081	2	Y	-0-					3
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	63	1	468	2	Y	-0-					3
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	62	1	471	2	Y	-0-					3
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	35	1	258	2	Y	-0-					3
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	188	1	1446	2	Y	-0-					3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 39 RRCID -> 213028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	60	1	572	2	Y	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	76	1	528	2	Y	-0-					-0-
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	76	1	549	2	Y	-0-					-0-
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	96	1	711	2	Y	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	67	1	512	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 40 RRCID -> 213030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9399 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 36 RRCID -> 213473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9493 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	39	1	373	2	Y	-0-					7
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	58	1	387	2	Y	-0-					7
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	46	1	339	2	Y	-0-					7
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	47	1	350	2	Y	-0-					7
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	29	1	221	2	Y	-0-					7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 14 RRCID -> 213478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10461 PERF. 9249 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	55	1	523	2	Y	-0-					6
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	100	1	659	2	Y	-0-					6
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	61	1	445	2	Y	21					27
							23	9									
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	95	1	700	2	Y	34	34	1			27
							37	9									
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	82	1	630	2	Y	-0-					27
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
DOUGLASS GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 213732 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	63	1	588	2	Y	-0-					40
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	84	1	551	2	Y	-0-					40
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	84	1	613	2	Y	-0-					40
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	105	1	777	2	Y	-0-					40
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	73	1	564	2	Y	-0-					40
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 17 RRCID -> 213958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9622 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					18
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					18
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 12 RRCID -> 213960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9356 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	92	1	883	2	Y	-0-					7
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	105	1	689	2	Y	-0-					7
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	78	1	566	2	Y	21					28
							23	9									
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	170	1	1258	2	Y	-0-					28
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	132	1	1012	2	Y	-0-					28
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

CINDY SUE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 214296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9296 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	2	Y	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	Y	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	2	Y	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 214299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9222 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215259 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9300 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	2	Y	-0-					15
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	24	1	160	2	Y	-0-					15
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	21	1	153	2	Y	-0-					15
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	26	1	194	2	Y	-0-					15
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	16	1	124	2	Y	-0-					15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 19 RRCID -> 215263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9395 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 37 RRCID -> 215265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9288 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	54	1	516	2	Y	-0-					7
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	76	1	504	2	Y	-0-					7
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	49	1	354	2	Y	-0-					7
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	58	1	429	2	Y	-0-					7
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	41	1	313	2	Y	-0-					7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 215560 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9326 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		589	-0-	589	2489	57	1	532	2	Y	-0-					28
05	T. A.		300	-0-	300	2789	40	1	260	2	Y	-0-					28
06	T. A.		572	-0-	572	3361	69	1	503	2	Y	-0-					28
07	4151	X	790	-0-	-3361	-0-	94	1	696	2	Y	-0-					28
08	614	X	614	-0-	-0-	-0-	71	1	543	2	Y	-0-					28
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 41 RRCID -> 215781 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9485 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	22	1	215	2	Y	-0-					9
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	33	1	227	2	Y	-0-					9
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	30	1	216	2	Y	-0-					9
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	38	1	277	2	Y	-0-					9
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	16	1	122	2	Y	-0-					9
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 215785 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9464 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	2	Y	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	2	Y	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KATHLEEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216077 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9315 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 216078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9460 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	59	1	571	2	Y	-0-					28
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	63	1	422	2	Y	-0-					28
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	76	1	552	2	Y	-0-					28
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	96	1	708	2	Y	-0-					28
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	60	1	460	2	Y	-0-					28
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
HAYTER "A" WELL #: 45 RRCID -> 216143 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 10619 PERF. 9432 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 20 RRCID -> 216145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9602 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216151 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9496 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					13
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					13
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	Y	-0-					13
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	Y	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

DOUGLASS GU 7B WELL #: 7 RRCID -> 216152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10488 PERF. 9328 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	468	N	468	-0-	-0-	-0-	44	1	424	2	Y	-0-					30
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	52	1	347	2	Y	-0-					30
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	50	1	367	2	Y	-0-					30
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	68	1	501	2	Y	15					45
							17	9									
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	46	1	356	2	Y	-0-					45
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 42 RRCID -> 216153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10527 PERF. 9329 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	397	N	397	-0-	-0-	-0-	37	1	360	2	Y	-0-					23
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	58	1	387	2	Y	-0-					23
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	42	1	307	2	Y	-0-					23
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	67	1	492	2	Y	-0-					23
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	49	1	373	2	Y	-0-					23
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

DESHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216427 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9716 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
WEAVER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9231 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	95	1	896	2	Y	-0-					20
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	125	1	838	2	Y	-0-					20
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	79	1	576	2	Y	-0-					20
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	82	1	607	2	Y	-0-					20
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	84	1	647	2	Y	-0-					20
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

HAYTER "A" WELL #: 44 RRCID -> 216434 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9336 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	62	1	586	2	Y	-0-					27
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	101	1	668	2	Y	-0-					27
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	98	1	713	2	Y	-0-					27
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	127	1	936	2	Y	-0-					27
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	87	1	672	2	Y	-0-					27
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9685 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	33	1	319	2	Y	-0-					24
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	40	1	264	2	Y	-0-					24
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	33	1	236	2	Y	-0-					24
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	74	1	550	2	Y	5					29
							6	9									
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	100	2	Y	2					31
							2	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		1353	-0-	1353	1353	167	1	1186	2	Y	-0-					1
07	14B2 EXT		374	-0-	374	1727	45	1	329	2	Y	-0-					1
08	1836	X	109	-0-	-1727	-0-	13	1	96	2	Y	-0-					1
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 216538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9686 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	122	1	1135	2	Y	-0-					17
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	67	1	490	2	Y	-0-					17
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	43	1	311	2	Y	-0-					17
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	86	1	637	2	Y	-0-					17
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	225	1	1730	2	Y	-0-					17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9408 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	101	1	955	2	Y	-0-					7
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	133	1	889	2	Y	-0-					7
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	121	1	877	2	Y	-0-					7
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	154	1	1141	2	Y	-0-					7
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	108	1	827	2	Y	-0-					7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 10 RRCID -> 217431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9384 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	70	1	667	2	Y	-0-					46
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	96	1	642	2	Y	-0-					46
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	76	1	553	2	Y	-0-					46
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	112	1	827	2	Y	-0-					46
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	78	1	599	2	Y	-0-					46
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 9 RRCID -> 217506 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9336 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	110	1	1044	2	Y	-0-					53
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	133	1	889	2	Y	-0-					53
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	116	1	844	2	Y	-0-					53
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	146	1	1081	2	Y	-0-					53
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	93	1	716	2	Y	-0-					53
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 217834 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9320 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	30	1	289	2	Y	-0-					32
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	57	1	388	2	Y	-0-					32
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	54	1	392	2	Y	-0-					32
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	67	1	496	2	Y	-0-					32
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	46	1	357	2	Y	-0-					32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 18 RRCID -> 218439 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9394 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	Y	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	20	1	149	2	Y	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	27	1	199	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DESHA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 218553 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9728 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 219070 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9697 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	127	1	1197	2	Y	-0-					22
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	28	1	187	2	Y	-0-					22
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	52	1	380	2	Y	-0-					22
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	48	1	357	2	Y	-0-					22
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	2	Y	-0-					22
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

DOUGLASS GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 219074 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9557 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 21 RRCID -> 219163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9384 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	Y	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219591 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9178 - 10566

04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	52	1	495	2	Y	-0-					19
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	69	1	449	2	Y	-0-					19
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	60	1	435	2	Y	-0-					19
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	109	1	804	2	Y	-0-					19
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	79	1	604	2	Y	-0-					19
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 35 RRCID -> 219609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9452 - 10362

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 219618 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 10702

04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	43	1	404	2	Y	-0-					9
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	41	1	267	2	Y	-0-					9
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	32	1	235	2	Y	-0-					9
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	39	1	287	2	Y	34	34	1			9
							37	9									
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	30	1	231	2	Y	-0-					9
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 219623 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9266 - 10289

04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	69	1	654	2	Y	-0-					2
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	90	1	597	2	Y	-0-					2
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	125	1	911	2	Y	-0-					2
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	155	1	1143	2	Y	-0-					2
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	98	1	752	2	Y	-0-					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

FORE, M.R. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220682 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9591 - 10477

04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	40	1	378	2	N	-0-					61
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	32	1	223	2	N	-0-					61
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	40	1	294	2	N	-0-					61
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	43	1	314	2	N	-0-					61
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	2	N	-0-					61
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221059 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	39	1	371	2	Y	-0-					23
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	41	1	271	2	Y	-0-					23
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	34	1	246	2	Y	-0-					23
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	45	1	333	2	Y	-0-					23
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	2	Y	-0-					23
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

SITTON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221062 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9116 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	90	1	869	2	Y	-0-					34
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	124	1	810	2	Y	-0-					34
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	122	1	885	2	Y	-0-					34
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	174	1	1285	2	Y	-0-					34
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	121	1	929	2	Y	-0-					34
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221068 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9259 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	65	1	618	2	Y	-0-					21
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	67	1	452	2	Y	-0-					21
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	78	1	565	2	Y	-0-					21
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	107	1	787	2	Y	-0-					21
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	71	1	542	2	Y	-0-					21
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

JENNY BETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221338 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 9298 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	197	1	1457	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 7 RRCID -> 221345 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9396 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	77	1	731	2	Y	-0-					53
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	67	1	438	2	Y	-0-					53
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	79	1	573	2	Y	-0-					53
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	101	1	747	2	Y	-0-					53
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	61	1	468	2	Y	-0-					53
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

SMITH, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221409 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9752 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		15	-0-	15	15	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		14	-0-	14	29	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		14	-0-	14	43	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1	-0-	1	44	1	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2	-0-	2	46	2	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		19	-0-	19	65	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	65					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	Y	-0-					136
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					136
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	2	Y	-0-					136
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					136
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					136

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9409 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	59	1	546	2	Y	-0-					8
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	58	1	404	2	Y	-0-					8
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	63	1	471	2	Y	-0-					8
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	29	1	216	2	Y	-0-					8
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	84	1	641	2	Y	-0-					8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

RITA RAE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9567 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	78	2	Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	2	Y	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	16	1	120	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 222245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9506 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	136	1	1293	2	Y	-0-					124
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	138	1	903	2	Y	-0-					124
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	183	1	1329	2	Y	-0-					124
07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	236	1	1746	2	Y	-0-					124
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	163	1	1253	2	Y	-0-					124
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					124

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9230 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					9
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

CINDY SUE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9244 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 51 RRCID -> 222516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9378 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	26	1	257	2	Y	-0-					18
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	41	1	263	2	Y	-0-					18
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	36	1	260	2	Y	-0-					18
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	40	1	299	2	Y	-0-					18
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	Y	-0-					18
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	51	1	482	2	Y	-0-					3
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	48	1	311	2	Y	-0-					3
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	88	1	642	2	Y	-0-					3
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	93	1	686	2	Y	-0-					3
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	66	1	509	2	Y	-0-					3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	34	1	219	2	Y	-0-					23
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	52	1	380	2	Y	-0-					23
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	67	1	498	2	Y	-0-					23
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	48	1	370	2	Y	-0-					23
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9106 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					2
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					2
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	62	1	448	2	Y	-0-					2
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	84	1	618	2	Y	-0-					2
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	75	1	577	2	Y	-0-					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

ERNEST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9172 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

BLACK STONE WELL #: 3 RRCID -> 223767 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9232 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	72	1	690	2	Y	-0-					3
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	107	1	707	2	Y	-0-					3
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	78	1	563	2	Y	-0-					3
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	141	1	1041	2	Y	-0-					3
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	100	1	771	2	Y	-0-					3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

NELDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9760 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	204	1	1895	2	Y	-0-					74
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	248	1	1849	2	Y	-0-					74
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	129	1	970	2	Y	-0-					74
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	63	1	469	2	Y	-0-					74
08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	278	1	2128	2	Y	-0-					74
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

PAIGE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 225078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9444 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
04	2818	X	306	-0-	-2512	-0-	29	1	277	2	Y	-0-					3
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	41	1	270	2	Y	-0-					3
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	44	1	322	2	Y	-0-					3
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	13	1	97	2	Y	-0-					3
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	2	Y	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	29	1	191	2	Y	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	20	1	149	2	Y	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	32	1	240	2	Y	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	27	1	204	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9148 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 226464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9418 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	32	1	296	2	Y	-0-					8
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	51	1	376	2	Y	-0-					8
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	56	1	421	2	Y	-0-					8
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	26	1	189	2	Y	-0-					8
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	60	1	457	2	Y	-0-					8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

DOUGLASS GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 226467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9454 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9470 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	17	1	150	2	Y	-0-					80
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	12	1	75	2	Y	-0-					80
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	2	Y	-0-					80
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	2	Y	-0-					80
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	18	1	135	2	Y	-0-					80
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9186 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	921	1	8597	2	Y	-0-					7
05	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	1069	1	7417	2	Y	-0-					7
06	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	1383	1	10655	2	Y	-0-					7
07	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	712	1	5267	2	Y	-0-					7
08	10937	X	10937	-0-	-0-	-0-	1263	1	9675	2	Y	-0-					7
09	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	47	1	462	2	Y	-0-					12
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	46	1	328	2	Y	-0-					12
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	99	1	715	2	Y	-0-					12
07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	211	1	1562	2	Y	-0-					12
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	138	1	1061	2	Y	-0-					12
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	47	1	462	2	Y	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	72	1	482	2	Y	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	67	1	490	2	Y	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	89	1	661	2	Y	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	63	1	487	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 54 RRCID -> 227078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9434 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9196 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	103	1	978	2	Y	-0-					27
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	160	1	1069	2	Y	-0-					27
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	127	1	927	2	Y	-0-					27
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	161	1	1194	2	Y	-0-					27
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	123	1	947	2	Y	-0-					27
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

BURG, MINNIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9924 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	246	1	2282	2	N	-0-					24
05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	284	1	2104	2	N	-0-					24
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	147	1	1108	2	N	-0-					24
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	67	1	495	2	N	-0-					24
08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	249	1	1909	2	N	-0-					24
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	37	1	347	2	Y	-0-					11
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	47	1	317	2	Y	-0-					11
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	56	1	406	2	Y	-0-					11
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	75	1	551	2	Y	-0-					11
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	42	1	319	2	Y	-0-					11
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

RITA RAE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 228443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9412 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	960	N	960	-0-	-0-	-0-	90	1	870	2	Y	-0-					5
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	108	1	711	2	Y	-0-					5
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	121	1	886	2	Y	-0-					5
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	150	1	1113	2	Y	-0-					5
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	113	1	866	2	Y	-0-					5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					2
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	14	1	103	2	Y	-0-					2
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	2	Y	-0-					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 10572

04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	72	1	685	2	Y	-0-					18
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	107	1	710	2	Y	-0-					18
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	83	1	608	2	Y	-0-					18
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	107	1	792	2	Y	-0-					18
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	85	1	651	2	Y	-0-					18
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229393 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9353 - 10073

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	2	Y	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	31	1	207	2	Y	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	25	1	179	2	Y	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	33	1	247	2	Y	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	24	1	184	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9567 - 10400

04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	83	1	787	2	Y	-0-					27
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	113	1	739	2	Y	-0-					27
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	101	1	735	2	Y	-0-					27
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	130	1	958	2	Y	-0-					27
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	109	1	837	2	Y	-0-					27
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

JENNY BETH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230169 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9175 - 10398

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DESHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 230355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9612 - 10268

04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	192	1	1784	2	Y	-0-					19
05	3100	N	3101	1	1		355	1	2746	2	Y	-0-					19
06	2169	N	2168	-0-	-1	-0-	254	1	1914	2	Y	-0-					19
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	136	1	1004	2	Y	-0-					19
08	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	332	1	2542	2	Y	-0-					19
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	44	1	417	2	Y	-0-					40
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	63	1	423	2	Y	-0-					40
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	59	1	430	2	Y	-0-					40
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	87	1	641	2	Y	-0-					40
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	57	1	438	2	Y	-0-					40
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 10258

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		234	-0-	234	234	19	1	215	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		138	-0-	138	372	10	1	128	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		119	-0-	119	491	12	1	107	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		32	-0-	32	523	5	1	27	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		116	-0-	116	639	16	1	100	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		132	-0-	132	771	18	1	114	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		85	-0-	85	856	11	1	74	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	856					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10381

04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	71	1	670	2	Y	-0-					8
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	86	1	581	2	Y	-0-					8
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	75	1	548	2	Y	-0-					8
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	113	1	834	2	Y	-0-					8
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	74	1	570	2	Y	-0-					8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

MITCHELL, JACQUELYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 231328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9338 - 10465

04	5610	X	3052	-0-	-2558	-0-	293	1	2759	2	Y	-0-					5
05	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	171	1	1151	2	Y	-0-					5
06	5610	X	1488	-0-	-4122	-0-	180	1	1308	2	Y	-0-					5
07	5797	X	1382	-0-	-4415	-0-	165	1	1217	2	Y	-0-					5
08	4991	X	1921	-0-	-3070	-0-	221	1	1700	2	Y	-0-					5
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					5

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231682 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9617 - 10501

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	99	1	937	2	Y	-0-					29
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	62	1	402	2	Y	-0-					29
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	69	1	504	2	Y	35					64
							39	9									
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	147	1	1092	2	Y	-0-					64
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	106	1	817	2	Y	-0-					64
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
04	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	276	1	2562	2	Y	-0-					10
05	3100	N	4787	-0-	1687	1687	498	1	4289	2	Y	-0-					10
06	3000	N	3142	-0-	142	1829	367	1	2775	2	Y	-0-					10
07	3100	N	1489	-0-	-1611	218	177	1	1312	2	Y	-0-					10
08	3100	N	5816	-0-	2716	2934	670	1	5147	2	Y	-0-					10
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	294					Y	NO RPT					10

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
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					24
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					24
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	Y	-0-					24
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	2	Y	-0-					24
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	Y	-0-					24
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

DOUGLASS GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 232625 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9462 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 232680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9438 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

WEAVER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 232762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9410 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	18	1	174	2	Y	-0-					12
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	17	1	112	2	Y	-0-					12
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	17	1	125	2	Y	-0-					12
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	14	1	104	2	Y	-0-					12
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	13	1	96	2	Y	-0-					12
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 232832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9430 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	286	1	2631	2	Y	-0-					11
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	237	1	1702	2	Y	-0-					11
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	221	1	1661	2	Y	-0-					11
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	165	1	1220	2	Y	-0-					11
08	3100	N	3566	-0-	466	466	412	1	3155	2	Y	-0-					11
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	466					Y	NO RPT					11

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232909 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8902 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 53 RRCID -> 233115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	840	-0-	-2160	936	79	1	761	2	Y	-0-					8
05	1561	N	625	-0-	-936	-0-	84	1	541	2	Y	-0-					8
06	1560	X	1434	-0-	-126	-0-	171	1	1240	2	Y	21					29
							23	9									
07	1612	X	1526	-0-	-86	-0-	177	1	1312	2	Y	34	34	1			29
							37	9									
08	1612	X	1108	-0-	-504	-0-	128	1	980	2	Y	-0-					29
09	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					29

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9236 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 233120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9182 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	66	1	628	2	Y	-0-					1
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	85	1	564	2	Y	-0-					1
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	57	1	411	2	Y	-0-					1
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	100	1	742	2	Y	-0-					1
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	80	1	611	2	Y	29					30
							32	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNY BETH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9196 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					1
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					1
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

RITA RAE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 233648 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9540 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	125	1	1177	2	Y	-0-					7
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	128	1	839	2	Y	-0-					7
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	243	1	1765	2	Y	-0-					7
07	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	302	1	2240	2	Y	23	23	1			7
							25	9									
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	203	1	1562	2	Y	-0-					7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9156 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	638	-0-	-1822	-0-	62	1	576	2	Y	-0-					2
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	90	1	642	2	Y	-0-					2
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	50	1	378	2	Y	-0-					2
07	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	257	1	1898	2	Y	-0-					2
08	3100	N	5151	-0-	2051	2051	595	1	4557	2	Y	-0-					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2051					Y	NO RPT					2

SITTON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8936 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	42	1	399	2	Y	-0-					25
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	83	1	546	2	Y	-0-					25
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	77	1	559	2	Y	-0-					25
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	111	1	821	2	Y	-0-					25
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	72	1	555	2	Y	-0-					25
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

CINDY SUE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10443 PERF. 9447 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	65	1	624	2	Y	-0-					11
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	75	1	490	2	Y	-0-					11
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	79	1	571	2	Y	-0-					11
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	102	1	756	2	Y	-0-					11
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	71	1	546	2	Y	-0-					11
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9320 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	56	1	525	2	Y	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	30	1	213	2	Y	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	25	1	192	2	Y	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	37	1	274	2	Y	-0-					-0-
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	105	1	808	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOLA D GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9151 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	141	1	1311	2	Y	-0-					11
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	174	1	1287	2	Y	-0-					11
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	143	1	1083	2	Y	-0-					11
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	71	1	529	2	Y	-0-					11
08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	204	1	1560	2	Y	-0-					11
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

SITTON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9100 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	29	1	213	2	Y	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	18	1	138	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9428 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4930	-0-	1930	3895	479	1	4451	2	Y	-0-					2
05	3100	N	4998	-0-	1898	5793	594	1	4404	2	Y	-0-					2
06	3000	N	4279	-0-	1279	7072	500	1	3779	2	Y	-0-					2
07	9356	X	2284	-0-	-7072	-0-	272	1	2012	2	Y	-0-					2
08	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	743	1	5692	2	Y	-0-					2
09	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
RITA RAE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234676 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9501 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	68	1	648	2	Y	-0-					7
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	87	1	570	2	Y	-0-					7
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	82	1	596	2	Y	-0-					7
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	111	1	820	2	Y	23	23	1			7
							25	9									
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	85	1	653	2	Y	-0-					7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

RITA RAE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9475 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	114	1	1082	2	Y	-0-					13
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	130	1	850	2	Y	-0-					13
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	137	1	997	2	Y	-0-					13
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	169	1	1251	2	Y	23	23	1			13
							25	9									
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	130	1	996	2	Y	-0-					13
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	122	1	1152	2	Y	-0-					9
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	154	1	1008	2	Y	-0-					9
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	159	1	1153	2	Y	-0-					9
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	187	1	1381	2	Y	-0-					9
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	132	1	1011	2	Y	-0-					9
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234891 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9418 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234895 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8920 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234901 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8970 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 235207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9212 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	26	1	240	2	Y	-0-			-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	23	1	167	2	Y	-0-			-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	22	1	167	2	Y	-0-			-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	2	Y	-0-			-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	36	1	274	2	Y	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FAITH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 235311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9679 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	2	Y	-0-			3
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-			3
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235659 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9342 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 235753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9272 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	46	1	439	2	Y	-0-			14
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	55	1	361	2	Y	-0-			14
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	64	1	462	2	Y	-0-			14
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	107	1	791	2	Y	-0-			14
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	69	1	533	2	Y	-0-			14
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 235755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9721 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	Y	-0-			16
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	2	Y	-0-			16
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-			16
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	-0-			16
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	2	Y	-0-			16
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
RITA RAE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 235756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9523 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	102	1	973	2	Y	-0-					2
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	144	1	943	2	Y	-0-					2
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	97	1	705	2	Y	-0-					2
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	180	1	1335	2	Y	23	23	1			2
							25	9									
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	148	1	1139	2	Y	-0-					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	61	1	584	2	Y	-0-					47
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	96	1	643	2	Y	-0-					47
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	152	1	1107	2	Y	-0-					47
07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	234	1	1733	2	Y	-0-					47
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	149	1	1146	2	Y	-0-					47
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	28	1	258	2	Y	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	33	1	244	2	Y	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	25	1	190	2	Y	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	119	2	Y	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	42	1	320	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNY BETH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9180 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	78	1	509	2	Y	-0-					4
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	196	1	1484	2	Y	-0-					4
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	105	1	773	2	Y	-0-					4
08	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	289	1	2214	2	Y	-0-					4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	54	1	498	2	Y	-0-					30
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	47	1	361	2	Y	-0-					30
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	42	1	313	2	Y	-0-					30
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	2	Y	-0-					30
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	28	1	215	2	Y	-0-					30
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 22 RRCID -> 236448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9630 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					1
05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	264	1	1747	2	Y	-0-					1
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	242	1	1760	2	Y	-0-					1
07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	298	1	2203	2	Y	-0-					1
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	213	1	1634	2	Y	-0-					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	2	Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	2	Y	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	14	1	104	2	Y	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	2	Y	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SITTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 236654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9216 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

LOLA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8866 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					70
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	Y	-0-					70
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					70
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					70
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	88	1	820	2	Y	-0-					4
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	86	1	607	2	Y	-0-					4
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	88	1	662	2	Y	-0-					4
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	59	1	435	2	Y	-0-					4
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	145	1	1112	2	Y	-0-					4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	43	1	399	2	Y	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	48	1	320	2	Y	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	41	1	300	2	Y	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	47	1	351	2	Y	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	19	1	149	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	21	1	198	2	Y	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	24	1	160	2	Y	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	27	1	199	2	Y	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	33	1	245	2	Y	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	21	1	161	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
WEAVER GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9144 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					2
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	69	1	456	2	Y	-0-					2
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	55	1	398	2	Y	-0-					2
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	87	1	645	2	Y	-0-					2
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	69	1	528	2	Y	-0-					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

JENNY BETH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 239113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9315 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	206	1	1915	2	Y	-0-					9
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	240	1	1786	2	Y	-0-					9
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	228	1	1729	2	Y	-0-					9
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	136	1	1005	2	Y	-0-					9
08	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	331	1	2536	2	Y	-0-					9
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

WEAVER GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 239196 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8990 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	50	1	473	2	Y	-0-					15
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	47	1	307	2	Y	-0-					15
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	43	1	311	2	Y	-0-					15
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	60	1	443	2	Y	-0-					15
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	26	1	198	2	Y	-0-					15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239198 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	151	1	1032	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3179	-0-	179	179	384	1	2795	2	Y	-0-					-0-
07	1288	N	1109	-0-	-179	-0-	132	1	977	2	Y	-0-					-0-
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	140	1	1079	2	Y	29					29
							32	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

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
04	DLQ G-10		413	-0-	413	1104	39	1	374	2	Y	-0-					9
05	1622	N	518	-0-	-1104	-0-	67	1	451	2	Y	-0-					9
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	33	1	243	2	Y	-0-					9
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	84	1	623	2	Y	-0-					9
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	53	1	408	2	Y	-0-					9
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	46	1	438	2	Y	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	72	2	Y	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	2	Y	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	2	Y	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	7					7
							8	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	2	N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	2	N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	2	N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	3210	X	2667	-0-	-543	-0-	254	1	2413	2	Y	-0-					-0-
05	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	257	1	1666	2	Y	-0-					-0-
06	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	389	1	2826	2	Y	-0-					-0-
07	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	356	1	2630	2	Y	-0-					-0-
08	2759	X	1653	-0-	-1106	-0-	187	1	1435	2	Y	29					29
							32	9									
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					29

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
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	25	1	235	2	Y	-0-					6
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	18	1	114	2	Y	-0-					6
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	68	1	491	2	Y	-0-					6
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	68	1	505	2	Y	-0-					6
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	57	1	436	2	Y	-0-					6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 242532 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9356 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	65	1	426	2	Y	-0-					3
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	161	1	1220	2	Y	-0-					3
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	90	1	668	2	Y	-0-					3
08	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	257	1	1970	2	Y	-0-					3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

LOLA D GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9394 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	2	Y	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	96	2	Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 69 RRCID -> 242536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9458 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	38	1	363	2	Y	-0-					8
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	58	1	383	2	Y	-0-					8
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	46	1	332	2	Y	-0-					8
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	64	1	473	2	Y	-0-					8
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	77	1	595	2	Y	-0-					8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
04	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	261	1	2405	2	Y	-0-			11
05	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	351	1	2648	2	Y	-0-			11
06	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	278	1	2116	2	Y	-0-			11
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	116	1	859	2	Y	-0-			11
08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	227	1	1742	2	Y	-0-			11
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242805 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9768 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	-0-			18
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-			18
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			18
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			18
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-			18
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	50	2	Y	-0-			-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	22	1	163	2	Y	-0-			-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	28	1	204	2	Y	-0-			-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	18	1	140	2	Y	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	22	1	208	2	Y	-0-			5
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	46	1	308	2	Y	-0-			5
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	32	1	236	2	Y	-0-			5
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	48	1	357	2	Y	-0-			5
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	33	1	257	2	Y	-0-			5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	18	1	117	2	Y	-0-			-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	18	1	133	2	Y	-0-			-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	43	1	321	2	Y	-0-			-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	32	1	246	2	Y	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9334 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	70	1	654	2	Y	-0-			18
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	93	1	612	2	Y	-0-			18
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	100	1	729	2	Y	-0-			18
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	133	1	980	2	Y	-0-			18
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	86	1	664	2	Y	-0-			18
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
DOUGLASS GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 243308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9456 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		199	-0-	199	199	17	1	182	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		69	-0-	69	268	9	1	60	2	Y	-0-					-0-
06	662	N	394	-0-	-268	-0-	48	1	346	2	Y	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	75	1	556	2	Y	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	37	1	281	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	171	1	1619	2	Y	-0-					14
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	197	1	1316	2	Y	-0-					14
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	197	1	1431	2	Y	-0-					14
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	179	1	1327	2	Y	23	23	1			14
							25	9									
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	154	1	1185	2	Y	-0-					14
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 10333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	66	1	625	2	Y	-0-					5
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	97	1	646	2	Y	-0-					5
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	76	1	554	2	Y	-0-					5
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	110	1	818	2	Y	-0-					5
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	78	1	596	2	Y	-0-					5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	19	1	177	2	Y	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	17	1	118	2	Y	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	17	1	126	2	Y	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	2	Y	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	30	1	226	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 244583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9772 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	175	1	1633	2	Y	-0-					65
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	282	1	2083	2	Y	-0-					65
06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	255	1	1938	2	Y	-0-					65
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	177	1	1313	2	Y	-0-					65
08	3100	N	3315	-0-	215	215	383	1	2932	2	Y	-0-					65
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	215					Y	NO RPT					65

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 244584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9212 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	153	1	1020	2	Y	-0-			3
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	90	1	651	2	Y	-0-			3
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	141	1	1046	2	Y	-0-			3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8961 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2550	X	457	-0-	-2093	-0-	44	1	413	2	Y	-0-			1
05	1085	X	527	-0-	-558	-0-	69	1	458	2	Y	-0-			1
06	1140	X	432	-0-	-708	-0-	52	1	380	2	Y	-0-			1
07	1209	X	504	-0-	-705	-0-	60	1	444	2	Y	-0-			1
08	1209	X	344	-0-	-865	-0-	40	1	305	2	Y	-0-			1
09	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT			1

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

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
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	Y	-0-			24
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	105	1	691	2	Y	-0-			24
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	135	1	983	2	Y	-0-			24
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	151	1	1122	2	Y	-0-			24
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	121	1	929	2	Y	-0-			24
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 245819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9609 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	4256	-0-	1256	1256	414	1	3842	2	Y	-0-			11
05	3100	N	3935	-0-	835	2091	466	1	3469	2	Y	-0-			11
06	3000	N	3500	-0-	500	2591	408	1	3092	2	Y	-0-			11
07	3100	N	1883	-0-	-1217	1374	224	1	1659	2	Y	-0-			11
08	6214	X	4840	-0-	-1374	-0-	559	1	4281	2	Y	-0-			11
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT			11

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
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-			-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681

DOUGLASS GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 246246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9494 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	35	1	230	2	Y	-0-					10
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	29	1	209	2	Y	-0-					10
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	23	1	170	2	Y	-0-					10
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	2	Y	-0-					10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

RITA RAE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 246392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10727 PERF. 9332 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	73	1	705	2	Y	-0-					8
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	107	1	711	2	Y	-0-					8
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	83	1	604	2	Y	54					62
							59	9									
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	108	1	800	2	Y	23	23	1			62
							25	9									
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	78	1	598	2	Y	-0-					62
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	280	1	2602	2	Y	-0-					10
05	3100	N	3589	-0-	489	489	425	1	3164	2	Y	-0-					10
06	3000	N	2566	-0-	-434	55	299	1	2267	2	Y	-0-					10
07	1543	N	1488	-0-	-55	-0-	177	1	1311	2	Y	-0-					10
08	3100	N	3949	-0-	849	849	456	1	3493	2	Y	-0-					10
09	300	X	NO RPT	-0-	-300	549					Y	NO RPT					10

NELDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 246394 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9744 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	32	1	300	2	Y	-0-					76
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	39	1	288	2	Y	-0-					76
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	26	1	207	2	Y	-0-					76
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	2	Y	-0-					76
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	162	2	Y	-0-					76
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246679 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	193	1	1791	2	N	-0-					129
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	226	1	1580	2	N	-0-					129
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	202	1	1535	2	N	-0-					129
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	84	1	619	2	N	-0-					129
08	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	303	1	2319	2	N	-0-					129
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 247693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10263 PERF. 9126 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	12038	-0-	9038	9038	1383	1	10655	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	8500	-0-	5400	14438	500	1	8000	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	11338					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	11338					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	183	1	1706	2	Y	-0-					22
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	135	1	934	2	Y	-0-					22
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	73	1	545	2	Y	-0-					22
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	17	1	123	2	Y	-0-					22
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	63	1	480	2	Y	-0-					22
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

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
04	14B2 EXT		2	-0-	2	15	2	2			Y	-0-					9
05	14B2 EXT		4	-0-	4	19	1	1	3	2	Y	-0-					9
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					9
07	23	X	4	-0-	-19	-0-	4	2			Y	-0-					9
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					10
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	90	2	N	-0-					10
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					10
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					10
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 249853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8949 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	998	N	998	-0-	-0-	-0-	94	1	904	2	Y	-0-					1
05	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	338	1	2305	2	Y	-0-					1
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	110	1	797	2	Y	-0-					1
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	161	1	1193	2	Y	-0-					1
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	149	1	1143	2	Y	29					30
							32	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

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
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					9
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					9
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					9
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					9
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					9
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 250684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9489 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					8
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681

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
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	75	1	735	2	Y	-0-					6
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	102	1	646	2	Y	-0-					6
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	72	1	531	2	Y	-0-					6
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	155	1	1146	2	Y	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 250858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITA RAE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 251600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9528 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	2	Y	-0-					11
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	17	1	113	2	Y	-0-					11
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	17	1	120	2	Y	-0-					11
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	21	1	157	2	Y	-0-					11
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	17	1	130	2	Y	-0-					11
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

BLACK STONE WELL #: 7 RRCID -> 251765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8919 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	Y	-0-					22
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	2	Y	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

LOLA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 251899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10106 PERF. 9019 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	24	1	227	2	Y	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	24	1	183	2	Y	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	2	Y	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 251950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9522 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3615	-0-	615	1288	352	1	3263	2	Y	-0-					10
05	3100	N	2656	-0-	-444	844	337	1	2319	2	Y	-0-					10
06	3000	N	3081	-0-	81	925	361	1	2720	2	Y	-0-					10
07	2704	X	1779	-0-	-925	-0-	212	1	1567	2	Y	-0-					10
08	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	549	1	4207	2	Y	-0-					10
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					10

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 252812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9302 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	60	1	568	2	Y	-0-					36
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	64	1	418	2	Y	-0-					36
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	57	1	415	2	Y	-0-					36
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	75	1	555	2	Y	-0-					36
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	53	1	410	2	Y	-0-					36
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

DESHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 254725 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10658 PERF. 9619 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	3100	N	3892	-0-	792	792	462	1	3430	2	Y	-0-					62
06	3000	N	2815	-0-	-185	607	329	1	2486	2	Y	-0-					62
07	2017	N	1410	-0-	-607	-0-	168	1	1242	2	Y	-0-					62
08	3100	N	4136	-0-	1036	1036	478	1	3658	2	Y	-0-					62
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					62

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
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	67	1	641	2	Y	-0-					33
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	67	1	453	2	Y	-0-					33
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	2	Y	-0-					33
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	43	1	317	2	Y	-0-					33
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	2	Y	-0-					33
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

RITA RAE GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255283 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9507 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	71	1	672	2	Y	-0-					8
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	128	1	838	2	Y	-0-					8
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	127	1	922	2	Y	-0-					8
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	165	1	1223	2	Y	-0-					8
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	114	1	880	2	Y	-0-					8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255404 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9449 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	67	1	637	2	Y	-0-					4
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	93	1	623	2	Y	-0-					4
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	93	1	680	2	Y	-0-					4
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	61	1	454	2	Y	-0-					4
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	79	1	610	2	Y	-0-					4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255794 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4509	-0-	1509	2794	439	1	4070	2	Y	-0-					11
05	3100	N	3609	-0-	509	3303	445	1	3164	2	Y	-0-					11
06	3000	N	3365	-0-	365	3668	394	1	2971	2	Y	-0-					11
07	5607	X	1939	-0-	-3668	-0-	231	1	1708	2	Y	-0-					11
08	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	569	1	4354	2	Y	-0-					11
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					11

CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256079 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					13
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	30	1	193	2	Y	-0-					13
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	34	1	250	2	Y	-0-					13
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	44	1	322	2	Y	-0-					13
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	33	1	256	2	Y	-0-					13
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
HEATHER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 257288 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8711 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	33	1	323	2	Y	-0-					2
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	12	1	77	2	Y	-0-					2
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	22	1	157	2	Y	-0-					2
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	54	1	398	2	Y	-0-					2
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	2	Y	-0-					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257667 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 10208

04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	2	Y	-0-					6
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	17	1	114	2	Y	-0-					6
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	18	1	133	2	Y	-0-					6
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	30	1	227	2	Y	-0-					6
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	18	1	141	2	Y	-0-					6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

SMITH, J. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 260262 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9600 - 10455

04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					19
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					19
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					19
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					19
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					19
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235780 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 11516

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 223954 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 10446

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230956 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10033 - 12920

04	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	827	1	2608	2	N	-0-					-0-
05	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	862	1	2886	2	N	-0-					-0-
06	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	856	1	2946	2	N	-0-					-0-
07	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	899	1	3106	2	N	-0-					-0-
08	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	914	1	3028	2	N	-0-					-0-
*09	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	885	1	2751	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHRONISTER HEIRS WELL #: 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
04	990	N	804	-0-	-186	-0-	43	1	761	2	N	-0-			-0-
05	992	N	835	-0-	-157	-0-	45	1	790	2	N	-0-			-0-
06	900	N	769	-0-	-131	-0-	41	1	728	2	N	-0-			-0-
07	837	N	684	-0-	-153	-0-	38	1	646	2	N	-0-			-0-
08	837	N	709	-0-	-128	-0-	41	1	668	2	N	-0-			-0-
*09	780	N	611	-0-	-169	-0-	36	1	575	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
04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	662	1	1673	2	N	-0-			-0-
05	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	654	1	1744	2	N	-0-			-0-
06	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	641	1	1634	2	N	-0-			-0-
07	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	673	1	1649	2	N	-0-			-0-
08	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	680	1	1595	2	N	-0-			-0-
*09	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	632	1	1369	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
04	2760	N	2112	-0-	-648	-0-	114	1	1998	2	N	-0-			-0-
05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	122	1	2147	2	N	-0-			-0-
06	2310	N	2074	-0-	-236	-0-	112	1	1962	2	N	-0-			-0-
07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	128	1	2177	2	N	-0-			-0-
08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	133	1	2155	2	N	-0-			-0-
*09	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	126	1	1980	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250737 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHRONISTER HEIRS WELL #: 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	930 N	886	-0-	-44	-0-	886	2			N	-0-					-0-
05	961 N	902	-0-	-59	-0-	902	2			N	-0-					-0-
06	870 N	589	-0-	-281	-0-	589	2			N	-0-					-0-
07	930 N	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					-0-
08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	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
04	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					2
05	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					2
06	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					2
07	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					2
08	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					2
09	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					2

DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 245699 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10611 - 11861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
04	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
05	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
06	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
07	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
08	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
09	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	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
04	180	N	70	-0-	-110	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	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
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	1612	N	1210	-0-	-402	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-

TS OIL, LLC 101988
SESSIONS WELL #: 1A RRCID -> 110387 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10699 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	46	1	205	2	N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	46	1	205	2	N	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	34	1	623	2	N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	655	2	2	9	N	2					2
*08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					2
09	660	N	637	-0-	-23	-0-	637	2			N	-0-					2

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
04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	218	1	2196	2	Y	-0-					16
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	218	1	2240	2	Y	-0-					16
06	2190	N	2157	-0-	-33	-0-	189	1	1968	2	Y	-0-					16
07	2263	N	1983	-0-	-280	-0-	181	1	1802	2	Y	-0-					16
08	2263	N	1998	-0-	-265	-0-	191	1	1806	2	Y	1					17
							1	9									
09	2160	N	529	-0-	-1631	-0-	51	1	478	2	Y	-0-					17

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
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	137	1	1379	2	N	-0-					207
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	143	1	1469	2	N	-0-					207
06	1470	N	1422	-0-	-48	-0-	125	1	1297	2	N	-0-					207
07	1581	N	1491	-0-	-90	-0-	136	1	1354	2	N	1					208
							1	9									
08	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	146	1	1379	2	N	-0-					208
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	147	1	1364	2	N	-0-					208

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	1590	N	1338	-0-	-252	-0-	121	1	1217	2	Y	-0-					36
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	146	1	1497	2	Y	-0-					36
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	145	1	1505	2	Y	-0-					36
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	196	1	1955	2	Y	-0-					36
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	172	1	1628	2	Y	-0-					36
09	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	258	1	2399	2	Y	-0-					36

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
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	188	1	1897	2	N	-0-					161
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	191	1	1966	2	N	-0-					161
06	1950	N	1943	-0-	-7	-0-	170	1	1773	2	N	-0-					161
07	2108	N	1963	-0-	-145	-0-	179	1	1784	2	N	-0-					161
08	2108	N	2026	-0-	-82	-0-	194	1	1831	2	N	1					162
							1	9									
09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	190	1	1770	2	N	-0-					162

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
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	128	1	1294	2	Y	-0-					80
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	128	1	1319	2	Y	-0-					80
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	105	1	1089	2	Y	-0-					80
07	1333	N	1172	-0-	-161	-0-	107	1	1065	2	Y	-0-					80
08	1333	N	1234	-0-	-99	-0-	118	1	1115	2	Y	1					81
							1	9									
09	1200	N	1121	-0-	-79	-0-	109	1	1012	2	Y	-0-					81

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

SESSIONS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226256 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10710 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	904	N	904	-0-	-0-	-0-	82	1	822	2	Y	-0-					41
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	82	1	842	2	Y	-0-					41
06	3000	N	3846	-0-	846	846	337	1	3509	2	Y	-0-					41
07	2169	N	1323	-0-	-846	-0-	120	1	1202	2	Y	1					42
							1	9									
08	930	N	836	-0-	-94	-0-	80	1	756	2	Y	-0-					42
09	990	X	805	-0-	-185	-0-	78	1	727	2	Y	-0-					42

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
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	61	1	611	2	Y	-0-					16
05	806	N	587	-0-	-219	-0-	52	1	535	2	Y	-0-					16
06	660	N	589	-0-	-71	-0-	52	1	537	2	Y	-0-					16
07	682	N	534	-0-	-148	-0-	49	1	485	2	Y	-0-					16
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	69	1	649	2	Y	1					17
							1	9									
09	600	N	42	-0-	-558	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					17

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	38	1	387	2	Y	-0-					35
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	38	1	386	2	Y	-0-					35
06	390	N	369	-0-	-21	-0-	32	1	337	2	Y	-0-					35
07	434	N	394	-0-	-40	-0-	36	1	358	2	Y	-0-					35
08	434	N	411	-0-	-23	-0-	39	1	372	2	Y	-0-					35
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	37	1	341	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
04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	268	1	2701	2	N	-0-					28
05	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	282	1	2895	2	N	-0-					28
06	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	272	1	2825	2	N	-0-					28
07	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	350	1	3490	2	N	-0-					28
08	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	317	1	2996	2	N	-0-					28
09	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	286	1	2661	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

SESSIONS HEIRS WELL #: 1SW RRCID -> 231077 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6629 - 6639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, J.C. WELL #: RRCID -> 231179 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11799 PERF.10893 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	27	1	273	2	N	-0-					132
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	13	1	131	2	N	-0-					132
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					132
07	310	N	3	-0-	-307	-0-	3	2			N	-0-					132
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	14	1	136	2	N	-0-					132
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	2	N	-0-					132

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SESSIONS HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 231967 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10811 - 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
04	1260	N	910	-0-	-350	-0-	82	1	828	2	Y	-0-					38
05	1302	N	1006	-0-	-296	-0-	89	1	917	2	Y	-0-					38
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	66	1	688	2	Y	-0-					38
07	930	N	794	-0-	-136	-0-	72	1	722	2	Y	-0-					38
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	104	1	983	2	Y	-0-					38
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	105	1	981	2	Y	-0-					38

SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 232184 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10855 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3644	-0-	644	644	329	1	3315	2	Y	-0-					91
05	3100	N	3527	-0-	427	1071	313	1	3214	2	Y	-0-					91
06	3000	N	2874	-0-	-126	945	252	1	2622	2	Y	-0-					91
07	2927	X	1982	-0-	-945	-0-	180	1	1795	2	Y	6					97
							7	9									
08	2201	X	1371	-0-	-830	-0-	131	1	1237	2	Y	3					100
							3	9									
09	2130	X	1451	-0-	-679	-0-	141	1	1310	2	Y	-0-					100

SESSIONS HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 232556 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 12251 PERF.11066 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	189	-0-	-141	-0-	17	1	172	2	Y	-0-					38
05	434	N	420	-0-	-14	-0-	37	1	383	2	Y	-0-					38
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	25	1	256	2	Y	-0-					38
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	18	1	184	2	Y	-0-					38
08	434	N	383	-0-	-51	-0-	37	1	346	2	Y	-0-					38
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	37	1	340	2	Y	-0-					38

SESSIONS HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 232558 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10517 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	367	-0-	-1073	-0-	33	1	334	2	Y	-0-					38
05	527	N	265	-0-	-262	-0-	24	1	241	2	Y	-0-					38
06	660	N	171	-0-	-489	-0-	15	1	156	2	Y	-0-					38
07	372	N	137	-0-	-235	-0-	12	1	125	2	Y	-0-					38
08	279	N	135	-0-	-144	-0-	13	1	122	2	Y	-0-					38
09	180	N	125	-0-	-55	-0-	12	1	113	2	Y	-0-					38

SESSIONS HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 234313 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10863 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	X	221	-0-	-469	-0-	20	1	201	2	Y	-0-					38
05	713	X	222	-0-	-491	-0-	20	1	202	2	Y	-0-					38
06	690	X	152	-0-	-538	-0-	13	1	139	2	Y	-0-					38
07	713	X	162	-0-	-551	-0-	15	1	147	2	Y	-0-					38
08	434	X	118	-0-	-316	-0-	11	1	107	2	Y	-0-					38
09	210	X	100	-0-	-110	-0-	10	1	90	2	Y	-0-					38

SESSIONS, RUBE WELL #: 4 RRCID -> 234335 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11050 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	625	-0-	-5	-0-	56	1	569	2	Y	-0-					1
05	651	N	619	-0-	-32	-0-	55	1	564	2	Y	-0-					1
06	660	N	522	-0-	-138	-0-	46	1	476	2	Y	-0-					1
07	651	N	535	-0-	-116	-0-	49	1	486	2	Y	-0-					1
08	620	N	471	-0-	-149	-0-	45	1	426	2	Y	-0-					1
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	53	1	493	2	Y	-0-					1

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SESSIONS HEIRS WELL #: 15R RRCID -> 234575 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.10615 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	572	-0-	-358	-0-	52	1	520	2	Y	-0-					38
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	58	1	593	2	Y	-0-					38
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	55	1	576	2	Y	-0-					38
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	75	1	745	2	Y	-0-					38
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	64	1	606	2	Y	-0-					38
09	630	N	553	-0-	-77	-0-	54	1	499	2	Y	-0-					38

RICKS WELL #: 1 RRCID -> 235880 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10577 - 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
04	2850	X	2492	-0-	-358	-0-	225	1	2267	2	N	-0-					169
05	3007	X	2738	-0-	-269	-0-	243	1	2495	2	N	-0-					169
06	2910	X	2331	-0-	-579	-0-	204	1	2127	2	N	-0-					169
07	3007	X	2301	-0-	-706	-0-	209	1	2091	2	N	1					170
							1	9									
08	2728	X	2402	-0-	-326	-0-	230	1	2172	2	N	-0-					170
09	2640	X	2324	-0-	-316	-0-	226	1	2098	2	N	-0-					170

HGT WELL #: 1 RRCID -> 239116 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11293 - 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
04	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	140	1	1001	2	Y	-0-					42
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	176	1	1317	2	Y	-0-					42
06	1380	N	1160	-0-	-220	-0-	127	1	1033	2	Y	-0-					42
07	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	124	1	1024	2	Y	-0-					42
08	1488	N	1171	-0-	-317	-0-	136	1	1035	2	Y	-0-					42
09	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	113	1	1035	2	Y	-0-					42

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SESSIONS, RUBE WELL #: 5 RRCID -> 241859 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 11871 PERF.10606 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3150	X	3045	-0-	-105	-0-	275	1	2770	2	Y	-0-					1
05	3131	X	2514	-0-	-617	-0-	223	1	2291	2	Y	-0-					1
06	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	314	1	3268	2	Y	-0-					1
07	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	347	1	3460	2	Y	-0-					1
08	3317	X	3009	-0-	-308	-0-	288	1	2721	2	Y	-0-					1
09	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	315	1	2930	2	Y	-0-					1

SHELTON WELL #: RRCID -> 245649 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10841 - 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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/09/2021

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SHELTON WELL #: RRCID -> 245867 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.10995 - 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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/24/2022

SM OPERATING COMPANY LLC 788993
SHELTON WELL #: 1A RRCID -> 111123 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 12049 PERF.10403 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WARNER WELL #: 1 RRCID -> 105115 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 11959 PERF.10891 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	N	424	-0-	-176	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	527	N	327	-0-	-200	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
07	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
*09	510	N	321	-0-	-189	-0-	321	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222240 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10462 - 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
04	3390	X	2435	-0-	-955	-0-	131	1	2304	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	2474	-0-	-1029	-0-	133	1	2341	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	2468	-0-	-922	-0-	133	1	2335	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2569	-0-	-438	-0-	143	1	2426	2	N	-0-					-0-
08	2511	X	2473	-0-	-38	-0-	144	1	2329	2	N	-0-					-0-
*09	2460	X	2296	-0-	-164	-0-	137	1	2159	2	N	-0-					-0-

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
04	510	X	1	-0-	-509	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					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
04	5160	X	3767	-0-	-1393	-0-	203	1	3564	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	4264	-0-	-1068	-0-	229	1	4035	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	4223	-0-	-937	-0-	226	1	3997	2	N	-0-					-0-
07	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	250	1	4267	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	4226	-0-	-52	-0-	245	1	3981	2	N	-0-					-0-
*09	4230	X	3828	-0-	-402	-0-	228	1	3600	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
04	210	N	174	-0-	-36	-0-	9	1	165	2	N	-0-			-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	11	1	192	2	N	-0-			-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	N	-0-			-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	279	2	N	-0-			-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	25	1	401	2	N	-0-			-0-
*09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	27	1	434	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230957 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10331 - 12920

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	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

04	3000	X	2660	-0-	-340	-0-	2660	2			N	-0-			-0-
05	3100	X	2520	-0-	-580	-0-	2520	2			N	-0-			-0-
06	3000	X	2898	-0-	-102	-0-	2898	2			N	-0-			-0-
07	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-			-0-
08	2759	X	2276	-0-	-483	-0-	2276	2			N	-0-			-0-
*09	2910	X	2494	-0-	-416	-0-	2494	2			N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233047 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10494 - 12074

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HARLAN WELL #: 1 RRCID -> 233654 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10576 - 11966

04	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	213	1	3754	2	N	-0-			-0-
05	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	179	1	3152	2	N	-0-			-0-
06	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	147	1	2591	2	N	-0-			-0-
07	2046	X	1731	-0-	-315	-0-	96	1	1635	2	N	-0-			-0-
08	2046	X	1580	-0-	-466	-0-	92	1	1488	2	N	-0-			-0-
*09	1980	X	1730	-0-	-250	-0-	104	1	1626	2	N	-0-			-0-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 234169 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10225 - 11943

04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	188	1	3309	2	N	-0-			-0-
05	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	194	1	3414	2	N	-0-			-0-
06	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	182	1	3205	2	N	-0-			-0-
07	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	184	1	3144	2	N	-0-			-0-
08	3193	X	3105	-0-	-88	-0-	180	1	2925	2	N	-0-			-0-
*09	3090	X	2894	-0-	-196	-0-	173	1	2721	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHRONISTER HEIRS WELL #: 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
04	1170	N	562	-0-	-608	-0-	30	1	532	2	N	-0-					-0-
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	47	1	826	2	N	-0-					-0-
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	76	1	1354	2	N	-0-					-0-
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	71	1	1209	2	N	-0-					-0-
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	55	1	894	2	N	-0-					-0-
*09	1440	N	834	-0-	-606	-0-	50	1	784	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	2	N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	18	1	317	2	N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	316	2	N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	290	2	N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	281	2	N	-0-					-0-
*09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	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
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	86	1	1519	2	N	-0-					-0-
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	93	1	1639	2	N	-0-					-0-
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	83	1	1478	2	N	-0-					-0-
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	83	1	1424	2	N	-0-					-0-
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	87	1	1424	2	N	-0-					-0-
*09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	84	1	1334	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
04	3420	X	2635	-0-	-785	-0-	142	1	2493	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	2746	-0-	-788	-0-	148	1	2598	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	2646	-0-	-774	-0-	142	1	2504	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2685	-0-	-353	-0-	149	1	2536	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2719	-0-	-319	-0-	158	1	2561	2	N	-0-					-0-
*09	2670	X	2523	-0-	-147	-0-	151	1	2372	2	N	-0-					-0-

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
04	390	N	300	-0-	-90	-0-	16	1	284	2	N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	293	2	N	-0-					-0-
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	17	1	286	2	N	-0-					-0-
08	310	N	279	-0-	-31	-0-	16	1	263	2	N	-0-					-0-
*09	300	N	251	-0-	-49	-0-	15	1	236	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
04	3439	X	2837	-0-	-602	-0-	153	1	2684	2	N	-0-					-0-
05	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	162	1	2859	2	N	-0-					-0-
06	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	162	1	2858	2	N	-0-					-0-
07	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	154	1	2617	2	N	-0-					-0-
08	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	177	1	2872	2	N	-0-					-0-
*09	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	163	1	2562	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHRONISTER HEIRS WELL #: 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
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*09	1	N	-0-	-0-	-1	-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
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	89	1	1567	2	N	-0-					-0-
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	101	1	1777	2	N	-0-					-0-
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	96	1	1683	2	N	-0-					-0-
07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	104	1	1757	2	N	-0-					-0-
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	106	1	1707	2	N	-0-					-0-
*09	1680	N	1657	-0-	-23	-0-	99	1	1558	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
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	127	1	733	2	N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	164	1	283	2	N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	176	1	123	2	N	-0-					-0-
07	899	N	51	-0-	-848	-0-	51	1			N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	31	1	503	2	N	-0-					-0-
*09	300	N	250	-0-	-50	-0-	15	1	235	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 241289 COMPL. DATE 06/07/2022 TOTAL DEPTH 13769 PERF.10759 - 13094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2342	-0-	-58	-0-	126	1	2216	2	N	-0-					-0-
05	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	140	1	2462	2	N	-0-					-0-
06	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	136	1	2401	2	N	-0-					-0-
07	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	149	1	2529	2	N	-0-					-0-
08	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	151	1	2443	2	N	-0-					-0-
*09	2400	X	2331	-0-	-69	-0-	139	1	2192	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 244220 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10548 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	875	-0-	-85	-0-	47	1	828	2	N	-0-					-0-
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	51	1	906	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	951	-0-	-99	-0-	51	1	900	2	N	-0-					-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	52	1	890	2	N	-0-					-0-
08	961	N	916	-0-	-45	-0-	53	1	863	2	N	-0-					-0-
*09	960	N	845	-0-	-115	-0-	50	1	795	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
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	55	1	980	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	901	-0-	-184	-0-	48	1	853	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	959	-0-	-91	-0-	51	1	908	2	N	-0-					-0-
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	65	1	1110	2	N	-0-					-0-
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	68	1	1111	2	N	-0-					-0-
*09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	65	1	1028	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHRONISTER HEIRS WELL #: 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
04	2100	X	1623	-0-	-477	-0-	87	1	1536	2	N	-0-					-0-
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	98	1	1720	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	1689	-0-	-411	-0-	90	1	1599	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1559	-0-	-115	-0-	86	1	1473	2	N	-0-					-0-
08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	110	1	1769	2	N	-0-					-0-
*09	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	109	1	1713	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
04	990	X	937	-0-	-53	-0-	50	1	887	2	N	-0-					-0-
05	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	55	1	977	2	N	-0-					-0-
06	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	61	1	1078	2	N	-0-					-0-
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	60	1	1026	2	N	-0-					-0-
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	61	1	997	2	N	-0-					-0-
*09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	61	1	958	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
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	77	1	1363	2	N	-0-					-0-
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	64	1	1137	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	589	-0-	-1181	-0-	31	1	558	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	655	-0-	-833	-0-	36	1	619	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	905	-0-	-304	-0-	52	1	853	2	N	-0-					-0-
*09	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	116	1	1817	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
04	330	N	157	-0-	-173	-0-	8	1	149	2	N	-0-					-0-
05	310	N	162	-0-	-148	-0-	9	1	153	2	N	-0-					-0-
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	11	1	204	2	N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	17	1	278	2	N	-0-					-0-
*09	210	N	95	-0-	-115	-0-	6	1	89	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 246407 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10413 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	51	1	902	2	N	-0-					-0-
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	52	1	919	2	N	-0-					-0-
06	900	N	857	-0-	-43	-0-	46	1	811	2	N	-0-					-0-
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	52	1	889	2	N	-0-					-0-
08	930	N	763	-0-	-167	-0-	44	1	719	2	N	-0-					-0-
*09	870	N	592	-0-	-278	-0-	35	1	557	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
04	2774	N	2645	-0-	-129	-0-	143	1	2502	2	N	-0-					-0-
05	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	139	1	2445	2	N	-0-					-0-
06	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	131	1	2313	2	N	-0-					-0-
07	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	142	1	2414	2	N	-0-					-0-
08	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	149	1	2419	2	N	-0-					-0-
*09	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	146	1	2296	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
04	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	138	1	2421	2	N	-0-					-0-
05	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	146	1	2578	2	N	-0-					-0-
06	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	146	1	2572	2	N	-0-					-0-
07	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	151	1	2575	2	N	-0-					-0-
08	2511	N	2451	-0-	-60	-0-	143	1	2308	2	N	-0-					-0-
*09	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	154	1	2418	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
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	577	1	1066	2	N	-0-					-0-
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	573	1	1034	2	N	-0-					-0-
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	562	1	1213	2	N	-0-					-0-
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	587	1	914	2	N	-0-					-0-
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	587	1	841	2	N	-0-					-0-
*09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	565	1	760	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
04	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	687	1	2313	2	N	-0-					-0-
05	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	717	1	2497	2	N	-0-					-0-
06	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	710	1	2520	2	N	-0-					-0-
07	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	747	1	2562	2	N	-0-					-0-
08	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	759	1	2466	2	N	-0-					-0-
*09	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	733	1	2263	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
04	3300	X	2118	-0-	-1182	-0-	776	1	1342	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	1787	-0-	-1623	-0-	769	1	1018	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	1595	-0-	-1705	-0-	748	1	847	2	N	-0-					-0-
07	2201	X	1711	-0-	-490	-0-	784	1	927	2	N	-0-					-0-
08	2201	X	1699	-0-	-502	-0-	791	1	908	2	N	-0-					-0-
*09	2130	X	1667	-0-	-463	-0-	770	1	897	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
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	104	1	1819	2	N	-0-					-0-
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	105	1	1842	2	N	-0-					-0-
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	102	1	1793	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	103	1	1747	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	103	1	1669	2	N	-0-					-0-
*09	1800	N	1656	-0-	-144	-0-	99	1	1557	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246688 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4026	-0-	1026	1444	216	1	3810	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4072	-0-	972	2416	218	1	3854	2	N	-0-					-0-
06	5780	X	3364	-0-	-2416	-0-	181	1	3183	2	N	-0-					-0-
07	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	234	1	3985	2	N	-0-					-0-
08	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	217	1	3518	2	N	-0-					-0-
*09	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	200	1	3158	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
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	268	2	N	-0-					-0-
05	341	N	293	-0-	-48	-0-	16	1	277	2	N	-0-					-0-
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	16	1	276	2	N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	276	2	N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	2	N	-0-					-0-
*09	300	N	257	-0-	-43	-0-	15	1	242	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	46	1	821	2	N	-0-					-0-
05	961	N	900	-0-	-61	-0-	48	1	852	2	N	-0-					-0-
06	930	N	889	-0-	-41	-0-	47	1	842	2	N	-0-					-0-
07	899	N	897	-0-	-2	-0-	49	1	848	2	N	-0-					-0-
08	899	N	865	-0-	-34	-0-	50	1	815	2	N	-0-					-0-
*09	900	N	796	-0-	-104	-0-	47	1	749	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
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	60	1	1062	2	N	-0-					-0-
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	70	1	1246	2	N	-0-					-0-
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	71	1	1254	2	N	-0-					-0-
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	75	1	1277	2	N	-0-					-0-
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	76	1	1239	2	N	-0-					-0-
*09	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	75	1	1181	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
04	7290	X	5590	-0-	-1700	-0-	301	1	5289	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	5607	-0-	-1926	-0-	301	1	5306	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	5587	-0-	-1703	-0-	300	1	5287	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	5715	-0-	-1818	-0-	317	1	5398	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	5629	-0-	-261	-0-	327	1	5302	2	N	-0-					-0-
*09	5580	X	5296	-0-	-284	-0-	316	1	4980	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 49 RRCID -> 255039 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 10583 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	132	1	2314	2	N	-0-					-0-
05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	138	1	2421	2	N	-0-					-0-
06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	138	1	2436	2	N	-0-					-0-
07	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	147	1	2510	2	N	-0-					-0-
08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	134	1	2169	2	N	-0-					-0-
*09	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	147	1	2307	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
04	4530	X	3734	-0-	-796	-0-	320	1	3414	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4276	-0-	-405	-0-	322	1	3954	2	N	-0-					-0-
06	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	453	1	5177	2	N	-0-					-0-
07	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	440	1	4383	2	N	-0-					-0-
08	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	404	1	3935	2	N	-0-					-0-
*09	4530	X	3935	-0-	-595	-0-	375	1	3560	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 256344 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF. 10808 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2561	-0-	-229	-0-	548	1	2013	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2460	-0-	-423	-0-	557	1	1903	2	N	-0-					-0-
06	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	574	1	2385	2	N	-0-					-0-
07	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	605	1	2428	2	N	-0-					-0-
08	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	614	1	2338	2	N	-0-					-0-
*09	2970	X	2771	-0-	-199	-0-	596	1	2175	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
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	2	N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	2	N	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-
07	279	N	128	-0-	-151	-0-	7	1	121	2	N	-0-					-0-
08	310	N	108	-0-	-202	-0-	6	1	102	2	N	-0-					-0-
*09	150	N	85	-0-	-65	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHRONISTER HEIRS WELL #: 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1011	-0-	-1989	670	564	1	447	2	N	-0-			-0-
05	2102	X	1432	-0-	-670	-0-	607	1	825	2	N	-0-			-0-
06	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	622	1	1186	2	N	-0-			-0-
07	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	616	1	546	2	N	-0-			-0-
08	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	620	1	438	2	N	-0-			-0-
*09	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	619	1	681	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257713 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 12127

04	3270	X	2846	-0-	-424	-0-	698	1	2148	2	N	-0-			-0-
05	3379	X	3093	-0-	-286	-0-	735	1	2358	2	N	-0-			-0-
06	3270	X	3047	-0-	-223	-0-	721	1	2326	2	N	-0-			-0-
07	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	759	1	2370	2	N	-0-			-0-
08	3100	X	3028	-0-	-72	-0-	771	1	2257	2	N	-0-			-0-
*09	3060	X	2805	-0-	-255	-0-	747	1	2058	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259751 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 12002

04	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	192	1	3370	2	N	-0-			-0-
05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	186	1	3274	2	N	-0-			-0-
06	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	169	1	2985	2	N	-0-			-0-
07	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	246	1	4203	2	N	-0-			-0-
08	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	235	1	3812	2	N	-0-			-0-
*09	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	199	1	3131	2	N	-0-			-0-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 260259 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10226 - 11808

04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	158	1	2783	2	N	-0-			-0-
05	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	164	1	2897	2	N	-0-			-0-
06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	162	1	2856	2	N	-0-			-0-
07	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	171	1	2915	2	N	-0-			-0-
08	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	174	1	2813	2	N	-0-			-0-
*09	2820	X	2732	-0-	-88	-0-	163	1	2569	2	N	-0-			-0-

DRISKELL LAKE (RODESSA, GAS) 26155 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
DOUBLE EIGHT OIL COMPANY LLC 101170
CHISUM WELL #: 1 RRCID -> 227245 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF. 9140 - 9204

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG) 27232 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 171148 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2694 - 2702

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					162
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	864	X	864	-0-	-0-	-0-	748	1	116	9	Y	105	187	1			54
05	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	876	1	131	9	Y	119	58	1			115
06	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	1577	1	1803	3	Y	91	113	1			93
							100	9									
07	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	1756	1	2965	3	Y	104	113	1			84
							114	9									
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					84
09	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					84

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275603 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	940	N	940	-0-	-0-	-0-	602	1	338	9	Y	307	271	1			206
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	438	1	275	9	Y	250	312	1			144
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	542	1	171	9	Y	155	73	1			226
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	519	1	143	9	Y	130	158	1			198
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					198
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					198

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	646	1	2136	3	Y	170	145	1			89
							187	9									
05	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	631	1	2228	3	Y	309	324	1			74
							340	9									
06	3270	X	1216	-0-	-2054	-0-	439	1	598	3	Y	163	126	1			111
							179	9									
07	3379	X	2775	-0-	-604	-0-	617	1	1957	3	Y	183	188	1			106
							201	9									
08	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					106
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					106

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
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	304	1	77	9	Y	70					364
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	468	1	120	9	Y	109	176	1			297
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	359	1	85	9	Y	77					374
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	495	1	146	9	Y	133	178	1			329
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					329
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					329

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797

HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 275991 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	X	53	-0-	-967	-0-	1	1	52	9	Y	47					159
05	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	878	1	133	9	Y	121	180	1			100
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	174	177	1			97
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	114					211
08	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					211
09	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					211

JONES WELL #: 2 RRCID -> 276438 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1033	1	39	9	Y	35					183
05	1054	X	856	-0-	-198	-0-	844	1	12	9	Y	11					194
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					194
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					194
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	170	1			24
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 276692 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10297 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 276821 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 10175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					20
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					20
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276840 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1180	3	213	9	N	194	352	1			117
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	922	3	277	9	N	252	124	1			245
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	292	3	227	9	N	206	244	1			207
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	136	3	415	9	N	377	252	1			332
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					332
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					332

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 276873 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					292
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					292
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					292
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					292
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	178	1	78	5	36
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 276875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0402 RRCID -> 276940 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999

04	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	976	1	2903	3	Y	243	181	1			314
							267	9									
05	4154	X	4124	-0-	-30	-0-	1112	1	2757	3	Y	232	365	1			181
							255	9									
06	4230	X	855	-0-	-3375	-0-	684	1	171	9	Y	155	186	1			150
07	4371	X	1152	-0-	-3219	-0-	928	1	224	9	Y	204					354
08	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					354
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					354

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 277001 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257

04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	18	26	1			5
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	4	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HYDE WELL #: 1 RRCID -> 277670 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					224

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 277688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 11731

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					135

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 277816 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944

04	1770	N	1641	-0-	-129	-0-	129	1	1174	3	Y	307	489	1			117
							338	9									
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	153	1	1080	3	Y	432	216	1			333
							475	9									
06	1770	N	1721	-0-	-49	-0-	160	1	1191	3	Y	336	522	1			147
							370	9									
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	161	1	1134	3	Y	263	318	1			92
							289	9									
08	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					92
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					92

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 277817 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		3	-0-	3	15	3	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 277818 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: A 01 RRCID -> 277918 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	957	1	1312	3	Y	199	151	1			219
							219	9									
05	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	1092	1	1016	3	Y	165	180	1			204
							182	9									
06	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	797	1	1831	3	Y	258	365	1			97
							284	9									
07	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	1163	1	1906	3	Y	191	176	1			112
							210	9									
08	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					112
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					112

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 277919 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	71	-0-	-139	-0-	64	1	7	3	Y	-0-					34
05	186	N	101	-0-	-85	-0-	54	1	47	3	Y	-0-					34
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	Y	-0-					34
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	3	Y	-0-					34
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					34
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					34

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
04	1650	X	940	-0-	-710	-0-	482	1	297	3	Y	146	156	1			44
							161	9									
05	1705	X	838	-0-	-867	-0-	581	1	56	3	Y	183	131	1			96
							201	9									
06	1650	X	1105	-0-	-545	-0-	424	1	548	3	Y	121	128	1			89
							133	9									
07	1612	X	849	-0-	-763	-0-	623	1	226	9	Y	205	132	1			162
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					162
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					162

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 277934 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 277966 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 277990 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531

04	T. A.		1081	-0-	1081	4764	489	1	563	3	Y	26	24	1			16
							29	9									
05	T. A.		1319	-0-	1319	6083	588	1	650	3	Y	74	50	1			40
							81	9									
06	7265	X	1182	-0-	-6083	-0-	393	1	732	3	Y	52	54	1			38
							57	9									
07	623	X	623	-0-	-0-	-0-	526	1	97	9	Y	88	56	1			70
08	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					70
09	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					70

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 277991 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820

04	6930	X	5060	-0-	-1870	-0-	887	1	3938	3	Y	214	189	1			207
							235	9									
05	7161	X	5890	-0-	-1271	-0-	916	1	4711	3	Y	239	178	1			268
							263	9									
06	6930	X	6207	-0-	-723	-0-	887	1	5101	3	Y	199	352	1			115
							219	9									
07	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	916	1	5686	3	Y	172					287
							189	9									
08	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					287
09	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					287

MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 278043 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290

04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	228	3	Y	5					150
							6	9									
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					150
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					150
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					150

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 278044 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910

04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	341	1	292	9	Y	265	180	1			266
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	344	1	179	9	Y	163	178	1			251
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	265	1	173	9	Y	157	182	1			226
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	317	1	257	9	Y	234	177	1			283
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					283
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					283

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
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
04	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	1358 341	1 9	2184	3	Y	310	403	1			93
05	3751	X	2765	-0-	-986	-0-	1693 253	1 9	819	3	Y	230	141	1			182
06	3960	X	3349	-0-	-611	-0-	1588 380	1 9	1381	3	Y	345	361	1			166
07	4092	X	3555	-0-	-537	-0-	1659 383	1 9	1513	3	Y	348	396	1			118
08	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					118
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					118

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 278382 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	123					225
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	147	179	1			193
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	55	176	1			72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75					147
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					147
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					147

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 278385 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	X	1886	-0-	-124	-0-	106 308	1 9	1472	3	Y	280	184	1			213
05	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	121 292	1 9	1670	3	Y	265	356	1			122
06	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	85 234	1 9	1287	3	Y	213	177	1			158
07	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	109 189	1 9	1327	3	Y	172	182	1			148
08	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					148
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					148

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 278386 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 278387 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 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
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					53
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					53
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					53
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					53
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 278713 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	22	1	264	3	Y	-0-					30
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	34	1	297	3	Y	-0-					30
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	30	1	282	3	Y	-0-					30
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	33	1	297	3	Y	-0-					30
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					30
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					30

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
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
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					65
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	3			Y	-0-					65
06	330	N	97	-0-	-233	-0-	97	3			Y	-0-					65
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					65
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					65
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					65

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
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	Y	-0-					22
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	232	3	Y	-0-					22
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	58	1	537	3	Y	-0-					22
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	65	1	577	3	Y	-0-					22
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					22
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					22

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					100
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					100
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	3			Y	-0-					100
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					100
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					100
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					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
04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	671	1	1585	3	Y	126	103	1			69
							139	9									
05	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	689	1	1631	3	Y	216	232	1			53
							238	9									
06	3000	X	969	-0-	-2031	-0-	399	1	442	3	Y	116	90	1			79
							128	9									
07	3100	X	2232	-0-	-868	-0-	594	1	1494	3	Y	131	134	1			76
							144	9									
08	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					76
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					76

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					65
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					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
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					28
08	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					28
09	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					28

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 279448 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10124 - 15384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	660	N	203	-0-		-457	-0-	10	1	193	3	Y	-0-					82
05	1302	N	348	-0-		-954	-0-	18	1	330	3	Y	-0-					82
06	1110	N	424	-0-		-686	-0-	19	1	405	3	Y	-0-					82
07	479	N	479	-0-		-0-	-0-	27	1	452	3	Y	-0-					82
08	341	N	NO RPT	-0-		-341	-0-					Y	NO RPT					82
09	420	N	NO RPT	-0-		-420	-0-					Y	NO RPT					82

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 279875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	583	N	583	-0-		-0-	-0-	557	1	26	9	Y	24	172	1			25
05	775	N	-0-	-0-		-775	-0-					Y	-0-					25
06	960	N	-0-	-0-		-960	-0-					Y	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					25
08	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					25
09	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					25

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280791 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					138
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					138
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					138
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					138
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					138
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					138

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
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
04	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	1184	1	6289	3	N	114	186	1			35
							125	9									
05	8401	X	7285	-0-	-1116	-0-	1305	1	5868	3	N	102					137
							112	9									
06	8130	X	6702	-0-	-1428	-0-	1099	1	5491	3	N	102	177	1			62
							112	9									
07	8401	X	6461	-0-	-1940	-0-	1362	1	5020	3	N	72					134
							79	9									
08	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					134
09	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					N	NO RPT					134

PROVEN NATURAL RESOURCES LLC 101027
GAIL KING WELL #: 1H RRCID -> 287824 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10484 - 16246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL 101653
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280133 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					728
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					728
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					728
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					728
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					728
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					728

E2 OPERATING LLC 238475
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280167 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	121	1	17	9	Y	15					100
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	128	1	4	9	Y	4					104
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	1	1	9	Y	1					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					105

RADER WELL #: 2 RRCID -> 282778 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					139
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					142
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87	1			55
07	19	X	19	-0-	-0-	-0-	2	2	17	9	N	15					70
08	9	X	9	-0-	-0-	-0-	3	2	6	9	N	5					75
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282800 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					99
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					90
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	2	2	9	N	2					92
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	5	2	9	9	N	8					100
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284263 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75					162
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65	122	1			105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	38	1			99
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	66	2	114	9	N	104	89	1			114
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	220	2	36	9	N	33					147
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

BARR WELL #: 2 RRCID -> 284470 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10154 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					45
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					45
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

EGB (FREDERICKSBURG) 27797 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 122982 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2554 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 125607 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2540 - 2564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 126229 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2514 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EGB (FREDERICKSBURG) //CONT.// 27797 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 126292 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2517 - 2533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELKHART (PETTIT) 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 033363 COMPL. DATE 05/19/1964 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9917 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	N	-0-					17
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	8	1	93	2	N	-0-					17
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	10	1	117	2	N	-0-					17
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	7	1	86	2	N	-0-					17
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	2	N	-0-					17
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	2	N	-0-					17

O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 048260 COMPL. DATE 12/10/1969 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10138 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	N	-0-					116
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	31	1	346	2	N	-0-					116
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	23	1	270	2	N	-0-					116
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	2	N	-0-					116
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	2	N	-0-					116
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	2	N	-0-					116

COVINGTON WELL #: 6 RRCID -> 229031 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9852 - 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
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	44	1	496	2	N	-0-					37
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	76	1	846	2	N	-0-					37
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	108	1	1239	2	N	-0-					37
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	105	1	1239	2	N	-0-					37
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	167	1	1886	2	N	-0-					37
09	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	202	1	2491	2	N	-0-					37

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 279341 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 9880 - 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
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	N	-0-					87
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	N	-0-					87
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	N	-0-					87
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	N	-0-					87
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	N	-0-					87
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELKHART (WOODBINE) //CONT.// 28379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 267915 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 5582 - 5586

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2025

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PETROMINING, INC. 660846
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 228646 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6215 - 6258

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2024

TC OIL AND GAS, LLC 840303
MAYO WELL #: 4 RRCID -> 122169 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6284 - 6287

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

URSUS OIL AND GAS 879300
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 169642 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6331 - 6440

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					90
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELYSIAN (TRAVIS PEAK 6120) 28809 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
FURRH, J. D. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 105723 COMPL. DATE 01/28/1983 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6116 - 6123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300 N	298	-0-	-2	-0-	60	1	238	2	Y	-0-					57
05	310 N	230	-0-	-80	-0-	57	1	173	2	Y	-0-					57
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	51	1	242	2	Y	-0-					57
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	49	1	255	2	Y	-0-					57
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	53	1	250	2	Y	-0-					57
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					57

EXCELSIOR (PETTIT) 29790 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
STETSON PETROLEUM CORP. 819479
RUSK-STALLCUP WELL #: 2 C RRCID -> 097943 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6264 - 6290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-

EXCELSIOR, SW. (PETTIT, LO.) 29796 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
HERD PRODUCING COMPANY, INC. 379750
VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: RRCID -> 201090 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

LANGFORD, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 095673 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7839 - 7843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

FAIRPLAY (COTTON VALLEY) 30015 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BROWNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081505 COMPL. DATE 02/11/1978 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9168 - 9873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2025

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 817G RRCID -> 181540 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9886 - 9972

04	2640 X	2234	-0-	-406	-0-	2071	3	163	9	N	148	131	1			17
05	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3685	3	34	9	N	31	40	1			8
06	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3348	3	46	9	N	42	36	1			14
07	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3218	3	43	9	N	39	48	1			5
08	3720 X	3554	-0-	-166	-0-	3508	3	46	9	N	42	40	1			7
09	3600 X	2514	-0-	-1086	-0-	2514	3			N	-0-	6	1			1

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 351 RRCID -> 181717 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9892 - 9984

04	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
05	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
06	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
07	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
08	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
09	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 256 RRCID -> 181718 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9844 - 9965

04	14B2 EXT	750	-0-	750	750	742	3	8	9	N	7	7	1			1
05	14B2 EXT	151	-0-	151	901	150	3	1	9	N	1	2	1			-0-
06	14B2 EXT	9	-0-	9	910	9	3			N	-0-					-0-
07	910 X	-0-	-0-	-910	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	9 N	-0-	-0-	-9	-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 #: 249 RRCID -> 181735 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9844 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 347 RRCID -> 190106 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9962 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 755G RRCID -> 198177 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9882 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-	11	1			17
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	11	1			6
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	4	1			2
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	1	1			1
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-	1	1			-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 647 RRCID -> 208182 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9837 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2025

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6442 RRCID -> 208183 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1945	-0-	-35	-0-	1735	3	210	9	N	191	224	1			29
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1658	3	308	9	N	280	257	1			52
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1697	3	94	9	N	85	99	1			38
07	2015	N	1320	-0-	-695	-0-	1233	3	87	9	N	79	106	1			11
08	1953	N	1431	-0-	-522	-0-	1341	3	90	9	N	82	80	1			13
09	1800	N	1663	-0-	-137	-0-	1561	3	102	9	N	93	94	1			12

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-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 #: 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7473 RRCID -> 208188 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9941 - 9980

04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
05	992	N	641	-0-	-351	-0-	470	3	171	9	N	155	129	1			26
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	456	3	233	9	N	212	172	1			66
07	775	N	656	-0-	-119	-0-	439	3	217	9	N	197	239	1			24
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	478	3	228	9	N	207	198	1			33
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	556	3	253	9	N	230	234	1			29

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 751 RRCID -> 208429 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9904 - 9940

04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4482 RRCID -> 209043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9844 - 9980

04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1210	-0-	-371	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 552 RRCID -> 209752 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 1000 - 10030

04	1080	N	869	-0-	-211	-0-	869	3			N	-0-	4	1			5
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					5
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-	2	1			3
07	899	N	775	-0-	-124	-0-	775	3			N	-0-					3
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					3
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-	1	1			2

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 653W RRCID -> 209848 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9936 - 9998

04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	936	3	85	9	N	77	90	1			12
05	496	N	222	-0-	-274	-0-	189	3	33	9	N	30	35	1			7
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	43	36	1			14
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	39	48	1			5
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	42	40	1			7
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-	6	1			1

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7463 RRCID -> 210040 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 9900 - 9952

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2025

FAIRWAY (JAMES LIME) //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
04	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	3			N	-0-					1
05	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3			N	-0-					1
06	4380	X	4058	-0-	-322	-0-	4058	3			N	-0-					1
07	5456	X	3901	-0-	-1555	-0-	3901	3			N	-0-					1
08	5456	X	4252	-0-	-1204	-0-	4252	3			N	-0-					1
09	5280	X	4952	-0-	-328	-0-	4952	3			N	-0-					1

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
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2025

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 649 RRCID -> 211939 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9930 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	1	1			1
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					1
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-	1	1			-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			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
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

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
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
07	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3			N	-0-					-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-

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
04	10290	X	-0-	-0-	-10290	-0-					N	-0-	1	1			2
05	10633	X	4741	-0-	-5892	-0-	4614	3	127	9	N	115	76	1			41
06	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7003	3	113	9	N	103	107	1			37
07	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6576	3	108	9	N	98	61	1			74
08	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6605	3	91	9	N	83	112	1			45
09	7110	X	6456	-0-	-654	-0-	6342	3	114	9	N	104	111	1			38

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
FAIRWAY /JAMES LIME/ UNIT WELL #: 861 RRCID -> 280481 COMPL. DATE 11/11/1961 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 9848 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3072	3	114	9	N	104	83	1			55
05	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-	30	1			25
06	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	3996	3	48	9	N	44	32	1			37
07	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3			N	-0-	27	1			10
08	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	3			N	-0-	9	1			1
09	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4038	3	1	9	N	1	1	1			1

FALCON CREEK (ANHYDRITE) 30080 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 119801 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 7815 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEETO (SUB-CLARKSVILLE) 31404 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
LASITER, J. WELL #: 1 RRCID -> 174538 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3659 - 3674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH (TRAVIS PEAK) 33350 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
THOR ENERGY/FURRH WELL #: 1 RRCID -> 141710 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6478 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
09	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
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 136128 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6486 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALES (6500 TRAVIS PEAK) //CONT.// 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 137826 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6249 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	60	2	Y	2	2	1			2
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	Y	-0-	1	1			1
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	40	1	590	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	37	1	571	2	Y	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	28	1	508	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALES, WILEY WELL #: 2 RRCID -> 151842 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6502 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MULLINS WELL #: 3 RRCID -> 173329 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9869 PERF. 6538 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARRISON (PETTIT, LOWER) 34044 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
MAG EXPLORATION LLC 102971
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

GRAVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202668 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7407 - 8697

04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202795 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7364 - 8554

04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 203448 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7461 - 8630

04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2023 - WELL PLUGGED 10/17/23

RANDALL WELL #: 1 RRCID -> 210764 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7528 - 8583

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212437 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 7388 - 8438

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC //CONT.// 100308
OXSHEER WELL #: 1 RRCID -> 214461 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7520 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

JOPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215884 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7294 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

JOPLING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221104 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7488 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 221816 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7461 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

JOPLING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222463 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7417 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274

GRAVES GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 226108 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 7484 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 4TP RRCID -> 227340 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7504 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC //CONT.// 100308
JOPLING GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235134 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7337 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293

IRWIN "A" WELL #: 8 RRCID -> 243232 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 7230 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52

ROBERT C. BROWER, LLC 100445
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
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					41
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					41
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					41
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					41
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					41
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					41

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
GIANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264503 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 7194 - 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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

AMRWR, LLC 102699
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
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 212494 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 7357 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AMRWR, LLC //CONT.// 102699
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRWIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 232740 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7544 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

MAG EXPLORATION LLC 102971
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
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					77
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					77
06	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					77

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218014 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7354 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1097	3	18	9	N	16					178
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1007	3	28	9	N	25					203
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1414	3	33	9	N	30					233
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					262
08	806	N	713	-0-	-93	-0-	699	3	14	9	N	13					275
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					275

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MAG EXPLORATION LLC //CONT.// 102971
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

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. (I) GAS 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	459	N	459	-0-	-0-	-0-	437	3	22	9	N	20					382
05	620	N	581	-0-	-39	-0-	552	3	29	9	N	26					408
06	660	N	516	-0-	-144	-0-	499	3	17	9	N	15	165	1			258
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					298
08	589	N	166	-0-	-423	-0-	160	3	6	9	N	5	180	1			123
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					123

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. (I) GAS 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					173
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					173
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					173
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					173
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					173

BARTON, BOB J-RIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223520 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7344 - 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
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					98
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					98
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					98
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	70	3	4	9	N	4					102
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					102
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 223664 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 7238 - 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
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	134	3	17	9	N	15					152
05	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	3			N	-0-					152
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	182	3	11	9	N	10					162
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					167
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	102	3	12	9	N	11					178
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					178

BARTON, BOB J. WELL #: 1 RRCID -> 225253 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7386 - 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
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	499	3	6	9	N	5					253
05	620	N	600	-0-	-20	-0-	587	3	13	9	N	12					265
06	600	N	502	-0-	-98	-0-	488	3	14	9	N	13					278
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	639	3	22	9	N	20	173	1			125
08	589	N	180	-0-	-409	-0-	172	3	8	9	N	7					132
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					132

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
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					92
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					92
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					92

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
IRWIN WELL #: RRCID -> 193897 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7462 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2018

IRWIN WELL #: RRCID -> 199034 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7408 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2021

IRWIN WELL #: 6 RRCID -> 202793 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

IRWIN WELL #: 7 RRCID -> 202794 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					132
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 202946 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7373 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					245
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 210761 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7391 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					59
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					59
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1172	2	34	9	N	31					159
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1123	2	4	9	N	4					178
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					261
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					261
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: RRCID -> 214145 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7410 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

DAUGHTERY-CRENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 214363 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7965 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	714	2	11	9	N	10	149	1			65
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	849	2	4	9	N	4					69
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

CHILDS WELL #: 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2019

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					74
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

BARTON, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 221436 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 7346 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	531	N	531	-0-	-0-	-0-	529	2	2	9	N	2					201
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1	9	N	1					202
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

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
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					62
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

RANDALL WELL #: 4 RRCID -> 222543 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 7472 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	461	N	461	-0-	-0-	-0-	433	2	28	9	N	25					32
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

IRWIN "A" WELL #: 5 RRCID -> 226110 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7394 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1879	2	36	9	N	33					48
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	1959	2	109	9	N	99	180	1			16
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
STOCKMAN, EMMIT WELL #: RRCID -> 231196 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7430 - 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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2019

IRWIN WELL #: 10 RRCID -> 237880 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7489 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					8
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

IRWIN "A" WELL #: RRCID -> 239240 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7438 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2022

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 7R RRCID -> 243235 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7347 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255083 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7323 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2273	N	2049	-0-	-224	-0-	2015	2	34	9	N	31					70
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

IRWIN "A" WELL #: 9 RRCID -> 255401 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7389 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN WELL #: 12 RRCID -> 255469 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7404 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					99
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					99
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					99
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

HIBBARD ENERGY, LP 383757
GRAVES WELL #: 2 RRCID -> 141697 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8024 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					54
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					54
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					54
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					54
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					54
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					54

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 1 RRCID -> 151158 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7848 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	260	2	2	9	Y	2	20	1			12
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					12
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					12
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					12
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					12
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					12

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 2 RRCID -> 165359 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 7886 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					103
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					103
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					103
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					103
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					103
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					103

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
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	979	2	158	9	N	144	169	1			25
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	598	2	15	9	N	14					39
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	537	2	12	9	N	11					50
07	1085	N	621	-0-	-464	-0-	612	2	9	9	N	8					58
08	620	N	440	-0-	-180	-0-	438	2	2	9	N	2					60
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					60

GARRISON, S. (PETTIT, LO.) 34054 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROBERT C. BROWER, LLC 100445
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
04	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2992	2	4	9	N	4					44
05	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2996	2	3	9	N	3					47
06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2204	2	7	9	N	6					53
07	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	3042	2	4	9	N	4					57
08	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	3000	2	36	9	N	33	90	1			-0-
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-0-

IRWIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 101575 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7044 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	67	-0-	-143	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	52	-0-	-258	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1196	2	11	9	N	10					151
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	25	168	1			8
06	1260	N	1098	-0-	-162	-0-	1080	2	18	9	N	16					24
07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1544	2	17	9	N	15					39
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1550	2	94	9	N	85					124
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1488	2	74	9	N	67	181	1			10

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
84 ENERGY LLC //CONT.// 856467
SUTTON, BEVERLY WELL #: 1 RRCID -> 230826 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10418 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

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
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					96
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
84 ENERGY LLC //CONT.// 856467
MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 236121 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF.10073 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

HASKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 239271 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 11921 PERF. 9860 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2	EXT	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
84 ENERGY LLC //CONT.// 856467
SUTTON, H.G. WELL #: 1 RRCID -> 243492 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10325 - 11807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	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
04	3600	X	2374	-0-	-1226	-0-	34	1	2340	2	N	-0-					28
05	3720	X	2995	-0-	-725	-0-	50	1	2945	2	N	-0-					28
06	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	45	1	3109	2	N	-0-					28
07	2790	X	2788	-0-	-2	-0-	35	1	2753	2	N	-0-					28
08	3007	X	2531	-0-	-476	-0-	26	1	2339	2	N	151	154	1			25
							166	9									
09	3150	X	2390	-0-	-760	-0-	26	1	2364	2	N	-0-					25

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
04	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	2			N	-0-					15
05	713	N	628	-0-	-85	-0-	628	2			N	-0-					15
06	630	N	184	-0-	-446	-0-	184	2			N	-0-					15
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					15
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					15
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	674	2	94	9	N	85					100

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
84 ENERGY LLC 856467
REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223453 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10445 - 10769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243319 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10223 - 11875

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

04	150 N	79	-0-	-71	-0-	79	2			N	-0-					30
05	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					30
06	120 N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					30
07	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					30
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					30
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					30

GEORGE BUSH (JETER) 34458 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
SHARP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112602 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5844 - 5850

04	14B2 EXT	56	-0-	56	380	50	1	6	9	N	5					243
05	56	54	-0-	-2	378	50	1	4	9	N	4					247
06	60	53	-0-	-7	371	50	1	3	9	N	3					250
07	424 N	53	-0-	-371	-0-	50	1	3	9	N	3					253
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	50	1	2	9	N	2					255
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	50	1	2	9	N	2					257

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEO-VEST (PETTIT) //CONT.// 34518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
31 OPERATING LLC //CONT.// 953535
FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164886 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 165818 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEO-VEST (RODESSA) 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. 090870
PAXTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 283861 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 8863 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	52	-0-	-158	-0-	52	3			N	-0-					94
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					94
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					94
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	72	3	98	9	N	89	156	1			27
08	217	N	50	-0-	-167	-0-	50	3			N	-0-					27
09	180	N	53	-0-	-127	-0-	53	3			N	-0-					27

UPHILL CONSULTING LLC 102130
MCLEOD WELL #: 4 C RRCID -> 212007 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 8710 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

GARNER WELL #: 1 C RRCID -> 216494 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8767 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEO-VEST (RODESSA) //CONT.// 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
31 OPERATING LLC //CONT.// 953535
FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165410 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	3720	X	3296	-0-	-424	-0-	3296	3			N	-0-					218
05	3844	X	3674	-0-	-170	-0-	3672	3	2	9	N	2					220
06	3510	X	3405	-0-	-105	-0-	3405	3			N	-0-					220
07	3627	X	3148	-0-	-479	-0-	3130	3	18	9	N	16	170	1			66
08	3689	X	2863	-0-	-826	-0-	2863	3			N	-0-					66
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					66

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
MARTIN "L" WELL #: 1 RRCID -> 203779 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 205289 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750

WILLIAMS "T" WELL #: 4 RRCID -> 206534 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "L" WELL #: 2 RRCID -> 232965 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10842 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 239454 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10707 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	1743	-0-	-387	-0-	1732	2	11	9	N	10					68
05	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2234	2	80	9	N	73	1	8			140
06	2220	N	1915	-0-	-305	-0-	1876	2	39	9	N	35					175
07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2275	2	44	9	N	40	152	1			63
08	2325	N	1597	-0-	-728	-0-	1569	2	28	9	N	25	5	8			83
09	1920	N	1640	-0-	-280	-0-	1634	2	6	9	N	5					88

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WILCO GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115454 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10968 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229212 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11294 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	91	1	96	2	N	-0-					124
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	59	1	50	2	N	-0-					124
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	119	1	4	2	N	-0-					124
07	186	N	9	-0-	-177	-0-	8	1	1	2	N	-0-					124
08	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	1			N	-0-					124
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					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
04	T. A.		292	-0-	292	720	142	1	150	2	Y	-0-					145
05	1024	X	304	-0-	-720	-0-	165	1	139	2	Y	-0-					145
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
07	310	N	234	-0-	-76	-0-	212	1	22	2	Y	-0-					145
08	310	N	247	-0-	-63	-0-	217	1	30	2	Y	-0-					145
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
HUNTER, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 081302 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10804 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

WERTZ WELL #: 1 RRCID -> 168799 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10746 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSH, T.D. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173625 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10703 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAHAM, BILLIE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 175995 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11924 PERF.10814 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201685 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11953 PERF.10850 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 218918 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10668 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1020	N	919	-0-	-101	-0-	919	1			Y	-0-					3
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	1			Y	-0-					3
06	1020	N	871	-0-	-149	-0-	871	1			Y	-0-					3
07	961	N	913	-0-	-48	-0-	913	1			Y	-0-					3
08	1085	N	777	-0-	-308	-0-	777	1			Y	-0-					3
09	870	N	647	-0-	-223	-0-	647	1			Y	-0-					3

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
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					153
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					153
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223073 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10775 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 226142 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10802

04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			Y	-0-					3
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					3
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	1			Y	-0-					3
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	1			Y	-0-					3
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	1			Y	-0-					3
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	1			Y	-0-					3

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226193 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10618 - 10744

04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	1			Y	-0-					44
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	1			Y	-0-					44
06	1080	N	879	-0-	-201	-0-	879	1			Y	-0-					44
07	1023	N	760	-0-	-263	-0-	760	1			Y	-0-					44
08	1023	N	627	-0-	-396	-0-	627	1			Y	-0-					44
09	870	N	810	-0-	-60	-0-	810	1			Y	-0-					44

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230825 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10684 - 10830

04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	1			Y	-0-					40
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	1			Y	-0-					40
06	300	N	224	-0-	-76	-0-	224	1			Y	-0-					40
07	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	1			Y	-0-					40
08	279	N	176	-0-	-103	-0-	176	1			Y	-0-					40
*09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	1			Y	-0-					40

SNOW, D. E. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 232149 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10832 - 10852

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05		14B2 EXT	116	-0-	116	116	116	1			N	-0-					27
06		14B2 EXT	247	-0-	247	363	247	1			N	-0-					27
07		14B2 EXT	214	-0-	214	577	214	1			N	-0-					27
08	577	X	-0-	-0-	-577	-0-					N	-0-					27
09	240	X	131	-0-	-109	-0-	131	1			N	-0-					27

WHITE, D.J. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242792 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14612 PERF.11343 - 14612

04	3840	X	3706	-0-	-134	-0-	3706	1			Y	-0-					50
05	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	1			Y	-0-					50
06	3840	X	3329	-0-	-511	-0-	3329	1			Y	-0-					50
07	3968	X	3461	-0-	-507	-0-	3461	1			Y	-0-					50
08	3968	X	2014	-0-	-1954	-0-	2014	1			Y	-0-					50
09	3720	X	3171	-0-	-549	-0-	3171	1			Y	-0-					50

HUNTER, J.L. WELL #: 4H RRCID -> 246176 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11439 - 14631

04	2550	X	2358	-0-	-192	-0-	2358	1			Y	-0-					21
05	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	1			Y	-0-					21
06	2580	X	2466	-0-	-114	-0-	2466	1			Y	-0-					21
07	2666	X	2226	-0-	-440	-0-	2226	1			Y	-0-					21
08	2697	N	2338	-0-	-359	-0-	2338	1			Y	-0-					21
09	2460	N	1791	-0-	-669	-0-	1791	1			Y	-0-					21

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
BROWN, IDA MAE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246361 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11233 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2239	-0-	-491	-0-	2239	1			Y	-0-					88
05	2604	X	2246	-0-	-358	-0-	2246	1			Y	-0-					88
06	2310	X	2119	-0-	-191	-0-	2119	1			Y	-0-					88
07	2387	X	2108	-0-	-279	-0-	2108	1			Y	-0-					88
08	2356	X	1769	-0-	-587	-0-	1769	1			Y	-0-					88
09	2250	X	2068	-0-	-182	-0-	2068	1			Y	-0-					88

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					40
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					40
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	1			N	-0-					40
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
08	P&A COND		-0-	-0-	-19	-0-					N	-0-					40
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2025

SNOW, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 276309 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11437 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6480	X	5448	-0-	-1032	-0-	5393	1	55	9	N	50	182	1			70
05	5952	X	5761	-0-	-191	-0-	5730	1	31	9	N	28					98
06	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6183	1	134	9	N	122	185	1			35
07	5952	X	5924	-0-	-28	-0-	5874	1	50	9	N	45					80
08	5766	X	5273	-0-	-493	-0-	5243	1	30	9	N	27					107
09	6330	X	3386	-0-	-2944	-0-	3374	1	12	9	N	11					118

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 283416 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10918 - 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
04	660	N	138	-0-	-522	-0-	138	1			N	-0-					25
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					25
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					25
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	1			N	-0-					25
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	1			N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 283507 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10799 - 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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HILL, L. C. WELL #: 1 C RRCID -> 219763 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GAGE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 226103 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 11945 PERF. 3950 - 4009

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 226649 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 10802

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRITCHETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244769 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11110 - 13319

04	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	420	1	4509	2	Y	59	37	1	1	8	76
							65	9									
05	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	439	1	4793	2	Y	48	39	1	1	8	84
							53	9									
06	5100	X	4616	-0-	-484	-0-	387	1	4173	2	Y	51	71	1	1	8	63
							56	9									
07	5270	X	4769	-0-	-501	-0-	410	1	4305	2	Y	49	36	1	2	8	74
							54	9									
08	5270	X	5215	-0-	-55	-0-	449	1	4699	2	Y	61	114	1	1	8	20
							67	9									
09	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	486	1	4628	2	Y	76	37	1	1	8	58
							84	9									

HILL, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 260154 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10752 - 10838

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PRITCHETT-CRAIG (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284602 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11129 - 18675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23700	X	21162	-0-	-2538	-0-	1774	1	19060	2	Y	298	134	1	78	8	282
							328	9									
05	23250	X	22833	-0-	-417	-0-	1891	1	20658	2	Y	258	144	1	69	8	327
							284	9									
06	22500	X	19124	-0-	-3376	-0-	1605	1	17314	2	Y	186	277	1	17	8	219
							205	9									
07	21855	X	18072	-0-	-3783	-0-	1552	1	16309	2	Y	192	123	1	38	8	250
							211	9									
08	22847	X	20860	-0-	-1987	-0-	1796	1	18805	2	Y	235	397	1	14	8	74
							259	9									
09	22110	X	20669	-0-	-1441	-0-	1942	1	18501	2	Y	205	119	1	11	8	149
							226	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
04	22620	X	19850	-0-	-2770	-0-	1681	1	18063	2	Y	96	114	1	14	8	44
							106	9									
05	22909	X	21314	-0-	-1595	-0-	1777	1	19413	2	Y	113	104	1	10	8	43
							124	9									
06	22170	X	17076	-0-	-5094	-0-	1442	1	15554	2	Y	73	55	1	2	8	59
							80	9									
07	20522	X	18528	-0-	-1994	-0-	1597	1	16792	2	Y	126	103	1	4	8	78
							139	9									
08	21328	X	18809	-0-	-2519	-0-	1630	1	17073	2	Y	96	112	1	1	8	61
							106	9									
09	20640	X	19374	-0-	-1266	-0-	1830	1	17438	2	Y	96	105	1	1	8	51
							106	9									

SNOW D-LANDERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286623 COMPL. DATE 06/21/2020 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11120 - 18823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28860	X	25309	-0-	-3551	-0-	2133	1	22912	2	Y	240	245	1	23	8	117
							264	9									
05	29450	X	26779	-0-	-2671	-0-	2223	1	24281	2	Y	250	253	1	16	8	98
							275	9									
06	28500	X	22656	-0-	-5844	-0-	1905	1	20560	2	Y	174	127	1	3	8	142
							191	9									
07	26164	X	23631	-0-	-2533	-0-	2027	1	21307	2	Y	270	237	1	7	8	168
							297	9									
08	26784	X	24127	-0-	-2657	-0-	2080	1	21783	2	Y	240	254	1	3	8	151
							264	9									
09	25920	X	23817	-0-	-2103	-0-	2241	1	21347	2	Y	208	247	1	2	8	110
							229	9									

HILL LC-LANDERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287811 COMPL. DATE 01/10/2021 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11231 - 19147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32640	X	29258	-0-	-3382	-0-	2250	1	26835	2	Y	157	98	1	34	8	212
							173	9									
05	33697	X	30870	-0-	-2827	-0-	2328	1	28348	2	Y	176	101	1	34	8	253
							194	9									
06	31500	X	28539	-0-	-2961	-0-	2194	1	26199	2	Y	133	109	1	9	8	268
							146	9									
07	31031	X	28513	-0-	-2518	-0-	2326	1	26067	2	Y	109	112	1	11	8	254
							120	9									
08	30876	X	25248	-0-	-5628	-0-	2083	1	23103	2	Y	56	107	1	2	8	201
							62	9									
09	29880	X	28038	-0-	-1842	-0-	2241	1	25659	2	Y	125	99	1	2	8	225
							138	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
04	33360	X	30286	-0-	-3074	-0-	2335	1	27846	2	Y	95	64	1	22	8	130
							105	9									
05	34472	X	31979	-0-	-2493	-0-	2418	1	29438	2	Y	112	62	1	22	8	158
							123	9									
06	32700	X	29508	-0-	-3192	-0-	2274	1	27148	2	Y	78	68	1	6	8	162
							86	9									
07	32891	X	29896	-0-	-2995	-0-	2443	1	27374	2	Y	72	67	1	10	8	157
							79	9									
08	31992	X	26738	-0-	-5254	-0-	2207	1	24483	2	Y	44	66	1	3	8	132
							48	9									
09	30960	X	29207	-0-	-1753	-0-	2337	1	26761	2	Y	99	65	1	3	8	163
							109	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
04	34440	X	29093	-0-	-5347	-0-	53	1	28794	2	Y	224	151	1	62	8	183
							246	9									
05	35588	X	29815	-0-	-5773	-0-	61	1	29484	2	Y	245	237	1	53	8	138
							270	9									
06	31830	X	28786	-0-	-3044	-0-	70	1	28507	2	Y	190	155	1	14	8	159
							209	9									
07	30876	X	27929	-0-	-2947	-0-	87	1	27633	2	Y	190	159	1	28	8	162
							209	9									
08	30876	X	27174	-0-	-3702	-0-	76	1	26984	2	Y	104	75	1	9	8	182
							114	9									
09	29100	X	25803	-0-	-3297	-0-	57	1	25583	2	Y	148	150	1	7	8	173
							163	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
04	32610	X	31093	-0-	-1517	-0-	57	1	30779	2	Y	234	209	1	31	8	233
							257	9									
05	32829	X	31153	-0-	-1676	-0-	63	1	30781	2	Y	281	305	1	27	8	182
							309	9									
06	31290	X	29847	-0-	-1443	-0-	72	1	29534	2	Y	219	203	1	8	8	190
							241	9									
07	32333	X	29862	-0-	-2471	-0-	92	1	29511	2	Y	235	190	1	15	8	220
							259	9									
08	32178	X	26707	-0-	-5471	-0-	74	1	26488	2	Y	132	102	1	4	8	246
							145	9									
09	31080	X	29108	-0-	-1972	-0-	64	1	28814	2	Y	209	202	1	4	8	249
							230	9									

WERTZ-COLLIE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293672 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 11031 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WERTZ-BREYER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293868 COMPL. DATE 05/15/2023 TOTAL DEPTH 10835 PERF.11313 - 22206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	53340	X	47445	-0-	-5895	-0-	80 605	1 9	46760	2	Y	550	564	1	80	8	246
05	53506	X	48065	-0-	-5441	-0-	87 680	1 9	47298	2	Y	618	501	1	69	8	294
06	49230	X	46248	-0-	-2982	-0-	88 568	1 9	45592	2	Y	516	568	1	19	8	223
07	50871	X	44541	-0-	-6330	-0-	107 591	1 9	43843	2	Y	537	440	1	37	8	283
08	49972	X	43175	-0-	-6797	-0-	90 459	1 9	42626	2	Y	417	369	1	12	8	319
09	47460	X	43431	-0-	-4029	-0-	76 562	1 9	42793	2	Y	511	607	1	11	8	212

WERTZ-COLLIE A (AW) WELL #: 1HR RRCID -> 295453 COMPL. DATE 08/22/2024 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11350 - 21166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	105180	X	77740	-0-	-27440	-0-	133 333	1 9	77274	2	Y	303	326	1	42	8	137
05	101959	X	77526	-0-	-24433	-0-	142 294	1 9	77090	2	Y	267	244	1	36	8	124
06	95070	X	74247	-0-	-20823	-0-	143 286	1 9	73818	2	Y	260	262	1	11	8	111
07	89900	X	69783	-0-	-20117	-0-	169 261	1 9	69353	2	Y	237	205	1	21	8	122
08	85467	X	65720	-0-	-19747	-0-	137 215	1 9	65368	2	Y	195	162	1	5	8	150
09	77730	X	67371	-0-	-10359	-0-	118 308	1 9	66945	2	Y	280	308	1	6	8	116

LANDERS-CAMP A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 298018 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11390 - 21544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	214980	X	185529	-0-	-29451	-0-	287 1114	1 9	184128	2	Y	1013	1118	1			163
05	222146	X	174896	-0-	-47250	-0-	289 1146	1 9	173461	2	Y	1042	1031	1			174
06	214980	X	155261	-0-	-59719	-0-	269 1059	1 9	153933	2	Y	963	918	1	55	8	164
07	222146	X	77435	-0-	-144711	-0-	170 613	1 9	76652	2	Y	557	540	1	58	8	123
08	211110	X	129490	-0-	-81620	-0-	246 921	1 9	128323	2	Y	837	789	1	36	8	135
09	185520	X	100728	-0-	-84792	-0-	150 772	1 9	99806	2	Y	702	666	1	23	8	148

LANDERS-ROCKY CREEK A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 298097 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11312 - 21796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	204060	X	160235	-0-	-43825	-0-	248 864	1 9	159123	2	Y	785	849	1			126
05	210862	X	146726	-0-	-64136	-0-	243 813	1 9	145670	2	Y	739	742	1			123
06	204060	X	133929	-0-	-70131	-0-	232 834	1 9	132863	2	Y	758	702	1	52	8	127
07	199857	X	120726	-0-	-79131	-0-	266 948	1 9	119512	2	Y	862	700	1	102	8	187
08	181722	X	107069	-0-	-74653	-0-	203 785	1 9	106081	2	Y	714	758	1	27	8	116
09	160230	X	97142	-0-	-63088	-0-	145 650	1 9	96347	2	Y	591	563	1	19	8	125

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
04	2430	X	667	-0-	-1763	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
05	2511	X	511	-0-	-2000	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
06	1410	X	463	-0-	-947	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
07	682	X	607	-0-	-75	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4187	-0-	4187	4187	4173	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
09	DLQ G-10		4117	-0-	4117	8304	4094	3	23	9	Y	21	21	1			-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
04	3570	X	3410	-0-	-160	-0-	3382	3	28	9	N	25	25	1			-0-
05	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3764	3	25	9	N	23	23	1			-0-
06	3300	X	3209	-0-	-91	-0-	3185	3	24	9	N	22	22	1			-0-
07	3534	X	3344	-0-	-190	-0-	3320	3	24	9	N	22	22	1			-0-
08	3689	X	3236	-0-	-453	-0-	3212	3	24	9	N	22	22	1			-0-
09	3570	X	2776	-0-	-794	-0-	2754	3	22	9	N	20	20	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
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	558	N	384	-0-	-174	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	480	N	394	-0-	-86	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	527	N	420	-0-	-107	-0-	420	3			N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	470	3	1	9	N	1	1	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
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 205041 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11512 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	N	683	-0-	-37	-0-	682	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	818	3	2	9	N	2	2	1			-0-
06	660	N	487	-0-	-173	-0-	487	3			N	-0-					-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
08	806	N	798	-0-	-8	-0-	797	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	480	3	1	9	N	1	1	1			-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 8 WELL #: 10H RRCID -> 274207 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11205 - 15026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6510	X	6136	-0-	-374	-0-	6007	3	129	9	Y	117	117	1			-0-
05	6727	X	6585	-0-	-142	-0-	6446	3	139	9	Y	126	126	1			-0-
06	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6075	3	132	9	Y	120	120	1			-0-
07	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6519	3	141	9	Y	128	128	1			-0-
08	DLQ G-10		6270	-0-	6270	6270	6135	3	135	9	Y	123	123	1			-0-
09	DLQ G-10		5283	-0-	5283	11553	5172	3	111	9	Y	101	101	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
04	7410	X	6249	-0-	-1161	-0-	6115	3	134	9	Y	122	122	1			-0-
05	7657	X	6956	-0-	-701	-0-	6814	3	142	9	Y	129	129	1			-0-
06	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7089	3	147	9	Y	134	134	1			-0-
07	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	6896	3	144	9	Y	131	131	1			-0-
08	DLQ G-10		7144	-0-	7144	7144	6997	3	147	9	Y	134	134	1			-0-
09	DLQ G-10		6553	-0-	6553	13697	6420	3	133	9	Y	121	121	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
04	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3794	3	114	9	Y	104	104	1			-0-
05	3286	X	1445	-0-	-1841	-0-	1384	3	61	9	Y	55	55	1			-0-
06	3180	X	118	-0-	-3062	-0-	116	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	4030	X	158	-0-	-3872	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4044	-0-	4044	4044	3945	3	99	9	Y	90	90	1			-0-
09	DLQ G-10		1558	-0-	1558	5602	1507	3	51	9	Y	46	46	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
04	2160	X	1822	-0-	-338	-0-	1744	3	78	9	Y	71	71	1			-0-
05	2232	X	1494	-0-	-738	-0-	1429	3	65	9	Y	59	59	1			-0-
06	1230	X	1032	-0-	-198	-0-	978	3	54	9	Y	49	49	1			-0-
07	1891	X	1434	-0-	-457	-0-	1379	3	55	9	Y	50	50	1			-0-
08	DLQ G-10		1253	-0-	1253	1253	1186	3	67	9	Y	61	61	1			-0-
09	DLQ G-10		1787	-0-	1787	3040	1719	3	68	9	Y	62	62	1			-0-

GILMER(JURASSIC) 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
WILLIAMS -T- WELL #: 1 RRCID -> 095488 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					15
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					15
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					15
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					15
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					15
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					15

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
INMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 183169 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					50
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					50
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					50
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					50
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					50
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					50

WILLIAMS -T- WELL #: 2 RRCID -> 187315 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	961	-0-	-269	-0-	928	2	33	9	Y	30					95
05	1767	N	1215	-0-	-552	-0-	1129	2	86	9	Y	78	163	1			10
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					10
07	992	N	848	-0-	-144	-0-	848	2			Y	-0-					10
08	1209	N	748	-0-	-461	-0-	748	2			Y	-0-					10
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					10

WILLIAMS -T- WELL #: 4 RRCID -> 197190 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

INMAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 198859 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11693 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
MARTIN -L- WELL #: 3 RRCID -> 201344 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11624 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

INMAN -A- WELL #: 6 RRCID -> 202062 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MARTIN WELL #: 1A RRCID -> 202129 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4080 - 3920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTIN -L- WELL #: 4 RRCID -> 202335 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

INMAN -A- WELL #: 5 RRCID -> 202495 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

MARTIN -L- WELL #: 7 RRCID -> 203315 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS -T- WELL #: 5 RRCID -> 203561 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11768 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	750	N	724	-0-	-26	-0-	724	2		Y	-0-			23
05	868	N	629	-0-	-239	-0-	629	2		Y	-0-			23
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		Y	-0-			23
07	744	N	599	-0-	-145	-0-	599	2		Y	-0-			23
08	620	N	529	-0-	-91	-0-	529	2		Y	-0-			23
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-				Y	NO RPT			23

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
WILLIAMS -T- WELL #: 7 RRCID -> 203948 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11709 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	141	-0-	-69	-0-	141	2			Y	-0-					23
05	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			Y	-0-					23
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					23
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					23
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-					23
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					23

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					69
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					69
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					69
07	310	N	93	-0-	-217	-0-	93	2			Y	-0-					69
08	310	N	61	-0-	-249	-0-	61	2			Y	-0-					69
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					69

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					19
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					19
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					19
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					19
08	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			Y	-0-					19
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					19

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
WILLIAMS -T- WELL #: 6 RRCID -> 207051 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	110	-0-	-100	-0-	110	2			Y	-0-					30
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					30
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					30
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					30
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					30
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					30

CHOUT WELL #: 2 RRCID -> 207820 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11701 - 11804

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 208928 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11678 - 11770

04	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			Y	-0-					30
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					30
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					30
07	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2			Y	-0-					30
08	310	N	25	-0-	-285	-0-	25	2			Y	-0-					30
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					30

CHOUT WELL #: 3 RRCID -> 219202 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11650 - 11762

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CHOUT #3 WELL #: 1 RRCID -> 219205 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10964 - 11078

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SOUTH GILMER WELL #: 3 RRCID -> 222548 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11803

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MARTIN -L- WELL #: 10 RRCID -> 224025 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11802

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
CHOUT 2 WELL #: 2 RRCID -> 224644 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11606 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					69
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					69
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					69
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					69
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					69
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					69

INMAN -A- WELL #: 10 RRCID -> 225080 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11698 - 11822

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WILLIAMS "T" WELL #: 10 RRCID -> 227583 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11824 - 11842

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051844 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11716 - 11789

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051845 COMPL. DATE 08/19/1971 TOTAL DEPTH 11938 PERF.11725 - 11850

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066863 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11696 - 11836

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2025

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SMITH, W.F. GU WELL #: 2 RRCID -> 088947 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11744 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					114
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					114
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 114387 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11620 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137770 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11747 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 175732 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11732 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	53	-0-	53	53	53	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	211	-0-	211	264	211	2			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	264					N	NO RPT					-0-

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175927 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11653 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177554 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11725 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178720 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 7 RRCID -> 180889 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11686 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181758 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11718 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194458 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11702 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	53	-0-	53	53	53	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	211	-0-	211	264	211	2			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	264					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212650 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11656 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	949	1	1007	2	N	-0-					80
05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	1185	1	994	2	N	-0-					80
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1465	1	47	2	N	-0-					80
07	3100	N	3708	-0-	608	608	3353	1	355	2	N	-0-					80
08	3100	N	3838	-0-	738	1346	3374	1	464	2	N	-0-					80
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	1316					N	NO RPT					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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	53	-0-	53	53	53	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	211	-0-	211	264	211	2			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	264					N	NO RPT					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BREYER, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 232489 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10698 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044402 COMPL. DATE 04/24/1968 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11624 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2	EXT	149	-0-	149	149	149	1			Y	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					13
07	14B2	EXT	1121	-0-	1121	1270	1121	1			Y	-0-					13
08	2427	X	1157	-0-	-1270	-0-	1157	1			Y	-0-					13
*09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	1			Y	-0-					13

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
COYLE, N. L. WELL #: 1 RRCID -> 045682 COMPL. DATE 02/12/1969 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11688 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 1 RRCID -> 046422 COMPL. DATE 02/09/1969 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11639 - 11673

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2678	1	52	9	N	47					100
05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2519	1	17	9	N	15					115
06	2790	N	2574	-0-	-216	-0-	2557	1	17	9	N	15					130
07	2821	N	2286	-0-	-535	-0-	2265	1	21	9	N	19					149
08	2542	N	2158	-0-	-384	-0-	2133	1	25	9	N	23					172
09	2580	N	1681	-0-	-899	-0-	1673	1	8	9	N	7					179

SNOW, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 049122 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11554 - 11589

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	3240	X	1945	-0-	-1295	-0-	1945	1			N	-0-					20
05	3069	X	1294	-0-	-1775	-0-	1294	1			N	-0-					20
06	2940	X	1477	-0-	-1463	-0-	1283	1	194	9	N	176	176	1			20
07	2852	X	1308	-0-	-1544	-0-	1308	1			N	-0-					20
08	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	1			N	-0-					20
09	1950	X	1551	-0-	-399	-0-	1551	1			N	-0-					20

CRAIG, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 064173 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 11584

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
SHIPP, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 070422 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11742 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	1			N	-0-					14
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	1			N	-0-					14
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	1			N	-0-					14
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	1			N	-0-					14
08	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	1			N	-0-					14
09	810	N	193	-0-	-617	-0-	193	1			N	-0-					14

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077079 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 11829 PERF.11659 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	1			Y	-0-					26
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	1			Y	-0-					26
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	1			Y	-0-					26
07	1798	N	1338	-0-	-460	-0-	1338	1			Y	-0-					26
08	1767	N	1630	-0-	-137	-0-	1630	1			Y	-0-					26
09	1770	N	1130	-0-	-640	-0-	1130	1			Y	-0-					26

WHEELER, O. N. WELL #: 2 RRCID -> 078933 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	1			N	-0-					14
05	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	1			N	-0-					14
06	360	N	316	-0-	-44	-0-	316	1			N	-0-					14
07	403	N	253	-0-	-150	-0-	253	1			N	-0-					14
08	403	N	273	-0-	-130	-0-	273	1			N	-0-					14
09	330	N	169	-0-	-161	-0-	169	1			N	-0-					14

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 079144 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11651 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	1			Y	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	1			Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	1			Y	-0-					-0-
07	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	1			Y	-0-					-0-
08	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	1			Y	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	1			Y	-0-					-0-

BINION, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 094565 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 10994 PERF.10454 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BROWN, IDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 097199 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	1			Y	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	1			Y	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	1			Y	-0-					-0-
07	403	N	190	-0-	-213	-0-	190	1			Y	-0-					-0-
08	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	1			Y	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	1			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
SNOW, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 151191 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11740 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	1			N	-0-					56
05	713	N	390	-0-	-323	-0-	390	1			N	-0-					56
06	750	N	718	-0-	-32	-0-	718	1			N	-0-					56
07	682	N	404	-0-	-278	-0-	404	1			N	-0-					56
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	1			N	-0-					56
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	1			N	-0-					56

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	2130	N	989	-0-	-1141	-0-	989	1			N	-0-					104
05	2201	N	1494	-0-	-707	-0-	1494	1			N	-0-					104
06	1950	N	950	-0-	-1000	-0-	950	1			N	-0-					104
07	1023	N	543	-0-	-480	-0-	543	1			N	-0-					104
08	1488	N	281	-0-	-1207	-0-	281	1			N	-0-					104
09	960	N	123	-0-	-837	-0-	123	1			N	-0-					104

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
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	1			Y	-0-					24
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	1			Y	-0-					24
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	1			Y	-0-					24
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	1			Y	-0-					24
08	1271	N	932	-0-	-339	-0-	932	1			Y	-0-					24
09	1200	N	1195	-0-	-5	-0-	1195	1			Y	-0-					24

BINION, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 184700 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10740 - 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
04	1860	X	1846	-0-	-14	-0-	1846	1			Y	-0-					39
05	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	1			Y	-0-					39
06	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	1			Y	-0-					39
07	1798	X	1684	-0-	-114	-0-	1684	1			Y	-0-					39
08	1798	X	1552	-0-	-246	-0-	1552	1			Y	-0-					39
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	1			Y	-0-					39

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 196055 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10918 - 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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
SNOW, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 196662 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11589 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	1			N	-0-					40
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	1			N	-0-					40
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	1			N	-0-					40
07	1147	N	954	-0-	-193	-0-	954	1			N	-0-					40
08	1953	N	356	-0-	-1597	-0-	356	1			N	-0-					40
09	1620	N	465	-0-	-1155	-0-	465	1			N	-0-					40

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 4 T RRCID -> 197938 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11254 - 11803

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 2 RRCID -> 199360 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 11891 PERF.11702 - 11821

04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	1			N	-0-					47
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	1			N	-0-					47
06	540	N	344	-0-	-196	-0-	344	1			N	-0-					47
07	558	N	370	-0-	-188	-0-	370	1			N	-0-					47
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	675	1	210	9	N	191	170	1			68
*09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	1			N	-0-					68

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 5 RRCID -> 199396 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11623 - 11752

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201663 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10910 - 11753

04	630	N	378	-0-	-252	-0-	378	1			N	-0-					15
05	465	N	306	-0-	-159	-0-	262	1	44	9	N	40					55
06	600	N	548	-0-	-52	-0-	305	1	243	9	N	221	173	1			103
07	403	N	373	-0-	-30	-0-	255	1	118	9	N	107					210
08	310	N	114	-0-	-196	-0-	114	1			N	-0-					210
09	540	N	93	-0-	-447	-0-	93	1			N	-0-					210

WILLEFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201958 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11608 - 11630

04	420	N	263	-0-	-157	-0-	263	1			Y	-0-					2
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	1			Y	-0-					2
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	1			Y	-0-					2
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	1			Y	-0-					2
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	1			Y	-0-					2
*09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	1			Y	-0-					2

CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203090 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11592 - 11616

04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	1			Y	-0-					3
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	1			Y	-0-					3
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	1			Y	-0-					3
07	1085	N	816	-0-	-269	-0-	816	1			Y	-0-					3
08	1085	N	673	-0-	-412	-0-	673	1			Y	-0-					3
09	960	N	871	-0-	-89	-0-	871	1			Y	-0-					3

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 205253 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10842 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1993	-0-	1993	1993	1918	1	75	9	N	68					68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1993					N	-0-					68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1993					N	-0-					68

CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 206688 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11532 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	1			Y	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	1			Y	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	1			Y	-0-					-0-
07	620	N	471	-0-	-149	-0-	471	1			Y	-0-					-0-
08	620	N	389	-0-	-231	-0-	389	1			Y	-0-					-0-
09	540	N	502	-0-	-38	-0-	502	1			Y	-0-					-0-

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
04	1440	N	1001	-0-	-439	-0-	1001	1			N	-0-					40
05	1178	N	745	-0-	-433	-0-	745	1			N	-0-					40
06	1560	N	767	-0-	-793	-0-	767	1			N	-0-					40
07	1023	N	894	-0-	-129	-0-	894	1			N	-0-					40
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	1			N	-0-					40
09	780	N	679	-0-	-101	-0-	679	1			N	-0-					40

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
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	1			Y	-0-					27
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	1			Y	-0-					27
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	1			Y	-0-					27
07	1333	N	1173	-0-	-160	-0-	1173	1			Y	-0-					27
08	1457	N	1060	-0-	-397	-0-	1060	1			Y	-0-					27
09	1440	N	916	-0-	-524	-0-	916	1			Y	-0-					27

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 209564 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10799 - 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
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	1			N	-0-					40
05	930	N	791	-0-	-139	-0-	791	1			N	-0-					40
06	840	N	658	-0-	-182	-0-	597	1	61	9	N	55					95
07	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	1			N	-0-					95
08	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	1			N	-0-					95
09	660	N	572	-0-	-88	-0-	572	1			N	-0-					95

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209750 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11563 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2215	1	39	9	N	35					52
05	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2566	1	67	9	N	61					113
06	2370	N	2097	-0-	-273	-0-	1967	1	130	9	N	118	175	1			56
07	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	1			N	-0-					56
08	2635	N	1788	-0-	-847	-0-	1788	1			N	-0-					56
09	2100	N	1895	-0-	-205	-0-	1895	1			N	-0-					56

SNOW, DELBERT WELL #: 4 RRCID -> 210126 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10697 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
LANDERS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213992 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10922 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	3136	-0-	3136	3136	3084	1	52	9	N	47	8	1			47
08	14B2	EXT	1878	-0-	1878	5014	1869	1	9	9	N	8					55
09	14B2	EXT	1056	-0-	1056	6070	1054	1	2	9	N	2					57

WHEELER, O. N. WELL #: 3 RRCID -> 214866 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10796 - 11760

04	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4750	1	28	9	N	25					52
05	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4247	1	11	9	N	10					62
06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	1			N	-0-					62
07	3255	X	2626	-0-	-629	-0-	2545	1	81	9	N	74					136
08	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4031	1	65	9	N	59	175	1			20
*09	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3254	1	70	9	N	64					84

COYLE, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 215393 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11539 - 11753

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	14	-0-	14	14	14	1			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	3	-0-	3	17	3	1			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
08	17	X	-0-	-0-	-17	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 3 RRCID -> 216250 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10872 - 11819

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-					27
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	1			N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					27

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 6 RRCID -> 217959 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11655 - 11762

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENOCH WELL #: 1 RRCID -> 219023 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 10940

04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	1			Y	-0-					1
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	1			Y	-0-					1
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	1			Y	-0-					1
07	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	1			Y	-0-					1
08	341	N	147	-0-	-194	-0-	147	1			Y	-0-					1
*09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	1			Y	-0-					1

LANDERS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219539 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10861 - 11828

04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	1			N	-0-					60
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	1			N	-0-					60
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	1			N	-0-					60
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	1			N	-0-					60
08	775	N	552	-0-	-223	-0-	552	1			N	-0-					60
09	780	N	411	-0-	-369	-0-	411	1			N	-0-					60

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223074 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11509 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					23
06	14B2 EXT		22	-0-	22	22	22	1			N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					23
09	22	X	-0-	-0-	-22	-0-					N	-0-					23

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER, O. N. WELL #: 5 RRCID -> 223083 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10894 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3030	X	2987	-0-	-43	-0-	2829	1	158	9	N	144					193
05	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	1			N	-0-	171	1			22
06	3150	X	3003	-0-	-147	-0-	3003	1			N	-0-					22
07	3255	X	2355	-0-	-900	-0-	2355	1			N	-0-					22
08	3255	X	2275	-0-	-980	-0-	2275	1			N	-0-					22
09	3000	X	2340	-0-	-660	-0-	2255	1	85	9	N	77					99

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227253 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12066 PERF.10827 - 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
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	1			N	-0-					112
05	465	N	203	-0-	-262	-0-	203	1			N	-0-					112
06	540	N	392	-0-	-148	-0-	392	1			N	-0-					112
07	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	1			N	-0-					112
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	1			N	-0-					112
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	1			N	-0-					112

COYLE, N. L. WELL #: 8 RRCID -> 227355 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11666 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5280	X	4720	-0-	-560	-0-	4612	1	108	9	N	98					128
05	5456	X	5091	-0-	-365	-0-	4991	1	100	9	N	91	181	1			38
06	5280	X	4297	-0-	-983	-0-	4233	1	64	9	N	58					96
07	5456	X	4404	-0-	-1052	-0-	4276	1	128	9	N	116	176	1			36
08	5084	X	4149	-0-	-935	-0-	4149	1			N	-0-					36
09	4920	X	3008	-0-	-1912	-0-	2978	1	30	9	N	27					63

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227579 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11733 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	14B2 EXT		122	-0-	122	122	122	1			Y	-0-					40
06	14B2 EXT		417	-0-	417	539	417	1			Y	-0-					40
07	14B2 EXT		327	-0-	327	866	327	1			Y	-0-					40
08	1323	X	457	-0-	-866	-0-	457	1			Y	-0-					40
09	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	1			Y	-0-					40

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227967 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11544 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	1543	-0-	-857	-0-	1543	1			Y	-0-					1
05	2200	X	883	-0-	-1317	-0-	883	1			Y	-0-					1
06	1770	X	423	-0-	-1347	-0-	423	1			Y	-0-					1
07	1798	X	143	-0-	-1655	-0-	143	1			Y	-0-					1
08	1798	X	275	-0-	-1523	-0-	275	1			Y	-0-					1
09	420	N	25	-0-	-395	-0-	25	1			Y	-0-					1

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229166 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10994 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		3423	-0-	3423	3423	3423	1			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1904	-0-	1904	5327	1904	1			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1080	-0-	1080	6407	1080	1			Y	-0-					-0-

SNOW, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 229188 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10661 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCBETH WELL #: 1 RRCID -> 229775 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11643 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	845	-0-	-1105	-0-	800	1	45	9	N	41					78
05	1333	N	534	-0-	-799	-0-	534	1			N	-0-					78
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	237	1	17	9	N	15					93
07	868	N	152	-0-	-716	-0-	152	1			N	-0-					93
08	527	N	132	-0-	-395	-0-	132	1			N	-0-					93
09	240	N	87	-0-	-153	-0-	87	1			N	-0-					93

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230397 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10846 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232681 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11640 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	98	-0-	-172	-0-	98	1			Y	-0-					2
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	1			Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	1			Y	-0-					2
*09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	1			Y	-0-					2

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 127070 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1082	2	8	9	Y	7					21
05	1488	X	1410	-0-	-78	-0-	1410	2			Y	-0-					21
06	1440	X	1414	-0-	-26	-0-	1382	2	32	9	Y	29					50
07	1488	X	1309	-0-	-179	-0-	1298	2	11	9	Y	10	47	1			13
08	1395	X	1250	-0-	-145	-0-	1246	2	4	9	Y	4					17
09	1410	X	779	-0-	-631	-0-	775	2	4	9	Y	4					21

HILL, L.C. WELL #: 1 T RRCID -> 127071 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 11704

04	3300	X	2578	-0-	-722	-0-	2566	2	12	9	Y	11					63
05	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3625	2	23	9	Y	21					84
06	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3670	2	52	9	Y	47					131
07	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3489	2	12	9	Y	11	121	1			21
08	3658	X	3582	-0-	-76	-0-	3575	2	7	9	Y	6					27
09	3720	X	2574	-0-	-1146	-0-	2553	2	21	9	Y	19					46

HILL, L.C. WELL #: 2 RRCID -> 226216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11688 - 11710

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONCO HOLDINGS LLC 801653
REYNOLDS, S. I. WELL #: RRCID -> 067461 COMPL. DATE 04/30/1976 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10951 - 10976

04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
09	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

04	480	N	357	-0-	-123	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		208	-0-	208	208	208	3			Y	-0-					-0-
06	423	X	215	-0-	-208	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
07	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
08	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
09	360	X	106	-0-	-254	-0-	106	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 038801 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11662 - 11860

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 043146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11940 PERF.11601 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 044249 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 11934 PERF.11714 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 045755 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11597 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	420	-0-	420	420	420	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	857	-0-	857	1277	857	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1277					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1277					Y	-0-					-0-
09	1277	N	-0-	-0-	-1277	-0-					Y	-0-					-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046911 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11592 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	584	X	584	-0-	-0-	-0-	583	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ	G-10	558	-0-	558	558	556	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	DLQ	G-10	302	-0-	302	860	300	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	DLQ	G-10	833	-0-	833	1693	833	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	268	-0-	268	1961	267	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2142	X	181	-0-	-1961	-0-	181	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 1R RRCID -> 047040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11936 PERF.11578 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
05	1116	N	464	-0-	-652	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	243	-0-	-57	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	283	-0-	-182	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-

LAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 047460 COMPL. DATE 11/18/1969 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11728 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 047471 COMPL. DATE 12/05/1969 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
CLEMENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048812 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11666 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	471	X	471	-0-	-0-	-0-	470	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	4061	X	608	-0-	-3453	-0-	602	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	3930	X	1132	-0-	-2798	-0-	1125	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
07	3999	X	701	-0-	-3298	-0-	692	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
08	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1028	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	1140	X	885	-0-	-255	-0-	879	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 1 RRCID -> 049799 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11758 - 11850

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 1 RRCID -> 059218 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11743 - 11805

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	469	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	787	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074485 COMPL. DATE 10/22/1977 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11726 - 11800

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	503	X	503	-0-	-0-	-0-	501	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1028	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	480	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1020	N	964	-0-	-56	-0-	961	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 140964 COMPL. DATE 02/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11691 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 141271 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11737 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 2 RRCID -> 141719 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 12009 PERF. 3972 - 4012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 2 RRCID -> 142295 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11592 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1699	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1809	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	1680	N	1524	-0-	-156	-0-	1502	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	1767	N	1298	-0-	-469	-0-	1280	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1956	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
09	1530	N	1523	-0-	-7	-0-	1503	3	20	9	Y	18	18	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 142336 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11745 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1408	-0-	-1592	4814	1338	3	70	9	Y	64	64	1			-0-
05	3100	N	1538	-0-	-1562	3252	1513	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	3000	N	1361	-0-	-1639	1613	1336	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	3100	N	1526	-0-	-1574	39	1501	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
08	1550	N	1271	-0-	-279	-0-	1251	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	1350	N	1173	-0-	-177	-0-	1154	3	19	9	Y	17	17	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
04	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5398	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
05	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5439	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5165	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5699	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6299	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
09	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5381	3	23	9	Y	21	21	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11608 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
08	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 143430 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.15548 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			Y	-0-					-0-
06	750	N	676	-0-	-74	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	510	-0-	-296	-0-	509	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	992	N	352	-0-	-640	-0-	351	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	690	N	409	-0-	-281	-0-	409	3			Y	-0-					-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
04	2437	N	677	-0-	-1760	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	203	-0-	-727	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	124	-0-	-536	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
07	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			Y	-0-					-0-
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 3 RRCID -> 144730 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11734 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 3 RRCID -> 144870 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	543	X	543	-0-	-0-	-0-	539	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	2139	X	1649	-0-	-490	-0-	1641	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
06	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1433	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
07	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1672	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
08	1643	X	1344	-0-	-299	-0-	1334	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
09	1590	X	1051	-0-	-539	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 145050 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1078	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1020	N	898	-0-	-122	-0-	897	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			Y	-0-					-0-
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1137	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	900	N	822	-0-	-78	-0-	821	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 145068 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11731 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	252	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	270	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	410	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	337	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145228 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11593 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3081	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	3968	X	2285	-0-	-1683	-0-	2270	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
06	3000	X	2542	-0-	-458	-0-	2523	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
07	3224	X	2788	-0-	-436	-0-	2768	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
08	3224	X	3139	-0-	-85	-0-	3115	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	3120	X	2281	-0-	-839	-0-	2261	3	20	9	Y	18	18	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145268 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11554 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2818	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
05	3317	X	2134	-0-	-1183	-0-	2109	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	3030	X	2494	-0-	-536	-0-	2470	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	3131	X	2552	-0-	-579	-0-	2527	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
08	2945	X	2308	-0-	-637	-0-	2285	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
09	2850	X	2671	-0-	-179	-0-	2650	3	21	9	Y	19	19	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 145317 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11658 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1817	-0-	1817	1817	1815	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	DLQ G-10		648	-0-	648	2465	648	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2465					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		307	-0-	307	2772	307	3			Y	-0-					-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145371 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11629 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4566	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3462	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	3690	X	3310	-0-	-380	-0-	3288	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	3813	X	3613	-0-	-200	-0-	3593	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
08	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3791	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
09	3690	X	2867	-0-	-823	-0-	2848	3	19	9	Y	17	17	1			-0-

IRG CO., L.P. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 146521 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3910 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149710 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11598 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	506	X	506	-0-	-0-	-0-	504	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	992	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	480	N	437	-0-	-43	-0-	433	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	527	N	384	-0-	-143	-0-	382	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	992	N	493	-0-	-499	-0-	491	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	494	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 159473 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1150	N	357	-0-	-793	-0-	353	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	1054	N	200	-0-	-854	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	207	-0-	-153	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	188	-0-	-184	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	119	-0-	-91	-0-	119	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 160168 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11640 - 11806

04	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	422	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	287	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 4 RRCID -> 160980 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11636 - 11810

04	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3649	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	4185	X	3537	-0-	-648	-0-	3512	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	3570	X	2910	-0-	-660	-0-	2885	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	3813	X	2862	-0-	-951	-0-	2837	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
08	3813	X	2799	-0-	-1014	-0-	2775	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	3690	X	2310	-0-	-1380	-0-	2290	3	20	9	Y	18	18	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161359 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11840

04	728	X	728	-0-	-0-	-0-	726	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	1	1	1			-0-
06	690	N	616	-0-	-74	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	593	-0-	-151	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	261	-0-	-369	-0-	260	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 3 RRCID -> 166914 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11827

04	3000	N	1500	-0-	-1500	4498	1475	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	3100	N	3240	-0-	140	4638	3217	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
06	3000	N	2552	-0-	-448	4190	2528	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	3100	N	2583	-0-	-517	3673	2559	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	6386	X	2713	-0-	-3673	-0-	2689	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	2400	X	2319	-0-	-81	-0-	2298	3	21	9	Y	19	19	1			-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169282 COMPL. DATE 07/05/1998 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11646 - 11796

04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	206	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	210	N	147	-0-	-63	-0-	146	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 5 RRCID -> 179159 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11639 - 11856

04	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			Y	-0-					-0-
05	3317	X	518	-0-	-2799	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
06	3210	X	578	-0-	-2632	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
07	2201	X	729	-0-	-1472	-0-	729	3			Y	-0-					-0-
08	2201	X	598	-0-	-1603	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
09	2130	X	606	-0-	-1524	-0-	606	3			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 179633 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11618 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2692	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2270	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2401	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2465	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
09	2310	N	2075	-0-	-235	-0-	2054	3	21	9	Y	19	19	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 4 RRCID -> 180628 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11654 - 11876

04	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1056	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1034	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	1020	N	703	-0-	-317	-0-	700	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	1085	N	677	-0-	-408	-0-	674	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	1023	N	593	-0-	-430	-0-	591	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1388	3	13	9	Y	12	12	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 5 RRCID -> 180680 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11568 - 11738

04	3000	N	1227	-0-	-1773	1394	1221	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	2720	N	1326	-0-	-1394	-0-	1302	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	1200	N	1091	-0-	-109	-0-	1066	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1379	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1456	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
09	1080	N	556	-0-	-524	-0-	554	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 5 RRCID -> 181395 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11696 - 11898

04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 6 RRCID -> 181914 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11609 - 11830

04	DLQ G-10		2575	-0-	2575	8547	2554	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
05	11408	X	2861	-0-	-8547	-0-	2836	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2335	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	2666	X	2573	-0-	-93	-0-	2548	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
08	2852	X	2598	-0-	-254	-0-	2573	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
09	2760	X	2187	-0-	-573	-0-	2165	3	22	9	Y	20	20	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184679 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11660 - 11862

04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 184695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11676 - 11890

04	3000	N	2366	-0-	-634	5694	2336	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	3100	N	2433	-0-	-667	5027	2409	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	3000	N	2065	-0-	-935	4092	2041	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	3100	N	2197	-0-	-903	3189	2173	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	3100	N	2344	-0-	-756	2433	2320	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	3000	N	2093	-0-	-907	1526	2070	3	23	9	Y	21	21	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 6 RRCID -> 185080 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12787 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	88	-0-	-92	-0-	88	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 5 RRCID -> 186290 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11610 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
05	2139	X	390	-0-	-1749	-0-	389	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1620	X	196	-0-	-1424	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
07	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2348	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
08	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1564	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2131	3	3	9	Y	3	3	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
04	2160	X	2138	-0-	-22	-0-	2138	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2130	-0-	2130	2130	2130	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2027	-0-	2027	4157	2027	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2100	-0-	2100	6257	2100	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2113	-0-	2113	8370	2113	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1775	-0-	-1225	7145	1775	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 186493 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11612 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	X	82	-0-	-578	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		71	-0-	71	71	71	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		64	-0-	64	135	64	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		68	-0-	68	203	68	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		62	-0-	62	265	62	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	65	-0-	-265	-0-	65	3			Y	-0-					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186537 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11684 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3810	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
05	DLQ G-10		2974	-0-	2974	2974	2952	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	DLQ G-10		1471	-0-	1471	4445	1449	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	DLQ G-10		2452	-0-	2452	6897	2427	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
08	DLQ G-10		1266	-0-	1266	8163	1243	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
09	10737	X	2574	-0-	-8163	-0-	2556	3	18	9	Y	16	16	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 8 RRCID -> 187126 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 187291 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11618 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 187292 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11686 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		437	-0-	437	437	436	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	DLQ G-10		363	-0-	363	800	363	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		427	-0-	427	1227	427	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		254	-0-	254	1481	254	3			Y	-0-					-0-
09	1890	N	409	-0-	-1481	-0-	409	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 3 RRCID -> 187972 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11644 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	946	-0-	-164	-0-	945	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		408	-0-	408	408	406	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	DLQ G-10		794	-0-	794	1202	794	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		833	-0-	833	2035	833	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		862	-0-	862	2897	862	3			Y	-0-					-0-
09	3620	X	723	-0-	-2897	-0-	723	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 189198 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11608 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		142	-0-	142	142	142	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	142					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	142					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		139	-0-	139	281	139	3			Y	-0-					-0-
09	281	X	-0-	-0-	-281	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 7 RRCID -> 189334 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11654 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4697	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	DLQ G-10		4667	-0-	4667	4667	4642	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	DLQ G-10		4007	-0-	4007	8674	3982	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	DLQ G-10		4517	-0-	4517	13191	4492	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
08	DLQ G-10		4463	-0-	4463	17654	4438	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
09	21626	X	3972	-0-	-17654	-0-	3941	3	31	9	Y	28	28	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 189341 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12828 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		869	-0-	869	869	869	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		837	-0-	837	1706	837	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		828	-0-	828	2534	828	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		802	-0-	802	3336	802	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	88	-0-	-2912	424	87	3	1	9	Y	1	1	1			-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
04	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	421	-0-	-292	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	340	-0-	-140	-0-	339	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 7 RRCID -> 189563 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11590 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 8 RRCID -> 189722 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11642 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6450	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
05	5611	X	4790	-0-	-821	-0-	4765	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	6030	X	4279	-0-	-1751	-0-	4254	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	6231	X	4732	-0-	-1499	-0-	4707	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
08	6231	X	3320	-0-	-2911	-0-	3297	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
09	6030	X	1896	-0-	-4134	-0-	1875	3	21	9	Y	19	19	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 9 RRCID -> 189723 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11794

04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	246	-0-	-54	-0-	245	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 190506 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11790 - 11880

04	3000	N	959	-0-	-2041	519	935	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
05	2106	N	1587	-0-	-519	-0-	1562	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1277	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1364	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
08	1581	N	1304	-0-	-277	-0-	1282	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1427	3	23	9	Y	21	21	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 190524 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13006 PERF.12794 - 12838

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 7 RRCID -> 190575 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11636 - 11790

04	4140	X	3844	-0-	-296	-0-	3813	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
05	DLQ G-10		3938	-0-	3938	3938	3913	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	DLQ G-10		3602	-0-	3602	7540	3577	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	DLQ G-10		3890	-0-	3890	11430	3865	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
08	DLQ G-10		3759	-0-	3759	15189	3734	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
09	18362	X	3173	-0-	-15189	-0-	3151	3	22	9	Y	20	20	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 190628 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11014

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 7 RRCID -> 191059 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11608 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	494	-0-	-466	-0-	492	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	434	N	239	-0-	-195	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
07	496	N	60	-0-	-436	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09	810	N	745	-0-	-65	-0-	742	3	3	9	N	3	3	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191952 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12805 - 12811

04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1029	-0-	-111	-0-	1029	3			N	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 9 RRCID -> 192233 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11656 - 11778

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193321 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11580 - 11715

04	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3007	3	30	9	N	27	27	1			-0-
05	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3121	3	25	9	N	23	23	1			-0-
06	2940	X	2851	-0-	-89	-0-	2827	3	24	9	N	22	22	1			-0-
07	3131	X	3080	-0-	-51	-0-	3055	3	25	9	N	23	23	1			-0-
08	3131	X	3050	-0-	-81	-0-	3025	3	25	9	N	23	23	1			-0-
09	3030	X	2640	-0-	-390	-0-	2619	3	21	9	N	19	19	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193322 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 11860

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	570	N	407	-0-	-163	-0-	406	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	589	N	397	-0-	-192	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	477	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
08	403	N	192	-0-	-211	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	480	N	396	-0-	-84	-0-	396	3			N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
TRAMMEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203545 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 15132 PERF.12900 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1386	-0-	-714	-0-	1378	3	8	9	N	7	7	1			-0-
05	2263	N	818	-0-	-1445	-0-	816	3	2	9	N	2	2	1			-0-
06	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2546	3	12	9	N	11	11	1			-0-
07	3100	N	3301	-0-	201	201	3277	3	24	9	N	22	22	1			-0-
08	3003	N	2802	-0-	-201	-0-	2779	3	23	9	N	21	21	1			-0-
09	2550	N	2344	-0-	-206	-0-	2324	3	20	9	N	18	18	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 8 RRCID -> 211098 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12992 PERF.11696 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	451	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	333	3	2	9	N	2	2	1			-0-
06	450	N	299	-0-	-151	-0-	297	3	2	9	N	2	2	1			-0-
07	465	N	406	-0-	-59	-0-	404	3	2	9	N	2	2	1			-0-
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	320	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	289	3	1	9	N	1	1	1			-0-

LAUGHLIN WELL #: 3 RRCID -> 214128 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11728 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6429	3	31	9	N	28	28	1			-0-
05	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6254	3	25	9	N	23	23	1			-0-
06	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5562	3	25	9	N	23	23	1			-0-
07	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5874	3	25	9	N	23	23	1			-0-
08	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5847	3	25	9	N	23	23	1			-0-
09	5190	X	3955	-0-	-1235	-0-	3934	3	21	9	N	19	19	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 12 WELL #: 1 RRCID -> 214918 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11678 - 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
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	887	3	4	9	N	4	4	1			-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1000	3	6	9	N	5	5	1			-0-
06	870	N	829	-0-	-41	-0-	826	3	3	9	N	3	3	1			-0-
07	930	N	577	-0-	-353	-0-	575	3	2	9	N	2	2	1			-0-
08	930	N	900	-0-	-30	-0-	896	3	4	9	N	4	4	1			-0-
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	901	3	3	9	N	3	3	1			-0-

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
04	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2663	3	25	9	N	23	23	1			-0-
05	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2615	3	25	9	N	23	23	1			-0-
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1238	3	10	9	N	9	9	1			-0-
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
08	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2542	3	22	9	N	20	20	1			-0-
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1370	3	14	9	N	13	13	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
04	2730	X	1240	-0-	-1490	-0-	1239	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1080	-0-	-120	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1097	-0-	-174	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1006	-0-	-74	-0-	1006	3			N	-0-					-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
04	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4113	3	31	9	N	28	28	1			-0-
05	4185	X	3444	-0-	-741	-0-	3419	3	25	9	N	23	23	1			-0-
06	4020	X	3435	-0-	-585	-0-	3410	3	25	9	N	23	23	1			-0-
07	4278	X	3562	-0-	-716	-0-	3537	3	25	9	N	23	23	1			-0-
08	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4357	3	24	9	N	22	22	1			-0-
09	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4189	3	21	9	N	19	19	1			-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PHILLIPS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103640 COMPL. DATE 10/11/1981 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11601 - 11634

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
04	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					113
05	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					113
06	1860	X	1814	-0-	-46	-0-	1811	2	3	9	N	3	59	1			57
07	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					57
08	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	403	1	1872	2	N	1					58
							1	9									
09	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					58

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6390	X	5527	-0-	-863	-0-	27	1	5405	2	N	86	101	1			139
							95	9									
05	6603	X	3543	-0-	-3060	-0-	3543	2			N	-0-					139
06	6390	X	2926	-0-	-3464	-0-	2920	2	6	9	N	5					144
07	6603	X	2797	-0-	-3806	-0-	2797	2			N	-0-					144
08	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	17	1	7116	2	N	157	246	1			55
							173	9									
09	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT					55

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18737	X	18737	-0-	-0-	-0-	2029	1	16578	2	N	118	238	1			72
							130	9									
05	18854	X	18854	-0-	-0-	-0-	2060	1	16647	2	N	134					206
							147	9									
06	17610	X	16759	-0-	-851	-0-	1833	1	14824	2	N	93	102	1			197
							102	9									
07	19251	X	18224	-0-	-1027	-0-	1745	1	16418	2	N	55	169	1			83
							61	9									
08	19251	X	17359	-0-	-1892	-0-	2097	1	15101	2	N	146	169	1			60
							161	9									
09	18630	X	NO RPT	-0-	-18630	-0-					N	NO RPT					60

FENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 147766 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11683 - 11708

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
04	7260	X	6801	-0-	-459	-0-	208	1	6541	2	N	47					100
							52	9									
05	7068	X	6986	-0-	-82	-0-	208	1	6724	2	N	49					149
							54	9									
06	7650	X	6915	-0-	-735	-0-	203	1	6431	2	N	255					404
							281	9									
07	7905	X	6848	-0-	-1057	-0-	207	1	6502	2	N	126	343	1			187
							139	9									
08	7905	X	6504	-0-	-1401	-0-	206	1	6273	2	N	23	111	1			99
							25	9									
09	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					N	NO RPT					99

BENT WING ENERGY, LLC 100398
JETER, J. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100157 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11408 - 11546

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
04	8760	X	7360	-0-	-1400	-0-	7357	2	3	9	N	3					107
05	8432	X	7869	-0-	-563	-0-	7858	2	11	9	N	10					117
06	8520	X	7068	-0-	-1452	-0-	7065	2	3	9	N	3					120
07	8804	X	6392	-0-	-2412	-0-	6392	2			N	-0-					120
08	8494	X	6319	-0-	-2175	-0-	6319	2			N	-0-					120
09	7620	X	6075	-0-	-1545	-0-	6075	2			N	-0-					120

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BENT WING ENERGY, LLC //CONT.// 100398
GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 105310 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11467 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			Y	-0-					140
05	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			Y	-0-					140
06	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			Y	-0-					140
07	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			Y	-0-					140
08	4991	X	3643	-0-	-1348	-0-	3643	2			Y	-0-					140
09	4380	X	3842	-0-	-538	-0-	340	1	3502	2	Y	-0-					140

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 110285 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11409 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 129264 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11444 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	X	1267	-0-	-473	-0-	1267	2			Y	-0-					56
05	1767	X	1269	-0-	-498	-0-	1269	2			Y	-0-					56
*06	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-	56	7			-0-
07	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136112 COMPL. DATE 08/18/1990 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11656 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					120
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					120
*06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-	45	7			75
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					75
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					75
09	600	N	541	-0-	-59	-0-	28	1	513	2	N	-0-					75

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141740 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11443 - 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
04	T. A.		2207	-0-	2207	7130	2207	2			Y	-0-					88
05	T. A.		2357	-0-	2357	9487	2357	2			Y	-0-					88
*06	11606	X	2119	-0-	-9487	-0-	2119	2			Y	-0-	88	7			-0-
07	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			Y	-0-					-0-
08	2542	X	1896	-0-	-646	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-
09	2280	X	1922	-0-	-358	-0-	99	1	1823	2	Y	-0-					-0-

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156405 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11470 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3480	X	2911	-0-	-569	-0-	2911	2			Y	-0-					67
05	3348	X	3109	-0-	-239	-0-	3109	2			Y	-0-					67
06	3360	X	2795	-0-	-565	-0-	2795	2			Y	-0-					67
07	3472	X	2529	-0-	-943	-0-	2529	2			Y	-0-					67
08	3348	X	2500	-0-	-848	-0-	2500	2			Y	-0-					67
09	3000	X	2403	-0-	-597	-0-	2403	2			Y	-0-					67

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 168474 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11432 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7357	2			N	-0-					80
05	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	7858	2	2	9	N	2					82
*06	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	7065	2			N	-0-	5	7			77
07	6479	X	6392	-0-	-87	-0-	6392	2			N	-0-					77
08	6479	X	6319	-0-	-160	-0-	6319	2			N	-0-					77
09	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	329	1	6075	2	N	-0-					77

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BENT WING ENERGY, LLC //CONT.// 100398
GLADEWATER G.U. NO. 12 WELL #: 3 RRCID -> 169987 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11392 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					50
05	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					50
*06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-	40	7			10
07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					10
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					10
09	2130	N	1848	-0-	-282	-0-	25	1	1823	2	N	-0-					10

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
04	900	X	633	-0-	-267	-0-	633	2			Y	-0-					56
05	868	X	635	-0-	-233	-0-	635	2			Y	-0-					56
*06	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-	56	7			-0-
07	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-

COWRIE ENERGY LLC 183056
BARKSDALE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 109194 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11600 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
GLADEWATER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 080811 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11534 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	910	1	8195	2	Y	-0-					-0-
05	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	991	1	8452	2	Y	19					19
							21	9									
06	9090	X	9064	-0-	-26	-0-	917	1	8127	2	Y	18	11	1	1	8	25
							20	9									
07	9424	X	7786	-0-	-1638	-0-	725	1	7046	2	Y	14	15	1			24
							15	9									
08	9455	X	6815	-0-	-2640	-0-	637	1	6164	2	Y	13	14	1			23
							14	9									
09	9150	X	8478	-0-	-672	-0-	743	1	7716	2	Y	17	16	1	1	8	23
							19	9									

GLADEWATER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 086951 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11544 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6060	X	6021	-0-	-39	-0-	601	1	5413	2	Y	6	5	1			9
							7	9									
05	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	724	1	6174	2	Y	-0-	6	1			3
06	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	689	1	6099	2	Y	-0-	2	1			1
07	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	591	1	5748	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	6913	X	6478	-0-	-435	-0-	607	1	5871	2	Y	-0-					1
*09	6780	X	6687	-0-	-93	-0-	587	1	6100	2	Y	-0-					1

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GLADEWATER GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 087549 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11555 - 11656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
04	14398	X	14398	-0-		-0-	-0-		1437	1	12937	2	Y	22	17	1			29
									24	9									
05	14707	X	14707	-0-		-0-	-0-		1541	1	13153	2	Y	12	19	1			22
									13	9									
06	14790	X	14635	-0-		-155	-0-		1483	1	13139	2	Y	12	13	1	1	8	20
									13	9									
07	15283	X	14604	-0-		-679	-0-		1361	1	13233	2	Y	9	11	1			18
									10	9									
08	15283	X	14020	-0-		-1263	-0-		1312	1	12699	2	Y	8	11	1			15
									9	9									
09	14640	X	13035	-0-		-1605	-0-		1144	1	11880	2	Y	10	10	1	1	8	14
									11	9									

GLADEWATER GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 088946 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11608 - 11692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
04	90	N	42	-0-		-48	-0-		4	1	38	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	81	N	81	-0-		-0-	-0-		8	1	72	2	Y	1					1
									1	9									
06	76	N	76	-0-		-0-	-0-		8	1	67	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
07	129	N	129	-0-		-0-	-0-		12	1	116	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
08	93	N	36	-0-		-57	-0-		3	1	32	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
09	90	N	70	-0-		-20	-0-		6	1	63	2	Y	1	1	8			1
									1	9									

GLADEWTR GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 089516 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11544 - 11556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
04	6966	X	6966	-0-		-0-	-0-		696	1	6270	2	Y	-0-					1
05	6696	X	6590	-0-		-106	-0-		689	1	5879	2	Y	20					21
									22	9									
06	6480	X	6087	-0-		-393	-0-		615	1	5452	2	Y	18	12	1			27
									20	9									
07	7192	X	6920	-0-		-272	-0-		643	1	6256	2	Y	19	16	1			30
									21	9									
08	7511	X	7511	-0-		-0-	-0-		702	1	6794	2	Y	14	17	1			27
									15	9									
09	6960	X	6660	-0-		-300	-0-		583	1	6057	2	Y	18	18	1			27
									20	9									

GLADEWATER GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089993 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
04	2021	N	2021	-0-		-0-	-0-		202	1	1815	2	Y	4	3	1			5
									4	9									
05	1941	N	1941	-0-		-0-	-0-		203	1	1728	2	Y	9	3	1			11
									10	9									
06	2001	N	2001	-0-		-0-	-0-		202	1	1787	2	Y	11	7	1			15
									12	9									
07	1927	N	1927	-0-		-0-	-0-		179	1	1737	2	Y	10	9	1			16
									11	9									
08	1939	N	1939	-0-		-0-	-0-		181	1	1749	2	Y	8	9	1			15
									9	9									
09	1735	N	1735	-0-		-0-	-0-		151	1	1573	2	Y	10	10	1	1	8	14
									11	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GLADEWTR G U 11 WELL #: 1 RRCID -> 090854 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11498 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	332	1	6245	2	Y	11					35
							12	9									
05	6603	X	4080	-0-	-2523	-0-	11	1	4061	2	Y	7					42
							8	9									
06	6630	X	5437	-0-	-1193	-0-	20	1	5417	2	Y	-0-					42
07	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	25	1	6941	2	Y	16	24	1			34
							18	9									
08	6851	X	5912	-0-	-939	-0-	22	1	5878	2	Y	11	26	1			19
							12	9									
09	6600	X	6308	-0-	-292	-0-	712	1	5588	2	Y	7					26
							8	9									

GLADEWTR GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 091552 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654

04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	127	1	1143	2	Y	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	70	1	595	2	Y	7					7
							8	9									
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	58	1	511	2	Y	5	4	1			8
							6	9									
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	121	1	1181	2	Y	8	5	1			11
							9	9									
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	42	1	404	2	Y	7	7	1			11
							8	9									
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	35	1	360	2	Y	11	8	1	1	8	13
							12	9									

SHEPPERD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 095959 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11645

04	2550	X	2250	-0-	-300	-0-	113	1	2125	2	Y	11					36
							12	9									
05	2635	X	1323	-0-	-1312	-0-	4	1	1311	2	Y	7					43
							8	9									
06	2430	X	1702	-0-	-728	-0-	6	1	1696	2	Y	-0-					43
07	2511	X	2209	-0-	-302	-0-	8	1	2183	2	Y	16	24	1			35
							18	9									
08	2418	X	1953	-0-	-465	-0-	7	1	1933	2	Y	12	27	1			20
							13	9									
09	2250	X	1978	-0-	-272	-0-	223	1	1746	2	Y	8	1	8			27
							9	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WADY, RM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 097475 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1530	X	1392	-0-	-138	-0-	70	1	1316	2	Y	5					15
							6	9									
05	1581	X	909	-0-	-672	-0-	3	1	903	2	Y	3					18
							3	9									
06	1530	X	1368	-0-	-162	-0-	5	1	1363	2	Y	-0-					18
07	1581	X	1255	-0-	-326	-0-	4	1	1244	2	Y	6	10	1			14
							7	9									
08	1519	X	1166	-0-	-353	-0-	4	1	1156	2	Y	5	11	1			8
							6	9									
09	1380	X	1192	-0-	-188	-0-	134	1	1055	2	Y	3					11
							3	9									

CARTER, CB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097944 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11448 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5940	X	4737	-0-	-1203	-0-	238	1	4481	2	Y	16					54
							18	9									
05	6138	X	2864	-0-	-3274	-0-	8	1	2844	2	Y	11					65
							12	9									
06	5940	X	4308	-0-	-1632	-0-	15	1	4293	2	Y	-0-					65
07	5859	X	4018	-0-	-1841	-0-	14	1	3978	2	Y	24	37	1			52
							26	9									
08	5859	X	3729	-0-	-2130	-0-	14	1	3696	2	Y	17	40	1			29
							19	9									
09	4740	X	3748	-0-	-992	-0-	422	1	3313	2	Y	12	1	8			40
							13	9									

JOHNSON, H. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 100010 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	1	1	150	2	Y	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	2	Y	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	17	1	131	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU12 WELL #: 1 RRCID -> 100030 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11494 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	173	1	1559	2	Y	-0-					-0-
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	189	1	1615	2	Y	-0-					-0-
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	180	1	1595	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1779	-0-	-19	-0-	166	1	1613	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	165	1	1601	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1662	-0-	-108	-0-	146	1	1516	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 101032 COMPL. DATE 06/21/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
SHEPPERD GU B-1 WELL #: B 1 RRCID -> 102199 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11329 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	255	1	4802	2	Y	6					22
							7	9									
05	4712	X	3038	-0-	-1674	-0-	8	1	3026	2	Y	4					26
							4	9									
06	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	17	1	4816	2	Y	-0-					26
07	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	19	1	5208	2	Y	10	15	1			21
							11	9									
08	5239	X	4763	-0-	-476	-0-	18	1	4737	2	Y	7	16	1			12
							8	9									
09	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	616	1	4830	2	Y	4					16
							4	9									

MARTING, BS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 102963 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11542 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	51	1	964	2	Y	1					4
							1	9									
05	1023	N	590	-0-	-433	-0-	2	1	588	2	Y	-0-					4
06	990	N	904	-0-	-86	-0-	3	1	901	2	Y	-0-					4
07	1054	N	906	-0-	-148	-0-	3	1	901	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	3	1	808	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
09	900	N	798	-0-	-102	-0-	90	1	707	2	Y	1					3
							1	9									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105729 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11457 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5520	X	4797	-0-	-723	-0-	242	1	4551	2	Y	4					14
							4	9									
05	5704	X	3162	-0-	-2542	-0-	9	1	3150	2	Y	3					17
							3	9									
06	5520	X	4394	-0-	-1126	-0-	16	1	4378	2	Y	-0-					17
07	5084	X	4328	-0-	-756	-0-	15	1	4306	2	Y	6	10	1			13
							7	9									
08	5084	X	4511	-0-	-573	-0-	17	1	4490	2	Y	4	10	1			7
							4	9									
09	4800	X	3721	-0-	-1079	-0-	420	1	3298	2	Y	3					10
							3	9									

VICTORY, SP JR. WELL #: 1 RRCID -> 106959 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11504 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	337	1	8445	2	Y	34	41	1			37
							37	9									
05	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	351	1	8248	2	Y	35	44	1			28
							39	9									
06	7620	X	7478	-0-	-142	-0-	252	1	7193	2	Y	30	44	1			14
							33	9									
07	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	409	1	8703	2	Y	30					44
							33	9									
08	9114	X	8093	-0-	-1021	-0-	389	1	7678	2	Y	24	44	1			24
							26	9									
09	8820	X	6012	-0-	-2808	-0-	282	1	5713	2	Y	15					39
							17	9									

MONEY, A. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106976 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	18	1	345	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	7	1	197	2	Y	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	16	-0-	-194	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GLADEWTR GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 107666 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11215 - 11650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9502	X	9502	-0-		-0-	-0-	596	1	8829	2	Y	70	59	1			55
								77	9									
05	10323	X	9524	-0-		-799	-0-	611	1	8824	2	Y	81	94	1			42
								89	9									
06	10003	X	10003	-0-		-0-	-0-	664	1	9260	2	Y	72	67	1			47
								79	9									
07	10323	X	9218	-0-		-1105	-0-	654	1	8489	2	Y	68	65	1			50
								75	9									
08	10323	X	9224	-0-		-1099	-0-	641	1	8507	2	Y	69	66	1			53
								76	9									
09	9990	X	8732	-0-		-1258	-0-	509	1	8146	2	Y	70	72	1			51
								77	9									

GLADWTR GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 108870 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11627 - 11782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6210	X	5567	-0-		-643	-0-	344	1	5100	2	Y	112	99	1			88
								123	9									
05	6417	X	6033	-0-		-384	-0-	386	1	5582	2	Y	59	117	1			30
								65	9									
06	6210	X	5831	-0-		-379	-0-	386	1	5389	2	Y	51	48	1			33
								56	9									
07	6417	X	6117	-0-		-300	-0-	433	1	5625	2	Y	54	48	1			39
								59	9									
08	6200	X	5397	-0-		-803	-0-	375	1	4975	2	Y	43	49	1			33
								47	9									
09	5850	X	5178	-0-		-672	-0-	302	1	4824	2	Y	47	46	1			34
								52	9									

GLADEWTR GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 110442 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11587 - 11882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6570	X	6333	-0-		-237	-0-	392	1	5813	2	Y	116	98	1			91
								128	9									
05	7037	X	6163	-0-		-874	-0-	392	1	5671	2	Y	91	135	1			47
								100	9									
06	6810	X	5372	-0-		-1438	-0-	354	1	4937	2	Y	74	73	1			48
								81	9									
07	7037	X	6062	-0-		-975	-0-	427	1	5545	2	Y	82	71	1			59
								90	9									
08	6541	X	5871	-0-		-670	-0-	406	1	5389	2	Y	69	75	1			53
								76	9									
09	6330	X	5144	-0-		-1186	-0-	298	1	4773	2	Y	66	70	1			49
								73	9									

GLADEWTR GU 16 WELL #: 1R RRCID -> 111253 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11629 - 11761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4331	X	4331	-0-		-0-	-0-	166	1	4156	2	Y	8	10	1			8
								9	9									
05	3821	X	3821	-0-		-0-	-0-	156	1	3658	2	Y	6	9	1			5
								7	9									
06	6221	X	6221	-0-		-0-	-0-	210	1	6002	2	Y	8	9	1			4
								9	9									
07	3317	X	1573	-0-		-1744	-0-	71	1	1501	2	Y	1					5
								1	9									
08	3317	X	-0-	-0-		-3317	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
09	3210	X	-0-	-0-		-3210	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GLADEWTR GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 111677 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11528 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER, E.L. DR. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 115888 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11584

04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	66	1	1249	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	924	-0-	-502	-0-	3	1	921	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1279	-0-	-11	-0-	5	1	1274	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1062	-0-	-302	-0-	4	1	1058	2	Y	-0-					-0-
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	4	1	975	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1245	-0-	-45	-0-	141	1	1104	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 126226 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11672 - 11747

04	13260	X	10854	-0-	-2406	-0-	10782	2	72	9	Y	65	62	1			91
05	15961	X	15961	-0-	-0-	-0-	15858	2	103	9	Y	94	58	1			127
06	13260	X	11896	-0-	-1364	-0-	11810	2	86	9	Y	78	74	1	1	8	130
07	13702	X	12771	-0-	-931	-0-	12691	2	80	9	Y	73	76	1			127
08	13702	X	10471	-0-	-3231	-0-	10404	2	67	9	Y	61	75	1			113
09	13260	X	7206	-0-	-6054	-0-	7147	2	59	9	Y	54	77	1	1	8	89

GLADEWATER GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 127272 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11601 - 11667

04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					1
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					1
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					1
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					1
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					1
*09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					1

GLADEWATER GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 128032 COMPL. DATE 11/30/1988 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11528 - 11607

04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	2	Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	55	-0-	-69	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	Y	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 2 RRCID -> 128116 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11719 - 11755

04	8940	X	8865	-0-	-75	-0-	555	1	8225	2	Y	77	65	1			61
							85	9									
05	9238	X	8732	-0-	-506	-0-	555	1	8024	2	Y	139	128	1			72
							153	9									
06	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	621	1	8671	2	Y	128	117	1			83
							141	9									
07	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	650	1	8438	2	Y	125	118	1			90
							138	9									
08	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	641	1	8508	2	Y	114	117	1			87
							125	9									
09	9420	X	8487	-0-	-933	-0-	492	1	7868	2	Y	115	118	1			84
							127	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GLADEWTR GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 128452 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11634 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7530	X	6932	-0-	-598	-0-	436	1	6456	2	Y	36	30	1			28
							40	9									
05	7781	X	7747	-0-	-34	-0-	497	1	7188	2	Y	56	55	1			29
							62	9									
06	7500	X	6737	-0-	-763	-0-	447	1	6233	2	Y	52	48	1			33
							57	9									
07	7750	X	6547	-0-	-1203	-0-	464	1	6025	2	Y	53	48	1			38
							58	9									
08	7750	X	6139	-0-	-1611	-0-	427	1	5661	2	Y	46	49	1			35
							51	9									
09	7500	X	5834	-0-	-1666	-0-	340	1	5442	2	Y	47	48	1			34
							52	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
04	3000	N	3665	-0-	665	665	365	1	3290	2	Y	9	7	1			12
							10	9									
05	3100	N	3160	-0-	60	725	331	1	2829	2	Y	-0-	8	1			4
06	3958	X	3233	-0-	-725	-0-	328	1	2904	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	282	1	2743	2	Y	-0-	1	1			1
08	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	282	1	2725	2	Y	-0-					1
*09	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	412	1	4273	2	Y	-0-					1

GLADEWTR GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 130171 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11527 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	69	1	621	2	Y	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	59	1	506	2	Y	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	52	1	464	2	Y	-0-					-0-
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	48	1	469	2	Y	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	45	1	431	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	315	-0-	-135	-0-	28	1	287	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 2 RRCID -> 131654 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11506 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	154	1	3854	2	Y	13	17	1			15
							14	9									
05	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	171	1	4002	2	Y	14	18	1			11
							15	9									
06	3870	X	3618	-0-	-252	-0-	122	1	3482	2	Y	13	18	1			6
							14	9									
07	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	182	1	3874	2	Y	12					18
							13	9									
08	3999	X	3773	-0-	-226	-0-	181	1	3582	2	Y	9	17	1			10
							10	9									
09	3870	X	1852	-0-	-2018	-0-	87	1	1759	2	Y	5					15
							6	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. (I) GAS 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	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	193	1	3638	2	Y	10					35
							11	9									
05	3441	X	2368	-0-	-1073	-0-	7	1	2353	2	Y	7					42
							8	9									
06	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	15	1	4149	2	Y	-0-					42
07	4247	X	3952	-0-	-295	-0-	14	1	3919	2	Y	17	24	1			35
							19	9									
08	4247	X	3686	-0-	-561	-0-	14	1	3659	2	Y	12	27	1			20
							13	9									
09	4170	X	3620	-0-	-550	-0-	408	1	3205	2	Y	6					26
							7	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GLADEWATER GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 133526 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11435 - 11515

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
04	12660	X	10703	-0-	-1957	-0-		1061	1	9557	2	Y	77	63	1			104
								85	9									
05	12710	X	12158	-0-	-552	-0-		1274	1	10873	2	Y	10	67	1			47
								11	9									
06	11932	X	11932	-0-	-0-	-0-		1209	1	10713	2	Y	9	27	1	1	8	28
								10	9									
07	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-		1150	1	11186	2	Y	8	16	1			20
								9	9									
08	12245	X	11999	-0-	-246	-0-		1123	1	10868	2	Y	7	12	1			15
								8	9									
09	11940	X	10473	-0-	-1467	-0-		919	1	9544	2	Y	9	10	1	1	8	13
								10	9									

SHEPPERD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 133800 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11486 - 11547

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-		4	1	1031	2	Y	2					2
								2	9									
09	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-		404	1	3168	2	Y	1					3
								1	9									

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 135726 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11496 - 11621

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
04	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-		276	1	6923	2	Y	72	93	1			80
								79	9									
05	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-		305	1	7154	2	Y	75	94	1			61
								83	9									
06	7320	X	6037	-0-	-1283	-0-		202	1	5766	2	Y	63	94	1			30
								69	9									
07	7564	X	7202	-0-	-362	-0-		320	1	6809	2	Y	66					96
								73	9									
08	7564	X	6794	-0-	-770	-0-		325	1	6414	2	Y	50	94	1			52
								55	9									
09	7290	X	5011	-0-	-2279	-0-		234	1	4741	2	Y	33					85
								36	9									

CARTER, CB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 138638 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11475 - 11549

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
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-		97	1	1816	2	Y	2					7
								2	9									
05	1953	N	1318	-0-	-635	-0-		4	1	1312	2	Y	2					9
								2	9									
06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-		8	1	2283	2	Y	-0-					9
07	1984	N	1951	-0-	-33	-0-		7	1	1941	2	Y	3	5	1			7
								3	9									
08	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-		7	1	1849	2	Y	2	5	1			4
								2	9									
09	2280	N	1947	-0-	-333	-0-		220	1	1726	2	Y	1					5
								1	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GLADEWATER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 139708 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12106 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8310	X	7145	-0-	-1165	-0-	711	1	6404	2	Y	27	23	1			37
							30	9									
05	8587	X	6569	-0-	-2018	-0-	687	1	5860	2	Y	20	24	1			33
							22	9									
06	8310	X	6375	-0-	-1935	-0-	645	1	5711	2	Y	17	19	1			31
							19	9									
07	8587	X	6757	-0-	-1830	-0-	628	1	6107	2	Y	20	18	1			33
							22	9									
08	7595	X	7433	-0-	-162	-0-	694	1	6721	2	Y	16	20	1			29
							18	9									
09	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	706	1	7330	2	Y	21	20	1	1	8	29
							23	9									

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 2 RRCID -> 140211 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11600 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	777	-0-	-123	-0-	39	1	736	2	Y	2					11
							2	9									
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	2	1	789	2	Y	3					14
							3	9									
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	4	1	1139	2	Y	-0-					14
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	4	1	1184	2	Y	7	8	1			13
							8	9									
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	4	1	1122	2	Y	5	10	1			8
							6	9									
09	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	127	1	993	2	Y	2					10
							2	9									

GLADEWATER GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 141626 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11544 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	1327	1	11947	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
05	13237	X	12001	-0-	-1236	-0-	1256	1	10720	2	Y	23	3	1			24
							25	9									
06	14520	X	12271	-0-	-2249	-0-	1242	1	11006	2	Y	21	14	1			31
							23	9									
07	15004	X	12382	-0-	-2622	-0-	1152	1	11206	2	Y	22	18	1			35
							24	9									
08	15004	X	12295	-0-	-2709	-0-	1150	1	11127	2	Y	16	21	1			30
							18	9									
09	15216	X	15216	-0-	-0-	-0-	1334	1	13847	2	Y	32	21	1	1	8	40
							35	9									

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	106	1	1577	2	Y	29	27	1			23
							32	9									
05	1922	N	1817	-0-	-105	-0-	116	1	1669	2	Y	29	37	1			15
							32	9									
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	119	1	1664	2	Y	26	24	1			17
							29	9									
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	127	1	1649	2	Y	27	24	1			20
							30	9									
08	1829	N	1642	-0-	-187	-0-	113	1	1504	2	Y	23	25	1			18
							25	9									
09	1800	N	1639	-0-	-161	-0-	95	1	1519	2	Y	23	24	1			17
							25	9									

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
04	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	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
04	3600	X	3569	-0-	-31	-0-	357	1	3212	2	Y	-0-					1
05	3627	X	3619	-0-	-8	-0-	380	1	3239	2	Y	-0-					1
06	3540	X	3472	-0-	-68	-0-	352	1	3120	2	Y	-0-					1
07	3689	X	3520	-0-	-169	-0-	328	1	3192	2	Y	-0-					1
08	3689	X	3482	-0-	-207	-0-	326	1	3156	2	Y	-0-					1
*09	3570	X	3344	-0-	-226	-0-	294	1	3050	2	Y	-0-					1

GLADEWATER GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 165160 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11512 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	161	1	1449	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	118	1	1007	2	Y	-0-	1	1			1
06	1020	N	713	-0-	-307	-0-	72	1	641	2	Y	-0-					1
07	1333	N	738	-0-	-595	-0-	69	1	669	2	Y	-0-					1
08	1116	N	682	-0-	-434	-0-	64	1	618	2	Y	-0-					1
*09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	74	1	765	2	Y	-0-					1

GLADEWATER GU 16 WELL #: 11 RRCID -> 179887 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11722 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	70	1	1757	2	Y	18	22	1			19
							20	9									
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	77	1	1814	2	Y	17	22	1			14
							19	9									
06	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	61	1	1743	2	Y	15	22	1			7
							17	9									
07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	86	1	1830	2	Y	15					22
							17	9									
08	1922	N	1823	-0-	-99	-0-	87	1	1723	2	Y	12	22	1			12
							13	9									
09	1830	N	1570	-0-	-260	-0-	73	1	1488	2	Y	8					20
							9	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
04	2790	X	2655	-0-	-135	-0-	134	1	2519	2	Y	2					7
							2	9									
05	2945	X	2016	-0-	-929	-0-	6	1	2008	2	Y	2					9
							2	9									
06	2850	X	2709	-0-	-141	-0-	10	1	2699	2	Y	-0-					9
07	2945	X	2941	-0-	-4	-0-	10	1	2928	2	Y	3	5	1			7
							3	9									
08	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	10	1	2774	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
09	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	341	1	2677	2	Y	1					5
							1	9									

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
04	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	157	1	3075	2	Y	18	2	8			119
							20	9									
05	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	93	1	2572	2	Y	7	1	8			125
							8	9									
06	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					125
07	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1408	2	3	9	Y	3	1	8			127
08	698	X	698	-0-	-0-	-0-	696	2	2	9	Y	2					129
09	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					129

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163197 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11790 - 11810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	98	1	1492	2	Y	62	44	0			30
							68	9									
05	1767	N	1603	-0-	-164	-0-	96	1	1445	2	Y	56	59	0			27
							62	9									
06	1680	N	1474	-0-	-206	-0-	91	1	1330	2	Y	48	58	0			17
							53	9									
07	1705	N	1565	-0-	-140	-0-	98	1	1411	2	Y	51	39	0			29
							56	9									
08	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	95	1	1349	2	Y	46	59	0			16
							51	9									
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	93	1	1325	2	Y	49	39	0			26
							54	9									

PRUDENT RESOURCES LLC 681827
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101746 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11554 - 11667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1350	X	502	-0-	-848	-0-	502	3			N	-0-					62
05	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					62
06	4380	X	281	-0-	-4099	-0-	281	3			N	-0-					62
07	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					62
08	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					62
09	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					62

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123387 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11514 - 11594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					94
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					94
06	300	N	161	-0-	-139	-0-	161	3			N	-0-					94
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					94

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PRUDENT RESOURCES LLC //CONT.// 681827
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
04	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					140
05	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					140
06	7890	X	437	-0-	-7453	-0-	437	3			N	-0-					140
07	8153	X	2392	-0-	-5761	-0-	2392	3			N	-0-					140
08	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					140
09	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					140

SHEER ENERGY, LLC 772753
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 133627 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11678 - 11701

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
GGU 19 - WHITE, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 160247 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10891 - 11003

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GGU 9 - JOSEPHINE BANKS WELL #: 1 RRCID -> 160398 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10946 - 11052

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 160399 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10944 - 11048

04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	6	1	178	2	Y	34					76
							37	9									
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	3	1	96	2	Y	-0-					76
06	210	N	31	-0-	-179	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					76
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	6	1	177	2	Y	-0-					76
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	72	2	Y	19					95
							21	9									
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					95

PHILLIPS "E" G U WELL #: 4 RRCID -> 160718 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10940 - 11054

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WILLEFORD, FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162010 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10992 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	62	1	1207	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	67	1	1039	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	703	X	703	-0-	-0-	-0-	49	1	653	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1364	X	154	-0-	-1210	-0-	11	1	142	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1364	X	122	-0-	-1242	-0-	11	1	110	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 165022 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10898 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	759	-0-	-291	-0-	37	1	721	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1085	N	796	-0-	-289	-0-	48	1	748	2	Y	-0-					-0-
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	110	1	1464	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	545	-0-	-230	-0-	41	1	504	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	363	-0-	-443	-0-	32	1	331	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOBEY, J.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167003 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10968 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	49	1	950	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	63	1	975	2	Y	-0-					-0-
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	63	1	831	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1023	N	662	-0-	-361	-0-	50	1	610	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1023	N	738	-0-	-285	-0-	65	1	673	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHILLIPS "E" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 172466 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10876 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 177739 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10910 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	110	1	2125	2	Y	95	89	1	2	8	56
							105	9									
05	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	144	1	2227	2	Y	71	66	1	1	8	60
							78	9									
06	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	168	1	2221	2	Y	63	78	1	1	8	44
							69	9									
07	2325	N	1497	-0-	-828	-0-	106	1	1300	2	Y	83	67	1	1	8	59
							91	9									
08	2325	N	1409	-0-	-916	-0-	118	1	1221	2	Y	64	73	1	1	8	49
							70	9									
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					49

GLADEWATER, S. (C V SAND) 35138 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160293 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9750 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MONEY, A.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218540 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 10754

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2025 - WELL PLUGGED 08/07/25

GLENWOOD (COTTON VALLEY) 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BASA RESOURCES, INC. 053974
KING, V. & A. N. WELL #: 34 RRCID -> 165525 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10666 - 10806

04	300	N	142	-0-	-158	-0-	142	2			N	-0-					189
05	341	N	191	-0-	-150	-0-	191	2			N	-0-					189
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					189
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					189
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					189
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					189

BENT WING ENERGY, LLC 100398
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226403 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10710 - 10918

04	T. A.		174	-0-	174	561	174	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		185	-0-	185	746	185	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		167	-0-	167	913	167	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		151	-0-	151	1064	151	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		149	-0-	149	1213	149	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		143	-0-	143	1356	143	2			Y	-0-					-0-

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228724 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10690 - 10882

04	T. A.		2354	-0-	2354	7605	2354	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		2315	-0-	2315	9920	2315	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		2261	-0-	2261	12181	2261	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		2046	-0-	2046	14227	2046	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		2022	-0-	2022	16249	2022	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		1944	-0-	1944	18193	1944	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BENT WING ENERGY, LLC //CONT.// 100398
GLADEWATER-JETER WELL #: H 1 RRCID -> 297333 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10969 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	55560	X	41086	-0-	-14474	-0-	40327	2	759	9	N	690	673	1			568
05	55583	X	41073	-0-	-14510	-0-	40410	2	663	9	N	603	695	1			476
*06	51060	X	39141	-0-	-11919	-0-	38770	2	371	9	N	337	514	7			299
07	46159	X	37142	-0-	-9017	-0-	36627	2	515	9	N	468	356	1			411
08	44516	X	36899	-0-	-7617	-0-	36210	2	689	9	N	626	518	1			519
09	41100	X	35445	-0-	-5655	-0-	14	1	34811	2	N	564	530	1			553
							620	9									

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

04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					20
05	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	2			Y	-0-					20
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					20
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					20
08	DLQ G-10		341	-0-	341	341	341	2			Y	-0-					20
09	631	N	290	-0-	-341	-0-	290	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

04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					28
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					28
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					28
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					28
08	DLQ G-10		104	-0-	104	104	104	2			Y	-0-					28
09	237	N	133	-0-	-104	-0-	133	2			Y	-0-					28

MOUGHON, T. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156285 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10952 - 11138

04	600	N	520	-0-	-80	-0-	520	2			Y	-0-					51
05	434	N	262	-0-	-172	-0-	262	2			Y	-0-					51
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					51
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					51
08	DLQ G-10		660	-0-	660	660	660	2			Y	-0-					51
09	1468	N	808	-0-	-660	-0-	808	2			Y	-0-					51

HARKRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234709 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11738 PERF.10866 - 11212

04	1470	N	1166	-0-	-304	-0-	1142	2	24	9	N	22					159
05	1364	N	1102	-0-	-262	-0-	1085	2	17	9	N	15					174
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1528	2	25	9	N	23					197
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1355	2	25	9	N	23	157	1			63
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1402	2	22	9	N	20					83
09	1470	N	1389	-0-	-81	-0-	1358	2	31	9	N	28					111

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144487 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10670 - 10768

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147929 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10901 - 10960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 154502 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10823 - 10932

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161866 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10784 - 10882

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168531 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10718 - 10825

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 175212 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10818 - 10859

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 193450 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10759 - 10810

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 224865 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10824 - 10877

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/23/2025

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156256 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	140	1	1500	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1736	N	1671	-0-	-65	-0-	131	1	1539	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	119	1	1447	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	145	1	1784	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	168	1	1728	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1508	-0-	-142	-0-	129	1	1379	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1613	-0-	-92	-0-	126	1	1487	2	Y	-0-					-0-
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	103	1	1244	2	Y	-0-					-0-
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	138	1	1703	2	Y	-0-					-0-
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	161	1	1659	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	19	1	203	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	215	-0-	-64	-0-	17	1	198	2	Y	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	16	1	191	2	Y	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	20	1	243	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	19	1	194	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MILLER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 157477 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10748 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	X	1158	-0-	-282	-0-	99	1	1058	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1488	X	1389	-0-	-99	-0-	109	1	1280	2	Y	-0-					-0-
06	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	92	1	1114	2	Y	-0-					-0-
07	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	105	1	1294	2	Y	-0-					-0-
08	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	156	1	1613	2	Y	-0-					-0-
09	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOWLES, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157571 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	960	N	908	-0-	-52	-0-	77	1	831	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	937	-0-	-24	-0-	73	1	864	2	Y	-0-					-0-
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	73	1	889	2	Y	-0-					-0-
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	77	1	948	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	876	-0-	-54	-0-	77	1	799	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158524 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10929 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	57	1	607	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	713	N	701	-0-	-12	-0-	55	1	646	2	Y	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	48	1	578	2	Y	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	57	1	697	2	Y	-0-					-0-
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	78	1	806	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159051 COMPL. DATE 04/20/1996 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10806 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	806	-0-	-244	-0-	69	1	737	2	Y	-0-					-0-
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	115	1	1353	2	Y	-0-					-0-
06	765	X	765	-0-	-0-	-0-	58	1	707	2	Y	-0-					-0-
07	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	109	1	1345	2	Y	-0-					-0-
08	1457	X	1009	-0-	-448	-0-	89	1	920	2	Y	-0-					-0-
09	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HUGHES, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 159063 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10697 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
09	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	23 4	1 9	251	2	Y	4	4	8			-0-
05	310	N	250	-0-	-60	-0-	19 1	1 9	230	2	Y	1	1	8			-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	19 1	1 9	237	2	Y	1	1	8			-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	22 1	1 9	271	2	Y	1	1	8			-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	26 1	1 9	264	2	Y	1	1	8			-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	91 1	1 9	971	2	Y	1	1	8			-0-
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	86	1	1018	2	Y	-0-					-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	81	1	977	2	Y	-0-					-0-
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	100	1	1234	2	Y	-0-					-0-
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	118	1	1218	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	90 1	1 9	963	2	Y	1	1	8			-0-
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	82	1	962	2	Y	-0-					-0-
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	89	1	1075	2	Y	-0-					-0-
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	97	1	1192	2	Y	-0-					-0-
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	99	1	1016	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BARNES, D. N. WELL #: 1 RRCID -> 159660 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10909 - 11045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	X	251	-0-	-109	-0-	21	1	228	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	372	X	270	-0-	-102	-0-	21	1	248	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	295	X	295	-0-	-0-	-0-	22	1	272	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	362	X	362	-0-	-0-	-0-	27	1	334	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	30	1	310	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNES, D. N. WELL #: 2 RRCID -> 159661 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10964 - 11094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	134	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTER, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 159760 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10732 - 10847

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	733	N	733	-0-	-0-	-0-	62	1	670	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	61	1	724	2	Y	-0-					-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	58	1	704	2	Y	-0-					-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	70	1	856	2	Y	-0-					-0-
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	87	1	894	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 159774 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10744 - 10919

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

EDWARDS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 160229 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10682 - 10863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WHEELER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 160232 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10765 - 10850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	161	1	1721	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1236	-0-	-159	-0-	97	1	1139	2	Y	-0-					-0-
06	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	81	1	982	2	Y	-0-					-0-
07	1953	X	1525	-0-	-428	-0-	115	1	1410	2	Y	-0-					-0-
08	1953	X	1590	-0-	-363	-0-	140	1	1450	2	Y	-0-					-0-
09	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SHOULTS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 160319 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10812 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160650 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10775 - 10956

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		25	-0-	25	178	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
05	209	X	31	-0-	-178	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
06	28	X	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 161226 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10671 - 10822

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	2	Y	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	41	1	484	2	Y	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	102	-0-	-115	-0-	8	1	94	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	210	-0-	-317	-0-	19	1	191	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHILLIPS, JESSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161361 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10774 - 10924

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	81	1	868	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	83	1	983	2	Y	-0-					-0-
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	91	1	1100	2	Y	-0-					-0-
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	100	1	1235	2	Y	-0-					-0-
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	103	1	1068	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALBRIGHT, O.J. WELL #: 1 RRCID -> 161845 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10644 - 10808

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FONVILLE, F M GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161905 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10624 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	27	1	292	2	Y	-0-					-0-
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	92	1	1080	2	Y	-0-					-0-
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	76	1	921	2	Y	-0-					-0-
07	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	168	1	2073	2	Y	-0-					-0-
08	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	230	1	2376	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					-0-

STINCHCOMB, TODD WELL #: 1 RRCID -> 162840 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10706 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT		1	-0-	1	49	1	2			Y	-0-					-0-
05	53	X	4	-0-	-49	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 163188 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF.10948 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	24	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WATTS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 163714 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10679 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	Y	-0-					-0-
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	65	1	670	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 3 RRCID -> 163902 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10820 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	65	1	1257	2	Y	-0-					-0-
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	98	1	1512	2	Y	-0-					-0-
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	121	1	1601	2	Y	-0-					-0-
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	102	1	1252	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1078	-0-	-193	-0-	95	1	983	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCO TOOKE WELL #: 1 RRCID -> 163903 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10615 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	92 1	1 9	984	2	Y	1	1	8			-0-
05	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	88	1	1034	2	Y	-0-					-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	81	1	983	2	Y	-0-					-0-
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	94	1	1162	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	101	1	1046	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, I. D. WELL #: 1 RRCID -> 164119 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1858	-0-	-32	-0-	159	1	1699	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	2034	-0-	-43	-0-	159	1	1875	2	Y	-0-					-0-
06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	153	1	1852	2	Y	-0-					-0-
07	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	179	1	2205	2	Y	-0-					-0-
08	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	195	1	2015	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					-0-

KIRKPATRICK R. WELL #: 1 RRCID -> 164120 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10687 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	34 2	1 9	368	2	Y	2	2	8			-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	Y	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	43	1	526	2	Y	-0-					-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	40	1	414	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

INGRAM, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 164473 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10654 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORYX-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 164504 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10584 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	75	1	809	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	882	-0-	-17	-0-	69	1	813	2	Y	-0-					-0-
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	62	1	749	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	797	-0-	-102	-0-	60	1	737	2	Y	-0-					-0-
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	78	1	808	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SHEPPARD, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 165023 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	X	252	-0-	-78	-0-	21	1	229	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	434	X	422	-0-	-12	-0-	33	1	389	2	Y	-0-					-0-
06	420	X	244	-0-	-176	-0-	19	1	225	2	Y	-0-					-0-
07	434	X	356	-0-	-78	-0-	27	1	329	2	Y	-0-					-0-
08	434	X	166	-0-	-268	-0-	15	1	151	2	Y	-0-					-0-
09	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165135 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10664 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	115	1	1237	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1310	-0-	-85	-0-	103	1	1207	2	Y	-0-					-0-
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	96	1	1169	2	Y	-0-					-0-
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	117	1	1435	2	Y	-0-					-0-
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	137	1	1411	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 165629 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10850 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	T. A.		69	-0-	69	91	6	1	63	2	Y	-0-					-0-
05	204	X	113	-0-	-91	-0-	9	1	104	2	Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 5 RRCID -> 166026 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10841 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 6 RRCID -> 166027 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10824 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	18 6	1 9	352	2	Y	5	5	8			-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	24 2	1 9	366	2	Y	2	2	8			-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	27 2	1 9	353	2	Y	2	2	8			-0-
07	310	N	248	-0-	-62	-0-	18 2	1 9	228	2	Y	2	2	8			-0-
08	310	N	259	-0-	-51	-0-	23 2	1 9	234	2	Y	2	2	8			-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	76	1	811	2	Y	-0-					-0-
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	73	1	854	2	Y	-0-					-0-
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	66	1	802	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	906	-0-	-24	-0-	68	1	838	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	886	-0-	-44	-0-	78	1	808	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 5 RRCID -> 167130 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10738 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-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
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	15	1	181	2	Y	-0-					-0-
06	231	X	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	2	Y	-0-					-0-
07	239	X	239	-0-	-0-	-0-	18	1	221	2	Y	-0-					-0-
08	279	X	246	-0-	-33	-0-	22	1	224	2	Y	-0-					-0-
09	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 8 RRCID -> 167178 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10824 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	36	1	689	2	Y	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	42	1	644	2	Y	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	46	1	611	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	382	-0-	-176	-0-	29	1	353	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	363	-0-	-319	-0-	32	1	331	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167383 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10650 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	14	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					1

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168370 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10813 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	76	1	1462	2	Y	15	14	1			9
							17	9									
05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	151	1	2330	2	Y	10	10	1			9
							11	9									
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	149	1	1968	2	Y	10	12	1			7
							11	9									
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	83	1	1019	2	Y	12	10	1			9
							13	9									
08	2480	N	1199	-0-	-1281	-0-	105	1	1084	2	Y	9	11	1			7
							10	9									
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					7

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168371 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10708 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	85 64	1 9	912	2	Y	58	54	1	2	8	34
05	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	81 47	1 9	956	2	Y	43	40	1	1	8	36
06	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	90 42	1 9	1095	2	Y	38	47	1	1	8	26
07	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	142 56	1 9	1746	2	Y	51	40	1	1	8	36
08	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	200 43	1 9	2058	2	Y	39	44	1	1	8	30
09	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					30

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	54 47	1 9	582	2	Y	43	41	1			26
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	49 34	1 9	577	2	Y	31	30	1			27
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	47 32	1 9	568	2	Y	29	36	1			20
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	57 42	1 9	695	2	Y	38	31	1			27
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	68 31	1 9	699	2	Y	28	33	1			22
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					22

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 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	73	-0-	-47	-0-	2 47	1 9	24	2	Y	43	41	1			26
05	186	N	60	-0-	-126	-0-	2 34	1 9	24	2	Y	31	30	1			27
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2 32	1 9	19	2	Y	29	36	1			20
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	15 42	1 9	181	2	Y	38	31	1			27
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4 31	1 9	40	2	Y	28	33	1			22
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					22

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169072 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10637 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		789	-0-	789	3669	63	1	679	2	Y	43	41	1			26
							47	9									
05	4453	X	784	-0-	-3669	-0-	59	1	691	2	Y	31	30	1			27
							34	9									
06	732	X	732	-0-	-0-	-0-	53	1	647	2	Y	29	36	1			20
							32	9									
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	60	1	741	2	Y	38	31	1			27
							42	9									
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	78	1	808	2	Y	28	33	1			22
							31	9									
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					22

GLADEWATER GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 169275 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10910 - 11012

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BRAWLEY WELL #: 2 RRCID -> 169705 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10846 - 10970

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170052 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10640 - 10769

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170234 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10804 - 10904

04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	188	2	Y	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	2	Y	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	2	Y	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	18	1	227	2	Y	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	25	1	253	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 170237 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10841 - 10932

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SMITH, I. D. WELL #: 2 RRCID -> 170436 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10706 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	25	1	265	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	52	-0-	-165	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	870	N	657	-0-	-213	-0-	56	1	601	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	753	-0-	-84	-0-	59	1	694	2	Y	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	67	1	816	2	Y	-0-					-0-
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	79	1	967	2	Y	-0-					-0-
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	94	1	970	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 170972 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10874 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171126 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10838 - 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
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 3 RRCID -> 171368 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10586 - 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
04	720	N	421	-0-	-299	-0-	36	1	385	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	490	-0-	-192	-0-	38	1	452	2	Y	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	30	1	361	2	Y	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	34	1	412	2	Y	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	48	1	492	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 6 RRCID -> 171369 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10874 - 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
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	72	1	1389	2	Y	-0-					-0-
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	101	1	1559	2	Y	-0-					-0-
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	117	1	1548	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	945	-0-	-171	-0-	71	1	874	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	745	-0-	-588	-0-	66	1	679	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 171386 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10919 - 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
04	T. A.		4	-0-	4	21	4	2			Y	-0-					-0-
05	30	X	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
06	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
08	9	N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
09	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172009 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10842 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14	N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
08	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
09	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	94 10	1 9	1820	2	Y	9	9	1			15
05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	120 7	1 9	1844	2	Y	6	6	1			15
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	122 7	1 9	1615	2	Y	6	7	1			14
07	1519	N	1016	-0-	-503	-0-	76 8	1 9	932	2	Y	7	6	1			15
08	1984	N	1061	-0-	-923	-0-	93 7	1 9	961	2	Y	6	7	1			14
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MILLER, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 175989 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10803 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1140	N	889	-0-	-251	-0-	76	1	811	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1178	N	918	-0-	-260	-0-	72	1	845	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	75	1	910	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	94	1	1152	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	102	1	1056	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1800	N	1545	-0-	-255	-0-	76	1	1462	2	Y	6	3	1	3	8	2
							7	9									
05	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	111	1	1710	2	Y	4	3	1	1	8	2
							4	9									
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	105	1	1385	2	Y	4	3	1	1	8	2
							4	9									
07	1612	N	570	-0-	-1042	-0-	43	1	523	2	Y	4	3	1	1	8	2
							4	9									
08	1829	N	427	-0-	-1402	-0-	37	1	386	2	Y	4	3	1	1	8	2
							4	9									
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	55	1	585	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	53	1	630	2	Y	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	48	1	576	2	Y	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	57	1	707	2	Y	-0-					-0-
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	70	1	727	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	3	1	38	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 6 RRCID -> 176970 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	940	N	940	-0-	-0-	-0-	46	1	894	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	506	-0-	-145	-0-	31	1	475	2	Y	-0-					-0-
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	84	1	1112	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	608	-0-	-43	-0-	46	1	562	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	360	-0-	-136	-0-	32	1	328	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	60	1	1158	2	Y	-0-					-0-
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	83	1	1275	2	Y	-0-					-0-
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	80	1	1066	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	742	-0-	-64	-0-	56	1	686	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	741	-0-	-623	-0-	65	1	676	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					-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
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	53 154	1 9	563	2	Y	140	130	1	4	8	82
05	992	N	755	-0-	-237	-0-	50 113	1 9	592	2	Y	103	97	1	1	8	87
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	41 101	1 9	501	2	Y	92	115	1	1	8	63
07	806	N	732	-0-	-74	-0-	47 113	1 9	572	2	Y	103	86	1	1	8	79
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	82 100	1 9	851	2	Y	91	100	1	1	8	69
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					69

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	85	81	1			51
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	64	61	1			54
06	71	X	71	-0-	-0-	-0-	1 64	1 9	6	2	Y	58	72	1			40
07	84	X	84	-0-	-0-	-0-	1	2	83	9	Y	75	61	1			54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	66	1			44
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					44

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
04	3000	N	3323	-0-	323	323	159 96	1 9	3068	2	Y	87	81	1	2	8	51
05	3067	N	2744	-0-	-323	-0-	163 70	1 9	2511	2	Y	64	60	1	1	8	54
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	119 64	1 9	1574	2	Y	58	71	1	1	8	40
07	1674	X	970	-0-	-704	-0-	67 84	1 9	819	2	Y	76	61	1	1	8	54
08	2945	X	1628	-0-	-1317	-0-	138 63	1 9	1427	2	Y	57	66	1	1	8	44
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					44

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 178346 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10746 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	72	1	776	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	899	N	807	-0-	-92	-0-	63	1	744	2	Y	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	2	Y	-0-					-0-
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	70	1	859	2	Y	-0-					-0-
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	76	1	785	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	102	1	1099	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	95	1	1116	2	Y	-0-					-0-
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	87	1	1054	2	Y	-0-					-0-
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	101	1	1245	2	Y	-0-					-0-
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	118	1	1217	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 178960 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10658 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	59	1	636	2	Y	-0-					-0-
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	67	1	790	2	Y	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	65	1	787	2	Y	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	63	1	770	2	Y	-0-					-0-
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	84	1	871	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHEY. G.W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179124 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10896 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	749	-0-	-151	-0-	64	1	685	2	Y	-0-					-0-
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	84	1	991	2	Y	-0-					-0-
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	83	1	1001	2	Y	-0-					-0-
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	104	1	1278	2	Y	-0-					-0-
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	121	1	1245	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 7 RRCID -> 179613 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	20	1	215	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	18	1	217	2	Y	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	229	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	17	1	211	2	Y	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	26	1	271	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARRETT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 180099 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10669 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	134	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	77	-0-	-47	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	97	-0-	-58	-0-	7	1	90	2	Y	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180234 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10892 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1166	-0-	-4	-0-	100	1	1066	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	91	1	1074	2	Y	-0-					-0-
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	85	1	1031	2	Y	-0-					-0-
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	98	1	1211	2	Y	-0-					-0-
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	128	1	1319	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 12 RRCID -> 181075 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10795 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181220 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11110 - 11237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	860	-0-	-10	-0-	72	1	771	2	Y	15	13	1	1	8	9
							17	9									
05	899	N	816	-0-	-83	-0-	63	1	741	2	Y	11	11	1			9
							12	9									
06	840	N	835	-0-	-5	-0-	63	1	761	2	Y	10	12	1			7
							11	9									
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	73	1	895	2	Y	13	11	1			9
							14	9									
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	90	1	929	2	Y	10	11	1			8
							11	9									
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					8

PHILLIP "E" GU WELL #: 5 RRCID -> 181291 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10870 - 10965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	81	1	1562	2	Y	15	14	1			9
							17	9									
05	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	65	1	1010	2	Y	10	10	1			9
							11	9									
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	99	1	1310	2	Y	10	12	1			7
							11	9									
07	1116	N	842	-0-	-274	-0-	62	1	767	2	Y	12	10	1			9
							13	9									
08	1085	N	802	-0-	-283	-0-	70	1	721	2	Y	10	11	1			8
							11	9									
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					8

MACKEY, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 181784 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10643 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	15	14	1			9
							17	9									
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	10	10	1			9
							11	9									
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	8	11	1			6
							9	9									
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	136	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
08	93	N	42	-0-	-51	-0-	4	1	38	2	Y	-0-	2	1			2
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					2

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BARRETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 181997 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10855 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEY, HOBART WELL #: 1 RRCID -> 182990 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10661 - 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
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	55 127	1 9	585	2	Y	115	108	1	2	8	68
05	558	N	121	-0-	-437	-0-	2 95	1 9	24	2	Y	86	81	1	1	8	72
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8 85	1 9	101	2	Y	77	95	1	1	8	53
07	806	N	210	-0-	-596	-0-	7 111	1 9	92	2	Y	101	81	1	1	8	72
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12 84	1 9	129	2	Y	76	88	1	1	8	59
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					59

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 4 RRCID -> 183170 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10886 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	73 83	1 9	778	2	Y	75	41	1	32	8	26
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	74 46	1 9	871	2	Y	42	30	1	11	8	27
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	39 44	1 9	477	2	Y	40	36	1	11	8	20
07	961	N	656	-0-	-305	-0-	45 53	1 9	558	2	Y	48	30	1	11	8	27
08	992	N	650	-0-	-342	-0-	54 37	1 9	559	2	Y	34	31	1	10	8	20
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					20

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
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	91 26	1 9	980	2	Y	24	14	1	9	8	9
05	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	91 14	1 9	1070	2	Y	13	10	1	3	8	9
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	89 14	1 9	1074	2	Y	13	12	1	3	8	7
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	107 17	1 9	1315	2	Y	15	10	1	3	8	9
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	115 14	1 9	1188	2	Y	13	11	1	3	8	8
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					8

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184723 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1680	N	955	-0-	-725	-0-	80	1	853	2	Y	20	14	1	5	8	9
							22	9									
05	1488	N	970	-0-	-518	-0-	75	1	882	2	Y	12	10	1	2	8	9
							13	9									
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	72	1	867	2	Y	12	12	1	2	8	7
							13	9									
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	84	1	1027	2	Y	14	10	1	2	8	9
							15	9									
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	102	1	1050	2	Y	12	11	1	2	8	8
							13	9									
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					8

PHILLIPS "E" GU WELL #: 6 RRCID -> 185163 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10868 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	960	N	772	-0-	-188	-0-	37	1	710	2	Y	23	14	1	8	8	9
							25	9									
05	992	N	768	-0-	-224	-0-	46	1	708	2	Y	13	10	1	3	8	9
							14	9									
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	53	1	696	2	Y	13	12	1	3	8	7
							14	9									
07	806	N	497	-0-	-309	-0-	36	1	444	2	Y	15	10	1	3	8	9
							17	9									
08	775	N	417	-0-	-358	-0-	36	1	367	2	Y	13	11	1	3	8	8
							14	9									
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					8

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 11 RRCID -> 185622 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10762 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	108	1	2090	2	Y	24	14	1	9	8	9
							26	9									
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	127	1	1954	2	Y	13	10	1	3	8	9
							14	9									
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	115	1	1517	2	Y	13	12	1	3	8	7
							14	9									
07	1798	N	1017	-0-	-781	-0-	75	1	925	2	Y	15	10	1	3	8	9
							17	9									
08	2108	N	1130	-0-	-978	-0-	98	1	1019	2	Y	12	11	1	3	8	7
							13	9									
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					7

GLADEWATER GU 19 WELL #: 8 RRCID -> 185627 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10854 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	104	1	2017	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	110	1	1693	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	119	1	1582	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	1395	N	1079	-0-	-316	-0-	81	1	995	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	1798	N	1088	-0-	-710	-0-	96	1	989	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 5 RRCID -> 185745 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10987 - 11082

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MACKEY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 185969 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10624 - 10736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 13 RRCID -> 186663 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10795 - 10878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	160					Y	-0-					-0-
05	195	X	35	-0-	-160	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
06	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					-0-
09	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAWLEY WELL #: 3 RRCID -> 186967 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10952 - 10825

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	N	343	-0-	-17	-0-	26 33	1 9	284	2	Y	30	27	1	2	8	17
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	26 24	1 9	307	2	Y	22	20	1	1	8	18
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	29 21	1 9	346	2	Y	19	23	1	1	8	13
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	29 29	1 9	362	2	Y	26	20	1	1	8	18
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	43 22	1 9	439	2	Y	20	22	1	1	8	15
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					15

GLADEWATER GU 16 WELL #: 14 RRCID -> 188677 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10827 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	47					Y	1	6	1			1
05	47	X	-0-	-0-	-47	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	2	1			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

GLADEWATER GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 189559 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10876 - 10978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	92 18	1 9	1775	2	Y	16	13	1	2	8	9
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	114 12	1 9	1757	2	Y	11	10	1	1	8	9
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	111 12	1 9	1465	2	Y	11	12	1	1	8	7
07	1643	N	977	-0-	-666	-0-	72 14	1 9	891	2	Y	13	10	1	1	8	9
08	1705	N	993	-0-	-712	-0-	87 11	1 9	895	2	Y	10	11	1	1	8	7
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					7

EDWARDS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 190362 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10781 - 10904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	104	1	1114	2	Y	-0-					-0-
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	98	1	1148	2	Y	-0-					-0-
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	97	1	1179	2	Y	-0-					-0-
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	112	1	1379	2	Y	-0-					-0-
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	135	1	1396	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 16 RRCID -> 192219 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10742 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	117 1	1 9	1255	2	Y	1	1	8			-0-
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	110	1	1291	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	98	1	1192	2	Y	-0-					-0-
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	131	1	1608	2	Y	-0-					-0-
08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	161	1	1664	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 15 RRCID -> 193399 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10719 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	81	1	870	2	Y	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	71	1	839	2	Y	-0-					-0-
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	66	1	796	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	966	-0-	-26	-0-	73	1	893	2	Y	-0-					-0-
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	88	1	912	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194356 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10807 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	928	-0-	-2	-0-	79	1	849	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	938	-0-	-23	-0-	73	1	865	2	Y	-0-					-0-
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	73	1	892	2	Y	-0-					-0-
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	85	1	1046	2	Y	-0-					-0-
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	106	1	1088	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

LESTER, J.W. GU WELL #: 2 RRCID -> 194358 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10780 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	45 79	1 9	483	2	Y	72	65	1	4	8	41
05	620	N	603	-0-	-17	-0-	43 57	1 9	503	2	Y	52	49	1	1	8	43
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	39 53	1 9	470	2	Y	48	58	1	1	8	32
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	48 67	1 9	585	2	Y	61	49	1	1	8	43
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	56 52	1 9	576	2	Y	47	54	1	1	8	35
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					35

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194745 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10880 - 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
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	68	1	732	2	Y	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	63	1	746	2	Y	-0-					-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	65	1	791	2	Y	-0-					-0-
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	69	1	855	2	Y	-0-					-0-
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	95	1	983	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER GU 17 WELL #: 7 RRCID -> 195610 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10632 - 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
04	510	N	161	-0-	-349	-0-	14	1	147	2	Y	-0-			-0-
05	465	N	167	-0-	-298	-0-	13	1	154	2	Y	-0-			-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	26	1	319	2	Y	-0-			-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	40	1	493	2	Y	-0-			-0-
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	66	1	676	2	Y	-0-			-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 196568 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10722 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
04	870	N	846	-0-	-24	-0-	72	1	774	2	Y	-0-			-0-
05	961	N	915	-0-	-46	-0-	72	1	843	2	Y	-0-			-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	70	1	853	2	Y	-0-			-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	82	1	1010	2	Y	-0-			-0-
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	99	1	1021	2	Y	-0-			-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	48	1	511	2	Y	-0-			-0-
05	620	N	541	-0-	-79	-0-	42	1	499	2	Y	-0-			-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	37	1	454	2	Y	-0-			-0-
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	77	1	945	2	Y	-0-			-0-
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	78	1	807	2	Y	-0-			-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT			-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

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
04	330	N	235	-0-	-95	-0-	20	1	215	2	Y	-0-			-0-
05	372	N	250	-0-	-122	-0-	20	1	230	2	Y	-0-			-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	19	1	225	2	Y	-0-			-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	20	1	246	2	Y	-0-			-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	24	1	253	2	Y	-0-			-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	176	2	Y	16	14	1	2	8	8
							18	9									
05	248	N	184	-0-	-64	-0-	13	1	158	2	Y	12	10	1	1	8	9
							13	9									
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	172	2	Y	9	11	1	1	8	6
							10	9									
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	13	1	164	2	Y	14	10	1	1	8	9
							15	9									
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	14	1	150	2	Y	10	11	1	1	8	7
							11	9									
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	810	N	689	-0-	-121	-0-	58	1	625	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	63	1	741	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	52	1	627	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	62	1	764	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
08	806	N	616	-0-	-190	-0-	54	1	560	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	88	1	942	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	84	1	983	2	Y	-0-					-0-
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	82	1	1001	2	Y	-0-					-0-
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	96	1	1176	2	Y	-0-					-0-
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	124	1	1277	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 201574 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10949 PERF.10652 - 10806

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
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	89	1	959	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	85	1	999	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	79	1	954	2	Y	-0-					-0-
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	97	1	1192	2	Y	-0-					-0-
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	115	1	1184	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202094 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10634 - 10821

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
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	17	1	183	2	Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	2	Y	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	53	1	647	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 7 RRCID -> 202246 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10930 - 11023

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 202252 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10740 - 10923

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
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	90	1	962	2	Y	48	24	1	23	8	15
							53	9									
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	84	1	993	2	Y	27	18	1	8	8	16
							30	9									
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	81	1	984	2	Y	25	21	1	8	8	12
							28	9									
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	96	1	1180	2	Y	30	19	1	7	8	16
							33	9									
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	114	1	1176	2	Y	24	20	1	7	8	13
							26	9									
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					13

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202844 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10735 - 10870

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	11 42	1 9	220	2	Y	38	14	1	23	8	9
05	248	N	183	-0-	-65	-0-	10 20	1 9	153	2	Y	18	10	1	8	8	9
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10 20	1 9	129	2	Y	18	12	1	8	8	7
07	279	N	100	-0-	-179	-0-	6 22	1 9	72	2	Y	20	10	1	8	8	9
08	186	N	85	-0-	-101	-0-	6 18	1 9	61	2	Y	16	11	1	7	8	7
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	330	N	276	-0-	-54	-0-	23 1	1 9	252	2	Y	1	1	8			-0-
05	341	N	263	-0-	-78	-0-	21	1	242	2	Y	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	19	1	237	2	Y	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	23	1	279	2	Y	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	25	1	263	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	270	N	93	-0-	-177	-0-	8 2	1 9	83	2	Y	2	2	8			-0-
05	155	N	104	-0-	-51	-0-	8 1	1 9	95	2	Y	1	1	8			-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	19 1	1 9	235	2	Y	1	1	8			-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14 1	1 9	174	2	Y	1	1	8			-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	18 1	1 9	185	2	Y	1	1	8			-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-
05	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
04	690	N	453	-0-	-237	-0-	22	1	431	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	431	-0-	-189	-0-	26	1	405	2	Y	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	25	1	331	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	187	-0-	-278	-0-	14	1	173	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	221	-0-	-213	-0-	19	1	202	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-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
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	18 10	1 9	341	2	Y	9	7	1	2	8	4
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	22 7	1 9	337	2	Y	6	5	1	1	8	4
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	22 7	1 9	291	2	Y	6	6	1	1	8	3
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	14 8	1 9	178	2	Y	7	5	1	1	8	4
08	310	N	198	-0-	-112	-0-	17 7	1 9	174	2	Y	6	5	1	1	8	4
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	1 1	1 9	20	2	Y	1	1	8			-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	15	N	13	-0-	-2	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	51	1	993	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	229	-0-	-763	-0-	14	1	215	2	Y	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	254	-0-	-738	-0-	19	1	235	2	Y	-0-					-0-
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	71	1	731	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-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
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	47 7	1 9	899	2	Y	6	5	1	1	8	3
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	80 4	1 9	1229	2	Y	4	3	1	1	8	3
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	101 4	1 9	1339	2	Y	4	4	1	1	8	2
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	72 6	1 9	880	2	Y	5	4	1			3
08	1302	N	743	-0-	-559	-0-	65 3	1 9	675	2	Y	3	4	1			2
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					2

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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. 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
04	2192	N	2192	-0-	-0-		-0-	108	1	2083	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
05	2177	N	2177	-0-	-0-		-0-	132	1	2045	2	Y	-0-					-0-
06	1904	N	1904	-0-	-0-		-0-	134	1	1770	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1215	-0-	-242		-0-	91	1	1124	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1315	-0-	-142		-0-	116	1	1199	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410		-0-					Y	NO RPT					-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. 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
04	628	N	628	-0-	-0-		-0-	53	1	563	2	Y	11	7	1	3	8	5
								12	9									
05	670	N	670	-0-	-0-		-0-	52	1	610	2	Y	7	6	1	1	8	5
								8	9									
06	552	N	552	-0-	-0-		-0-	41	1	503	2	Y	7	7	1	1	8	4
								8	9									
07	651	N	562	-0-	-89		-0-	42	1	511	2	Y	8	6	1	1	8	5
								9	9									
08	737	N	737	-0-	-0-		-0-	65	1	665	2	Y	6	6	1	1	8	4
								7	9									
09	540	N	NO RPT	-0-	-540		-0-					Y	NO RPT					4

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206194 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10786 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	540	N	519	-0-	-21		-0-	21	1	415	2	Y	75	67	1	4	8	43
								83	9									
05	558	N	527	-0-	-31		-0-	28	1	440	2	Y	54	51	1	1	8	45
								59	9									
06	465	N	465	-0-	-0-		-0-	29	1	382	2	Y	49	60	1	1	8	33
								54	9									
07	527	N	325	-0-	-202		-0-	19	1	236	2	Y	64	51	1	1	8	45
								70	9									
08	527	N	331	-0-	-196		-0-	24	1	253	2	Y	49	56	1	1	8	37
								54	9									
09	480	N	NO RPT	-0-	-480		-0-					Y	NO RPT					37

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. 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
04	199	N	199	-0-	-0-		-0-	7	1	145	2	Y	43	41	1			26
								47	9									
05	175	N	175	-0-	-0-		-0-	9	1	132	2	Y	31	30	1			27
								34	9									
06	116	N	116	-0-	-0-		-0-	6	1	78	2	Y	29	36	1			20
								32	9									
07	141	N	141	-0-	-0-		-0-	7	1	92	2	Y	38	31	1			27
								42	9									
08	155	N	147	-0-	-8		-0-	10	1	106	2	Y	28	33	1			22
								31	9									
09	120	N	NO RPT	-0-	-120		-0-					Y	NO RPT					22

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206367 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10917 - 11050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
04	540	N	246	-0-	-294	-0-	20	1 8 9	218	2	Y	7	25	1			6
05	403	N	247	-0-	-156	-0-	17	1 3 6 9	194	2	Y	33	17	1			22
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1 3 2 9	150	2	Y	29	32	1			19
07	248	N	186	-0-	-62	-0-	11	1 4 2 9	133	2	Y	38	31	1			26
08	248	N	201	-0-	-47	-0-	15	1 3 2 9	154	2	Y	29	33	1			22
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					22

GLADEWATER GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 206652 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10628 - 10757

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1 3 9 9	31	2	Y	35	33	1	1	8	20
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	3	1 3 0 9	30	2	Y	27	25	1			22
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1 2 5 9	38	2	Y	23	29	1			16
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1 3 4 9	40	2	Y	31	25	1			22
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1 2 5 9	36	2	Y	23	27	1			18
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					18

PETTY, ROBERT H. WELL #: 2 RRCID -> 207205 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10918 - 11038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
04	630	N	627	-0-	-3	-0-	50	1 3 9 9	538	2	Y	35	33	1	1	8	20
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	48	1 3 0 9	561	2	Y	27	25	1			22
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	47	1 2 5 9	569	2	Y	23	29	1			16
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	53	1 3 4 9	656	2	Y	31	25	1			22
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	65	1 2 5 9	670	2	Y	23	27	1			18
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					18

PHILLIPS "E" GU WELL #: 11 RRCID -> 207210 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10806 - 11002

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
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	59	1 3 6 9	1134	2	Y	33	27	1	5	8	17
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	74	1 2 5 9	1140	2	Y	23	20	1	2	8	18
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	72	1 2 3 9	949	2	Y	21	24	1	2	8	13
07	899	N	651	-0-	-248	-0-	47	1 3 0 9	574	2	Y	27	20	1	2	8	18
08	1209	N	611	-0-	-598	-0-	52	1 2 3 9	536	2	Y	21	22	1	2	8	15
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					15

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	94 36	1 9	1808	2	Y	33	27	1	5	8	17
05	3100	N	3361	-0-	261	261	203 25	1 9	3133	2	Y	23	20	1	2	8	18
06	1819	N	1558	-0-	-261	-0-	108 23	1 9	1427	2	Y	21	24	1	2	8	13
07	1116	N	1000	-0-	-116	-0-	73 30	1 9	897	2	Y	27	20	1	2	8	18
08	1798	X	892	-0-	-906	-0-	77 23	1 9	792	2	Y	21	22	1	2	8	15
09	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3 34	1 9	60	2	Y	31	24	1	4	8	16
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7 24	1 9	109	2	Y	22	20	1	1	8	17
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5 22	1 9	70	2	Y	20	23	1	1	8	13
07	93	N	39	-0-	-54	-0-	1 28	1 9	10	2	Y	25	20	1	1	8	17
08	155	N	82	-0-	-73	-0-	5 22	1 9	55	2	Y	20	22	1	1	8	14
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-	1	1			-0-
05	51	X	-0-	-0-	-51	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42	24	1	1	8	17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	26	1	1	8	16
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4 36	1 9	78	2	Y	33	27	1	5	8	17
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5 25	1 9	80	2	Y	23	20	1	2	8	18
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3 23	1 9	43	2	Y	21	24	1	2	8	13
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4 30	1 9	49	2	Y	27	20	1	2	8	18
08	124	N	68	-0-	-56	-0-	4 23	1 9	41	2	Y	21	22	1	2	8	15
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					15

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
04	300	N	230	-0-	-70	-0-	10 34	1 9	186	2	Y	31	27	1	3	8	17
05	310	N	204	-0-	-106	-0-	11 24	1 9	169	2	Y	22	20	1	1	8	18
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10 22	1 9	136	2	Y	20	24	1	1	8	13
07	217	N	109	-0-	-108	-0-	6 29	1 9	74	2	Y	26	20	1	1	8	18
08	217	N	96	-0-	-121	-0-	7 22	1 9	67	2	Y	20	22	1	1	8	15
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	120	N	47	-0-	-73	-0-	3 10	1 9	34	2	Y	9	4	1	1	8	5
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	4 7	1 9	41	2	Y	6	6	1			5
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	43	2	Y	1	5	1			1
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	70	2	Y	2	1	1			2
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	2	Y	-0-	1	1			1
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					1

PHILLIPS "E" GU WELL #: 7 RRCID -> 209924 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10938 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	76	1	1460	2	Y	-0-					-0-
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	93	1	1442	2	Y	-0-					-0-
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	101	1	1337	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	999	-0-	-24	-0-	75	1	924	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1054	-0-	-403	-0-	93	1	961	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	83	1	1614	2	Y	-0-					-0-
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	98	1	1519	2	Y	-0-					-0-
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	102	1	1357	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	912	-0-	-638	-0-	69	1	843	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	897	-0-	-715	-0-	79	1	818	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					-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
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213462 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10762 - 10892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	864	N	864	-0-	-0-	-0-	74	1	789	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	63	1	741	2	Y	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	55	1	672	2	Y	-0-					-0-
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	91	1	1116	2	Y	-0-					-0-
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	106	1	1096	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213665 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10846 - 10981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	158	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	9	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	186	N	13	-0-	-173	-0-	1	1	9	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	7	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214066 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11175 - 11319

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	231	-0-	-39	-0-	20	1	211	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	21	1	248	2	Y	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	20	1	248	2	Y	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	23	1	282	2	Y	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	28	1	285	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 4 RRCID -> 214801 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11006 - 11134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	606	N	606	-0-	-0-	-0-	52	1	554	2	Y	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	46	1	545	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	46	1	554	2	Y	-0-					-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	59	1	721	2	Y	-0-					-0-
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	74	1	761	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIS. F.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215254 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10649 - 10802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	41	1	436	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	494	-0-	-33	-0-	39	1	455	2	Y	-0-					-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	45	1	547	2	Y	-0-					-0-
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	50	1	612	2	Y	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	52	1	535	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

LESTER, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 216863 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10778 - 10896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	X	273	-0-	-327	-0-	23	1	250	2	Y	-0-					-0-
05	620	X	337	-0-	-283	-0-	26	1	311	2	Y	-0-					-0-
06	600	X	323	-0-	-277	-0-	25	1	298	2	Y	-0-					-0-
07	370	X	370	-0-	-0-	-0-	28	1	342	2	Y	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	31	1	318	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216872 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10923 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	-0-			-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-			-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	25	1	306	2	Y	-0-			-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	2	Y	-0-			-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216873 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10931 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	61	1	650	2	Y	-0-			-0-
05	434	N	430	-0-	-4	-0-	34	1	396	2	Y	-0-			-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	64	1	778	2	Y	-0-			-0-
07	744	N	677	-0-	-67	-0-	51	1	626	2	Y	-0-			-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	72	1	740	2	Y	-0-			-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT			-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 5 RRCID -> 217746 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10704 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	960	N	911	-0-	-49	-0-	78	1	833	2	Y	-0-			-0-
05	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	80	1	945	2	Y	-0-			-0-
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	73	1	885	2	Y	-0-			-0-
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	87	1	1064	2	Y	-0-			-0-
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	109	1	1130	2	Y	-0-			-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT			-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220248 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10881 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	870	N	857	-0-	-13	-0-	73	1	784	2	Y	-0-			-0-
05	930	N	917	-0-	-13	-0-	72	1	845	2	Y	-0-			-0-
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	88	1	1074	2	Y	-0-			-0-
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	134	1	1653	2	Y	-0-			-0-
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	135	1	1398	2	Y	-0-			-0-
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 221051 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10979 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

FENTON, J.D. GU WELL #: 10 RRCID -> 221097 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10954 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	63	1	1221	2	Y	-0-			-0-
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	83	1	1277	2	Y	-0-			-0-
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	88	1	1160	2	Y	-0-			-0-
07	1116	N	878	-0-	-238	-0-	66	1	812	2	Y	-0-			-0-
08	1364	N	1031	-0-	-333	-0-	91	1	940	2	Y	-0-			-0-
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT			-0-

FENTON, J.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 221099 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10984 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-			-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 9 RRCID -> 221102 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10898 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	90	1	1739	2	Y	-0-			-0-
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	110	1	1698	2	Y	-0-			-0-
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	106	1	1409	2	Y	-0-			-0-
07	1240	N	824	-0-	-416	-0-	62	1	762	2	Y	-0-			-0-
08	1457	N	1044	-0-	-413	-0-	92	1	952	2	Y	-0-			-0-
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRAWLEY WELL #: 5 RRCID -> 221328 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10856 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	630	N	556	-0-	-74	-0-	47	1	509	2	Y	-0-			-0-
05	930	N	796	-0-	-134	-0-	62	1	734	2	Y	-0-			-0-
06	967	X	967	-0-	-0-	-0-	74	1	893	2	Y	-0-			-0-
07	695	X	695	-0-	-0-	-0-	52	1	643	2	Y	-0-			-0-
08	806	X	581	-0-	-225	-0-	51	1	530	2	Y	-0-			-0-
09	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT			-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221426 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10896 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	2	Y	-0-			-0-
05	248	N	170	-0-	-78	-0-	13	1	157	2	Y	-0-			-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	2	Y	-0-			-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	13	1	158	2	Y	-0-			-0-
08	155	N	65	-0-	-90	-0-	6	1	59	2	Y	-0-			-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 17 RRCID -> 221552 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10637 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	300	N	166	-0-	-134	-0-	14	1	152	2	Y	-0-			-0-
05	248	N	152	-0-	-96	-0-	12	1	140	2	Y	-0-			-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	Y	-0-			-0-
07	186	N	145	-0-	-41	-0-	11	1	134	2	Y	-0-			-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	13	1	133	2	Y	-0-			-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLADEWATER GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 222074 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10796 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4511	-0-	1511	5154	222	1	4289	2	Y	-0-			-0-
05	9681	X	4527	-0-	-5154	-0-	275	1	4252	2	Y	-0-			-0-
06	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	285	1	3772	2	Y	-0-			-0-
07	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	176	1	2162	2	Y	-0-			-0-
08	2945	X	2640	-0-	-305	-0-	233	1	2407	2	Y	-0-			-0-
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT			-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
04	630	N	317	-0-	-313	-0-	27	1	290	2	Y	-0-			-0-
05	403	N	317	-0-	-86	-0-	25	1	292	2	Y	-0-			-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	2	Y	-0-			-0-
07	341	N	258	-0-	-83	-0-	19	1	239	2	Y	-0-			-0-
08	310	N	154	-0-	-156	-0-	14	1	140	2	Y	-0-			-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			-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
04	1230	N	1030	-0-	-200	-0-	88	1	942	2	Y	-0-			-0-
05	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	82	1	965	2	Y	-0-			-0-
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	80	1	969	2	Y	-0-			-0-
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	87	1	1066	2	Y	-0-			-0-
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	111	1	1150	2	Y	-0-			-0-
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
04	14B2 EXT		3	-0-	3	4	3	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		3	-0-	3	7	3	2			Y	-0-					-0-
06	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAWLEY WELL #: 4 RRCID -> 224455 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10799 - 10972

04	540	N	450	-0-	-90	-0-	38	1	408	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	651	N	465	-0-	-186	-0-	36	1	426	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	31	1	371	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	465	N	275	-0-	-190	-0-	20	1	252	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
08	465	N	256	-0-	-209	-0-	22	1	231	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					2

GLADEWATER GU 17 WELL #: 15 RRCID -> 224652 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10752 - 10585

04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	97	1	1044	2	Y	-0-					-0-
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	96	1	1133	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	90	1	1086	2	Y	-0-					-0-
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	104	1	1273	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	134	1	1385	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 225224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10761 - 10925

04	870	N	757	-0-	-113	-0-	65	1	692	2	Y	-0-					-0-
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	85	1	1004	2	Y	-0-					-0-
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	97	1	1183	2	Y	-0-					-0-
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	119	1	1468	2	Y	-0-					-0-
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	127	1	1306	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225883 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10770 - 10933

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225886 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 11079 PERF.10745 - 10896

04	180	N	175	-0-	-5	-0-	15	1	160	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	16	1	191	2	Y	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	35	1	423	2	Y	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	2	Y	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	202	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAWLEY WELL #: 8 RRCID -> 227359 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10837 - 10962

04	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAWLEY WELL #: 7 RRCID -> 227671 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10944 - 10985

04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	70	1	746	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	66	1	782	2	Y	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	61	1	737	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	729	-0-	-108	-0-	55	1	674	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	725	-0-	-112	-0-	64	1	661	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAWLEY WELL #: 9 RRCID -> 228345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10772 - 10990

04	1080	N	796	-0-	-284	-0-	67	1	723	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
05	1054	N	809	-0-	-245	-0-	63	1	744	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	55	1	662	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	837	N	554	-0-	-283	-0-	42	1	510	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	806	N	739	-0-	-67	-0-	65	1	672	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 228347 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10934 - 11054

04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	114	1	2209	2	Y	-0-					-0-
05	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	145	1	2233	2	Y	-0-					-0-
06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	142	1	1876	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1289	-0-	-416	-0-	97	1	1192	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1292	-0-	-661	-0-	114	1	1178	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229257 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10954 - 11036

04	840	N	741	-0-	-99	-0-	63	1	678	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	760	-0-	-108	-0-	59	1	701	2	Y	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	54	1	650	2	Y	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	61	1	756	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	759	-0-	-16	-0-	67	1	692	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
04	630	N	554	-0-	-76	-0-	47	1	506	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	44	1	520	2	Y	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	45	1	541	2	Y	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	44	1	540	2	Y	-0-					-0-
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	75	1	777	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	72	1	1387	2	Y	-0-					-0-
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	113	1	1741	2	Y	-0-					-0-
06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	130	1	1722	2	Y	-0-					-0-
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	86	1	1062	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1141	-0-	-223	-0-	101	1	1040	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	11	1	121	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	11	1	126	2	Y	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	Y	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	Y	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	13	1	133	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	750	N	734	-0-	-16	-0-	62	1	670	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	775	N	763	-0-	-12	-0-	60	1	702	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	56	1	679	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	64	1	793	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	79	1	817	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	26	1	277	2	Y	78	79	1	2	8	115
							86	9									
05	403	N	378	-0-	-25	-0-	25	1	290	2	Y	57	54	1	1	8	117
							63	9									
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	26	1	309	2	Y	52	64	1	1	8	104
							57	9									
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	30	1	374	2	Y	69	55	1	1	8	117
							76	9									
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	36	1	371	2	Y	53	60	1	1	8	109
							58	9									
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					109

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	90	1	966	2	Y	-0-					-0-
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	88	1	1036	2	Y	-0-					-0-
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	84	1	1025	2	Y	-0-					-0-
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	90	1	1107	2	Y	-0-					-0-
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	101	1	1041	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	2	Y	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	23	1	270	2	Y	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	113	-0-	-73	-0-	8	1	105	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	138	-0-	-141	-0-	12	1	126	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	90	1	967	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	78	1	914	2	Y	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	27	1	330	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	227	-0-	-858	-0-	17	1	210	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	206	-0-	-786	-0-	18	1	188	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	123	1	1318	2	Y	-0-					-0-
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	116	1	1369	2	Y	-0-					-0-
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	116	1	1410	2	Y	-0-					-0-
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	136	1	1668	2	Y	-0-					-0-
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	175	1	1811	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	810	N	687	-0-	-123	-0-	59	1	628	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	684	-0-	-60	-0-	54	1	630	2	Y	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	43	1	521	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	705	-0-	-8	-0-	53	1	652	2	Y	-0-					-0-
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	71	1	737	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	15	1	163	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	140	-0-	-46	-0-	11	1	129	2	Y	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	2	Y	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	17	1	213	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	13	1	136	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232888 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10836 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	168	2	Y	-0-					-0-
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	88	1	1042	2	Y	-0-					-0-
06	868	X	868	-0-	-0-	-0-	66	1	802	2	Y	-0-					-0-
07	967	X	967	-0-	-0-	-0-	73	1	894	2	Y	-0-					-0-
08	1116	X	816	-0-	-300	-0-	72	1	744	2	Y	-0-					-0-
09	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	56	1	601	2	Y	-0-			-0-
05	682	N	673	-0-	-9	-0-	53	1	620	2	Y	-0-			-0-
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	52	1	637	2	Y	-0-			-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	58	1	714	2	Y	-0-			-0-
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	72	1	748	2	Y	-0-			-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT			-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 232896 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10787 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	88	1	946	2	Y	-0-			-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	74	1	872	2	Y	-0-			-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	64	1	776	2	Y	-0-			-0-
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	82	1	1011	2	Y	-0-			-0-
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	140	1	1450	2	Y	-0-			-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT			-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 13 RRCID -> 233058 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10781 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	23	1	442	2	Y	-0-			-0-
05	248	N	151	-0-	-97	-0-	9	1	142	2	Y	-0-			-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	Y	-0-			-0-
07	248	N	77	-0-	-171	-0-	6	1	71	2	Y	-0-			-0-
08	155	N	111	-0-	-44	-0-	10	1	101	2	Y	-0-			-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-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
04	1110	N	543	-0-	-567	-0-	46	1	497	2	Y	-0-			-0-
05	1271	N	535	-0-	-736	-0-	42	1	493	2	Y	-0-			-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	33	1	400	2	Y	-0-			-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	52	1	643	2	Y	-0-			-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	55	1	569	2	Y	-0-			-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 13 RRCID -> 234342 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10756 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	2	Y	-0-			-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	2	Y	-0-			-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-			-0-
07	93	N	39	-0-	-54	-0-	3	1	36	2	Y	-0-			-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	Y	-0-			-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-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
04	510	N	480	-0-	-30	-0-	41	1	439	2	Y	-0-			-0-
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	38	1	447	2	Y	-0-			-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	37	1	448	2	Y	-0-			-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	45	1	558	2	Y	-0-			-0-
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	59	1	613	2	Y	-0-			-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 12 RRCID -> 234535 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10825 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		15	-0-	15	146	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
05	177	X	31	-0-	-146	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	10	1	102	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	10	1	113	2	Y	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	Y	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	2	Y	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-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
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	27 11	1 9	295	2	Y	10	8	1	2	8	5
05	372	N	338	-0-	-34	-0-	26 9	1 9	303	2	Y	8	6	1	1	8	6
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	24 7	1 9	294	2	Y	6	7	1	1	8	4
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	29 10	1 9	359	2	Y	9	6	1	1	8	6
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	35 7	1 9	361	2	Y	6	7	1			5
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	22 31	1 9	237	2	Y	28	27	1			17
05	372	N	254	-0-	-118	-0-	18 23	1 9	213	2	Y	21	20	1			18
06	187	X	187	-0-	-0-	-0-	13 21	1 9	153	2	Y	19	24	1			13
07	310	X	251	-0-	-59	-0-	17 28	1 9	206	2	Y	25	20	1			18
08	434	X	245	-0-	-189	-0-	20 21	1 9	204	2	Y	19	22	1			15
09	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	69 33	1 9	742	2	Y	30	27	1	2	8	17
05	868	N	860	-0-	-8	-0-	65 24	1 9	771	2	Y	22	20	1	1	8	18
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	59 21	1 9	713	2	Y	19	23	1	1	8	13
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	71 29	1 9	878	2	Y	26	20	1	1	8	18
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	87 22	1 9	895	2	Y	20	22	1	1	8	15
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					15

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	11 21	1 9	119	2	Y	19	16	1	2	8	10
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11 15	1 9	126	2	Y	14	12	1	1	8	11
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9 13	1 9	109	2	Y	12	14	1	1	8	8
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13 18	1 9	158	2	Y	16	12	1	1	8	11
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	16 13	1 9	169	2	Y	12	13	1	1	8	9
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					9

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
04	870	N	791	-0-	-79	-0-	66 19	1 9	706	2	Y	17	14	1	2	8	9
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	70 12	1 9	822	2	Y	11	10	1	1	8	9
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	52 12	1 9	630	2	Y	11	12	1	1	8	7
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	60 14	1 9	737	2	Y	13	10	1	1	8	9
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	80 12	1 9	830	2	Y	11	11	1	1	8	8
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	19 17	1 9	209	2	Y	15	14	1			9
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	17 11	1 9	202	2	Y	10	10	1			9
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10 11	1 9	116	2	Y	10	12	1			7
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	28 13	1 9	343	2	Y	12	10	1			9
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	27 10	1 9	278	2	Y	9	11	1			7
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	8	1	87	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ELMS OIL COMPANY 250120
TOOKE, A. WELL #: 21 RRCID -> 164310 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9918 - 10824

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
PORTER, B. J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 098599 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10986 - 11487

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 213856 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11080 - 11136

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2025

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
HAYNES, J. M. WELL #: 46 RRCID -> 164294 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10680 - 10834

04	2910	X	2170	-0-	-740	-0-	2167	2	3	9	Y	3				234
05	3007	X	2879	-0-	-128	-0-	2877	2	2	9	Y	2				236
06	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3222	2	1	9	Y	1				237
07	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3222	2	1	9	Y	1				238
08	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3000	2	2	9	Y	2				240
*09	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2997	2	3	9	Y	3				243

HAYNES, J. M. WELL #: 47 RRCID -> 220375 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10824

04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1607	2	3	9	Y	3				246
05	341	N	31	-0-	-310	-0-	29	2	2	9	Y	2				248
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1171	2	1	9	Y	1				249
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1171	2	1	9	Y	1				250
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1177	2	2	9	Y	2				252
*09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1201	2	3	9	Y	3				255

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
HAYNES, J. M. WELL #: 48 RRCID -> 225732 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10733 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1082	2	3	9	Y	3					242
05	434	N	378	-0-	-56	-0-	376	2	2	9	Y	2					244
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	914	2	1	9	Y	1					245
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	914	2	1	9	Y	1					246
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	900	2	2	9	Y	2					248
*09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	889	2	3	9	Y	3					251

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRAWLEY WELL #: 1 RRCID -> 098887 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10860 - 10984

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105208 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10754 - 10898

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120944 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10748 - 10885

04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	1	1	21	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

MEDLIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 154500 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10926 - 11097

04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	125	1	1899	2	Y	26	18	0			13
							29	9									
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	129	1	1950	2	Y	24	25	0			12
							26	9									
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	132	1	1927	2	Y	23	27	0			8
							25	9									
07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	140	1	2015	2	Y	23	18	0			13
							25	9									
08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	141	1	1991	2	Y	23	28	0			8
							25	9									
09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	137	1	1948	2	Y	24	19	0			13
							26	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154842 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10956 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	91	1	1379	2	Y	12	8	0			6
							13	9									
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	92	1	1395	2	Y	10	11	0			5
							11	9									
06	1470	N	1386	-0-	-84	-0-	88	1	1288	2	Y	9	11	0			3
							10	9									
07	1519	N	1271	-0-	-248	-0-	82	1	1179	2	Y	9	7	0			5
							10	9									
08	1488	N	1407	-0-	-81	-0-	92	1	1305	2	Y	9	11	0			3
							10	9									
09	1380	N	1347	-0-	-33	-0-	88	1	1249	2	Y	9	7	0			5
							10	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155010 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10972 - 11096

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 155222 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 10976

04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	60	1	910	2	Y	4	4	0			2
							4	9									
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	101	1	1529	2	Y	8	6	0			4
							9	9									
06	1980	N	1566	-0-	-414	-0-	100	1	1459	2	Y	6	8	0			2
							7	9									
07	992	N	853	-0-	-139	-0-	55	1	794	2	Y	4	4	0			2
							4	9									
08	1643	N	616	-0-	-1027	-0-	41	1	572	2	Y	3	4	0			1
							3	9									
09	1560	N	1472	-0-	-88	-0-	96	1	1369	2	Y	6	4	0			3
							7	9									

ROBERTS, C.H. JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155523 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10909 - 11054

04	1320	N	1097	-0-	-223	-0-	67	1	1015	2	Y	14	10	0			7
							15	9									
05	1395	N	1279	-0-	-116	-0-	79	1	1185	2	Y	14	14	0			7
							15	9									
06	1110	N	986	-0-	-124	-0-	62	1	912	2	Y	11	14	0			4
							12	9									
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	75	1	1080	2	Y	12	9	0			7
							13	9									
08	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	79	1	1122	2	Y	13	16	0			4
							14	9									
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	68	1	967	2	Y	12	10	0			6
							13	9									

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156045 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10708 - 10794

04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	92	1	1393	2	Y	-0-					-0-
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	98	1	1478	2	Y	-0-					-0-
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	100	1	1461	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1380	-0-	-170	-0-	90	1	1290	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	230	-0-	-1351	-0-	15	1	215	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	131	-0-	-1429	-0-	9	1	122	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 1 RRCID -> 156046 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10764 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	53	1	812	2	Y	18	12	0			9
							20	9									
05	930	N	905	-0-	-25	-0-	55	1	832	2	Y	16	17	0			8
							18	9									
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	57	1	833	2	Y	16	18	0			6
							18	9									
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	60	1	860	2	Y	16	13	0			9
							18	9									
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	60	1	852	2	Y	15	19	0			5
							17	9									
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	58	1	827	2	Y	17	13	0			9
							19	9									

ORR, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156194 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10712 - 10851

04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	61	1	932	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
05	651	N	308	-0-	-343	-0-	19	1	288	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	17	1	243	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	682	N	232	-0-	-450	-0-	15	1	217	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	157	-0-	-153	-0-	10	1	146	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	270	N	106	-0-	-164	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					-0-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 156232 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11054 - 11187

04	240	N	213	-0-	-27	-0-	13	1	193	2	Y	6	4	0			3
							7	9									
05	248	N	218	-0-	-30	-0-	13	1	199	2	Y	5	5	0			3
							6	9									
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	Y	5	6	0			2
							6	9									
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	200	2	Y	5	4	0			3
							6	9									
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	13	1	190	2	Y	5	6	0			2
							6	9									
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	201	2	Y	5	4	0			3
							6	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156322 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10702 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	317	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	325	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	21	1	308	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	22	1	316	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	24	1	333	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	24	1	335	2	Y	2	2	0			1
							2	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156327 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10884 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	575	-0-	-115	-0-	35	1	531	2	Y	8	6	0			4
							9	9									
05	620	N	588	-0-	-32	-0-	36	1	543	2	Y	8	8	0			4
							9	9									
06	600	N	556	-0-	-44	-0-	35	1	514	2	Y	6	8	0			2
							7	9									
07	589	N	566	-0-	-23	-0-	36	1	522	2	Y	7	5	0			4
							8	9									
08	589	N	560	-0-	-29	-0-	37	1	516	2	Y	6	8	0			2
							7	9									
09	570	N	531	-0-	-39	-0-	34	1	489	2	Y	7	5	0			4
							8	9									

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156330 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10904 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157342 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10967 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157482 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10570 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	108	1	1634	2	Y	13	9	0			6
							14	9									
05	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	105	1	1588	2	Y	12	12	0			6
							13	9									
06	1680	N	1645	-0-	-35	-0-	105	1	1529	2	Y	10	12	0			4
							11	9									
07	1736	N	1707	-0-	-29	-0-	110	1	1586	2	Y	10	8	0			6
							11	9									
08	1705	N	1688	-0-	-17	-0-	111	1	1566	2	Y	10	13	0			3
							11	9									
09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	113	1	1601	2	Y	12	9	0			6
							13	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157884 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 11182 PERF.10901 - 11035

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
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	83	1	1263	2	Y	6	4	0			3
							7	9									
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	86	1	1301	2	Y	6	6	0			3
							7	9									
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	80	1	1171	2	Y	5	6	0			2
							6	9									
07	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	84	1	1207	2	Y	5	4	0			3
							6	9									
08	1395	N	1286	-0-	-109	-0-	85	1	1195	2	Y	5	6	0			2
							6	9									
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	88	1	1254	2	Y	5	4	0			3
							6	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158153 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10097 - 11060

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
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	110	1	1665	2	Y	43	29	0			21
							47	9									
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	114	1	1721	2	Y	39	41	0			19
							43	9									
06	1620	N	1601	-0-	-19	-0-	100	1	1466	2	Y	32	40	0			11
							35	9									
07	1891	N	1694	-0-	-197	-0-	108	1	1549	2	Y	34	26	0			19
							37	9									
08	1891	N	1695	-0-	-196	-0-	110	1	1549	2	Y	33	41	0			11
							36	9									
09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	111	1	1578	2	Y	36	28	0			19
							40	9									

CORBIN, ROSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158158 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10659 - 10794

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
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158537 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10890 - 10960

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

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
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	94	1	1427	2	Y	12	8	0			6
							13	9									
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	98	1	1475	2	Y	12	12	0			6
							13	9									
06	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	96	1	1406	2	Y	10	12	0			4
							11	9									
07	1581	N	1496	-0-	-85	-0-	97	1	1388	2	Y	10	8	0			6
							11	9									
08	1581	N	1512	-0-	-69	-0-	99	1	1403	2	Y	9	12	0			3
							10	9									
09	1500	N	1422	-0-	-78	-0-	93	1	1318	2	Y	10	8	0			5
							11	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158876 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10677 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	210	N	201	-0-		-9	-0-	12	1	188	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
05	248	N	215	-0-		-33	-0-	13	1	201	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
06	240	N	215	-0-		-25	-0-	14	1	200	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
07	217	N	203	-0-		-14	-0-	13	1	189	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
08	217	N	164	-0-		-53	-0-	11	1	152	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
09	210	N	166	-0-		-44	-0-	11	1	155	2	Y	-0-					-0-

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. 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
04	1530	N	1453	-0-		-77	-0-	87	1	1319	2	Y	43	30	0			21
								47	9									
05	1621	N	1621	-0-		-0-	-0-	98	1	1473	2	Y	45	44	0			22
								50	9									
06	1440	N	1331	-0-		-109	-0-	83	1	1211	2	Y	34	44	0			12
								37	9									
07	1488	N	1154	-0-		-334	-0-	73	1	1048	2	Y	30	25	0			17
								33	9									
08	1581	N	1309	-0-		-272	-0-	84	1	1190	2	Y	32	38	0			11
								35	9									
09	1345	N	1345	-0-		-0-	-0-	86	1	1219	2	Y	36	28	0			19
								40	9									

BOZMAN, J. H. LEASE WELL #: 1 RRCID -> 159044 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10662 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	1003	N	1003	-0-		-0-	-0-	61	1	928	2	Y	13	9	0			6
								14	9									
05	1023	N	997	-0-		-26	-0-	61	1	924	2	Y	11	12	0			5
								12	9									
06	1050	N	978	-0-		-72	-0-	62	1	904	2	Y	11	12	0			4
								12	9									
07	1023	N	1006	-0-		-17	-0-	65	1	930	2	Y	10	8	0			6
								11	9									
08	1020	N	1020	-0-		-0-	-0-	67	1	942	2	Y	10	13	0			3
								11	9									
09	990	N	963	-0-		-27	-0-	63	1	888	2	Y	11	8	0			6
								12	9									

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159159 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10892 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	1954	N	1954	-0-		-0-	-0-	120	1	1825	2	Y	8	6	0			4
								9	9									
05	1780	N	1780	-0-		-0-	-0-	110	1	1661	2	Y	8	8	0			4
								9	9									
06	1855	N	1855	-0-		-0-	-0-	118	1	1729	2	Y	7	8	0			3
								8	9									
07	1840	N	1840	-0-		-0-	-0-	119	1	1713	2	Y	7	6	0			4
								8	9									
08	1767	N	1767	-0-		-0-	-0-	116	1	1644	2	Y	6	8	0			2
								7	9									
09	1847	N	1847	-0-		-0-	-0-	121	1	1717	2	Y	8	6	0			4
								9	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 159258 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10946 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	63	1	960	2	Y	13	9	0			6
							14	9									
05	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	62	1	937	2	Y	13	13	0			6
							14	9									
06	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	65	1	951	2	Y	11	13	0			4
							12	9									
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	72	1	1034	2	Y	12	9	0			7
							13	9									
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	73	1	1034	2	Y	12	15	0			4
							13	9									
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	70	1	989	2	Y	13	10	0			7
							14	9									

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159386 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11008 - 11180

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	191	2	Y	6	4	0			3
							7	9									
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	Y	6	6	0			3
							7	9									
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	165	2	Y	5	6	0			2
							6	9									
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	204	2	Y	5	4	0			3
							6	9									
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	9	1	130	2	Y	4	6	0			1
							4	9									
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	181	2	Y	6	4	0			3
							7	9									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159390 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11060 - 11184

04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	141	1	2143	2	Y	26	18	0			13
							29	9									
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	142	1	2145	2	Y	24	25	0			12
							26	9									
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	145	1	2125	2	Y	22	26	0			8
							24	9									
07	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	153	1	2194	2	Y	23	18	0			13
							25	9									
08	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	152	1	2147	2	Y	21	27	0			7
							23	9									
09	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	146	1	2074	2	Y	23	18	0			12
							25	9									

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159543 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 11127 PERF.10856 - 10982

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159545 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10820 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159549 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10868 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	714	-0-	-6	-0-	43 17	1 9	654	2	Y	15	11	0			7
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	56 19	1 9	848	2	Y	17	16	0			8
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	48 15	1 9	699	2	Y	14	17	0			5
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	53 15	1 9	768	2	Y	14	11	0			8
08	899	N	873	-0-	-26	-0-	57 17	1 9	799	2	Y	15	18	0			5
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	53 17	1 9	749	2	Y	15	12	0			8

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159652 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10698 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159773 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10921 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159980 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10912 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160085 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10914 - 11063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	103 61	1 9	1561	2	Y	55	39	0			27
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	123 65	1 9	1851	2	Y	59	57	0			29
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	119 58	1 9	1744	2	Y	53	63	0			19
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	111 53	1 9	1596	2	Y	48	40	0			27
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	133 59	1 9	1885	2	Y	54	63	0			18
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	110 54	1 9	1559	2	Y	49	41	0			26

EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 160188 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3820 - 3880

04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160352 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10754 - 10863

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160953 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10906 - 11028

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162632 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10875 - 11006

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 2 RRCID -> 163742 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10810 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	119	1	1809	2	Y	23	16	0			11
							25	9									
05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	123	1	1860	2	Y	21	22	0			10
							23	9									
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	121	1	1761	2	Y	20	23	0			7
							22	9									
07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	120	1	1732	2	Y	19	15	0			11
							21	9									
08	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	131	1	1848	2	Y	18	23	0			6
							20	9									
09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	125	1	1770	2	Y	21	16	0			11
							23	9									

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164175 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10835 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	104	1	1584	2	Y	19	13	0			9
							21	9									
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	107	1	1607	2	Y	16	17	0			8
							18	9									
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	110	1	1606	2	Y	17	19	0			6
							19	9									
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	115	1	1659	2	Y	16	13	0			9
							18	9									
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	118	1	1667	2	Y	16	20	0			5
							18	9									
09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	110	1	1563	2	Y	17	13	0			9
							19	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168688 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10958 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168805 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10858 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	99	1	1504	2	Y	13	9	0			6
							14	9									
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	102	1	1534	2	Y	13	13	0			6
							14	9									
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	102	1	1493	2	Y	11	13	0			4
							12	9									
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	108	1	1557	2	Y	12	9	0			7
							13	9									
08	1643	N	1630	-0-	-13	-0-	107	1	1511	2	Y	11	14	0			4
							12	9									
09	1620	N	1569	-0-	-51	-0-	102	1	1455	2	Y	11	9	0			6
							12	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168874 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10928 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169578 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10924 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	69 13	1 9	1042	2	Y	12	8	0			6
05	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	71 11	1 9	1064	2	Y	10	11	0			5
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	70 11	1 9	1030	2	Y	10	12	0			3
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	74 12	1 9	1061	2	Y	11	8	0			6
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	76 10	1 9	1076	2	Y	9	12	0			3
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	73 11	1 9	1037	2	Y	10	8	0			5

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182625 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10869 - 10988

04	2220	N	2093	-0-	-127	-0-	128 21	1 9	1944	2	Y	19	14	0			9
05	2294	N	2085	-0-	-209	-0-	128 19	1 9	1938	2	Y	17	18	0			8
06	2220	N	2005	-0-	-215	-0-	127 19	1 9	1859	2	Y	17	19	0			6
07	2170	N	2034	-0-	-136	-0-	131 17	1 9	1886	2	Y	15	12	0			9
08	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	137 17	1 9	1934	2	Y	15	19	0			5
09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	133 19	1 9	1894	2	Y	17	13	0			9

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 182879 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10946 - 10988

04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	25	1	378	2	Y	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	24	1	359	2	Y	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	24	1	349	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	26	1	374	2	Y	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	27	1	378	2	Y	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	25	1	353	2	Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183840 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10968 - 11185

04	930	N	525	-0-	-405	-0-	32 6	1 9	487	2	Y	5	4	0			2
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	45 8	1 9	678	2	Y	7	6	0			3
06	540	N	258	-0-	-282	-0-	16 3	1 9	239	2	Y	3	5	0			1
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	43 6	1 9	614	2	Y	5	3	0			3
08	744	N	592	-0-	-152	-0-	39 6	1 9	547	2	Y	5	6	0			2
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	40 6	1 9	564	2	Y	5	4	0			3

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185165 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10607 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185629 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10849 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 2 RRCID -> 186317 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10792 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196036 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10900 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	119 3	1 9	1804	2	Y	3	2	0			1
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	122 2	1 9	1839	2	Y	2	2	0			1
06	1920	N	1728	-0-	-192	-0-	111 2	1 9	1615	2	Y	2	2	0			1
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	135 2	1 9	1937	2	Y	2	2	0			1
08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	149 3	1 9	2100	2	Y	3	3	0			1
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	119 2	1 9	1686	2	Y	2	2	0			1

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201349 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10778 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 207053 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10898 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209272 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10882 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2220	N	2139	-0-	-81	-0-	131	1	1989	2	Y	17	12	0			8
							19	9									
05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	140	1	2112	2	Y	16	16	0			8
							18	9									
06	2340	N	2147	-0-	-193	-0-	137	1	1995	2	Y	14	17	0			5
							15	9									
07	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	143	1	2050	2	Y	14	11	0			8
							15	9									
08	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	151	1	2130	2	Y	15	18	0			5
							17	9									
09	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	145	1	2054	2	Y	15	12	0			8
							17	9									

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
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	112	1	1705	2	Y	17	12	0			8
							19	9									
05	1953	N	1814	-0-	-139	-0-	112	1	1685	2	Y	15	16	0			7
							17	9									
06	1830	N	1740	-0-	-90	-0-	111	1	1614	2	Y	14	16	0			5
							15	9									
07	1891	N	1848	-0-	-43	-0-	119	1	1714	2	Y	14	11	0			8
							15	9									
08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	127	1	1789	2	Y	15	18	0			5
							17	9									
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	115	1	1633	2	Y	15	12	0			8
							17	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 266920 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11502 - 14493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	395	1	6007	2	Y	17	11	0			8
							19	9									
05	6572	X	6375	-0-	-197	-0-	395	1	5965	2	Y	14	15	0			7
							15	9									
06	6210	X	6095	-0-	-115	-0-	390	1	5691	2	Y	13	15	0			5
							14	9									
07	6634	X	6410	-0-	-224	-0-	416	1	5980	2	Y	13	10	0			8
							14	9									
08	6634	X	6226	-0-	-408	-0-	411	1	5802	2	Y	12	16	0			4
							13	9									
09	6420	X	5998	-0-	-422	-0-	394	1	5590	2	Y	13	10	0			7
							14	9									

MIKEN OIL, INC. 566783
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163010 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10762 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MIKEN OIL, INC. //CONT.// 566783
FLEWELLEN, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 170050 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10730 - 10836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173110 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10697 - 10804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174305 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10695 - 10802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 180909 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10745 - 10841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRUDENT RESOURCES LLC 681827
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175526 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10811 - 10920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					55
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					55
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					55

R2Q OPERATING LLC 687719
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154163 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11001 - 11148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	140	-0-	140	486	140	3			Y	-0-					149
05	DLQ G-10	77	-0-	77	563	77	3			Y	-0-					149
06	685 N	122	-0-	-563	-0-	122	3			Y	-0-					149
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					149
08	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					149
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					149

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159859 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10862 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		405	-0-	405	1636	405	3			Y	-0-					15
05	DLQ G-10		438	-0-	438	2074	438	3			Y	-0-					15
06	2427	N	353	-0-	-2074	-0-	353	3			Y	-0-					15
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			Y	-0-					15
08	434	N	144	-0-	-290	-0-	144	3			Y	-0-					15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

BRAWLEY, G H WELL #: 1 RRCID -> 188360 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10751 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		40	-0-	40	226	40	3			Y	-0-					8
05	DLQ G-10		36	-0-	36	262	36	3			Y	-0-					8
06	316	N	54	-0-	-262	-0-	54	3			Y	-0-					8
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					8
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

WHITEHURST, H.F. WELL #: 1 RRCID -> 201626 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10739 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		64	-0-	64	219	64	3			Y	-0-					243
05	DLQ G-10		64	-0-	64	283	64	3			Y	-0-					243
06	358	N	75	-0-	-283	-0-	75	3			Y	-0-					243
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					243
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					243
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					243

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201638 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10862 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		486	-0-	486	1558	486	3			Y	-0-					42
05	DLQ G-10		404	-0-	404	1962	404	3			Y	-0-					42
06	2213	N	251	-0-	-1962	-0-	251	3			Y	-0-					42
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					42
08	403	N	3	-0-	-400	-0-	3	3			Y	-0-					42
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
BROWN, L.D. WELL #: 6A RRCID -> 294066 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6818 - 6950

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOCH (TRAVIS PEAK) 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
RESCH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 098069 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6826 - 6921

04	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	881 50	1 9	3487	2	N	45	172	1			47
05	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	911 44	1 9	3213	2	N	40					87
06	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	820 36	1 9	3480	2	N	33					120
07	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	1317 43	1 9	3528	2	N	39					159
08	3906	X	3509	-0-	-397	-0-	232 7	1 9	3270	2	N	6					165
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					165

KING OPERATING CORPORATION 465296
LANE, WILLIAM H. WELL #: 2 RRCID -> 068104 COMPL. DATE 07/15/1976 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 6835 - 6842

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2025

CORDE, MARY J. WELL #: 1 L RRCID -> 071190 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7169 - 7184

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

GOOCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 465296
LANE, WILLIAM H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074702 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6814 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2025

GOOCH-GANT (RODESSA) 35733 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
GANT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 295437 COMPL. DATE 05/25/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6132 - 6138

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					52
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

KING OPERATING CORPORATION 465296
CORDE, MARY J. WELL #: 1 U RRCID -> 124216 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 6137 - 6141

04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
HARLETON COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 125989 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6982 - 7214

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					32
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

GANT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 157424 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6901 - 6971

04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					68
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

KING OPERATING CORPORATION 465296
BROWN, L.D. WELL #: 2A RRCID -> 243210 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7190 - 7310

04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 465296
BROWN, L.D. WELL #: 4A RRCID -> 247035 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 6A RRCID -> 250267 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8207 - 8230

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROWN, L.D. WELL #: 5A RRCID -> 250719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7268 - 7273

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BROWN, L.D. WELL #: 3A RRCID -> 251597 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7214 - 7222

04	14B2	EXT	45	-0-	45	1479	45	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1479					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	26	-0-	26	1505	26	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	126	-0-	126	1631	126	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	95	-0-	95	1726	95	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1726					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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GOOD SPRINGS (PETTIT) 35800 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HADDOX, CECIL F. WELL #: 1 RRCID -> 295203 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCKEETHAN WELL #: 1 RRCID -> 105305 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8032 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-						26
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-						26
*06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-						26
*07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-						26
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						26
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						26

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOGGINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 192049 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9632 - 9658

04	450	N	302	-0-	-148	-0-	295	2	7	9	N	6	6	8				157
05	403	N	351	-0-	-52	-0-	348	2	3	9	N	3	3	8				157
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	433	2	4	9	N	4	4	8				157
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	555	2	17	9	N	15	3	8				169
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	458	2	10	9	N	9	154	1	2	8		22
09	450	N	384	-0-	-66	-0-	376	2	8	9	N	7	1	8				28

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

04	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-						142
05	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-						142
06	3150	X	2868	-0-	-282	-0-	2868	2			N	-0-						142
07	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-						142
08	3255	X	3092	-0-	-163	-0-	3092	2			N	-0-						142
09	3150	X	2898	-0-	-252	-0-	2898	2			N	-0-						142

HIBBARD ENERGY, LP 383757
HEROD-FINCH-JONES WELL #: 1 RRCID -> 050883 COMPL. DATE 07/14/1971 TOTAL DEPTH 11193 PERF. 9955 - 9975

04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-						61
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-						61
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-						61
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-						61
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-						61
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT						61

H-F-J WELL #: 1 RRCID -> 052395 COMPL. DATE 12/23/1971 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9959 - 9967

04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-						-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-						-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-						-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-						-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-						-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT						-0-

GRAPELAND (RODESSA) //CONT.// 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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
04	870	N	311	-0-	-559	-0-	311	2			N	-0-					60
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					60
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					60
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					60
08	899	N	639	-0-	-260	-0-	639	2			N	-0-					60
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					60

STREETMAN WELL #: 1 RRCID -> 055139 COMPL. DATE 04/12/1973 TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9971 - 9989

04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					79
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					79
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					79
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					79
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					79
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					79

WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060079 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10046 - 10060

04	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					76
05	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					76
06	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					76
07	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					76
08	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					76
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					76

GRAPELAND (WILCOX) 36430 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
DAILEY, R.S. WELL #: 9B RRCID -> 298482 COMPL. DATE 09/18/2023 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 2525 - 2623

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 3103 RRCID -> 169240 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6099

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

GREEN FOX (SMITH) //CONT.// 36663 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
GROGAN-VEACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223021 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6088 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	360 63	1 9	1261	2	N	57					119
05	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	372 31	1 9	1091	2	N	28					147
06	1020	N	806	-0-	-214	-0-	360 20	1 9	426	2	N	18					165
07	1643	N	1513	-0-	-130	-0-	372 35	1 9	1106	2	N	32	169	1			28
08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	372 43	1 9	1163	2	N	39					67
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	360 41	1 9	970	2	N	37					104

GREEN FOX, E. (PETTIT -B-) 36665 600 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
QUIRK, ROBERT WELL #: RRCID -> 125894 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5935 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2017

GREEN FOX, E. (TRAVIS PEAK) 36665 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
HILL, NELSON UNIT WELL #: RRCID -> 121553 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6337 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
09	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
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	68 1	1 9	821	2	Y	1	1	1			-0-
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	79 2	1 9	877	2	Y	2	1	1			1
06	810	N	80	-0-	-730	-0-	79	1	1	9	Y	1	1	1			1
07	930	N	823	-0-	-107	-0-	59	1	764	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	930	N	604	-0-	-326	-0-	35	1	569	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUM SPRINGS (WOODBINE) 37470 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 298681 COMPL. DATE 12/04/2024 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3702 - 3714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300		-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

HAINESVILLE (CONS.) 38040 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
MONTARE OPERATING, LTD. 577015
WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 270006 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9174 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	#	1339	-0-	-1571	-0-	1339	3			N	-0-	142	1			43
05	2945	#	1457	-0-	-1488	-0-	1457	3			N	-0-					43
06	2280	#	1389	-0-	-891	-0-	1389	3			N	-0-					43
07	2356	#	1362	-0-	-994	-0-	1362	3			N	-0-					43
08	1767	#	1187	-0-	-580	-0-	1187	3			N	-0-					43
09	1410	#	1090	-0-	-320	-0-	1090	3			N	-0-					43

HAINESVILLE, SW. (BUDA-WOODBINE) 38059 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
MONTARE OPERATING, LTD. 577015
YANCY (B) GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 138720 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9028 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	#	2799	-0-	-981	-0-	2747	3	52	9	N	47	190	1			67
05	3906		3227	-0-	-679	-0-	3152	3	75	9	N	68					135
06	3420	#	880	-0-	-2540	-0-	869	3	11	9	N	10					145
07	3224	#	157	-0-	-3067	-0-	157	3			N	-0-					145
08	3224	#	78	-0-	-3146	-0-	78	3			N	-0-					145
09	3120	#	112	-0-	-3008	-0-	112	3			N	-0-					145

HALLSVILLE, E. (PETTIT) 38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198144 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 6724 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
REAL WELL #: 1 RRCID -> 198095 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5728 - 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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLSVILLE,N(HOSSTON-COTTON VAL) 38290 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 238010 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10142 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	1999	3	35	9	N	32					87
05	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	3			N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	1178	N	143	-0-	-1035	-0-	143	3			N	-0-					87
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					87
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 1 RRCID -> 214297 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8590 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 5 RRCID -> 219616 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9754 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 6 RRCID -> 221172 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8599 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

JACKSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222513 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9730 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	210	1	2195	2	Y	-0-					1
05	2542	N	2464	-0-	-78	-0-	217	1	2247	2	Y	-0-					1
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	210	1	2151	2	Y	-0-					1
07	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	217	1	2324	2	Y	-0-					1
*08	2449	N	2410	-0-	-39	-0-	217	1	2193	2	Y	-0-					1
09	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					1

DAVIS, TEXIE B. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 225400 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 8556 - 9759

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 8 RRCID -> 226637 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8618 - 10014

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210012 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8542 - 9202

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMP, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 210013 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9622 - 9852

04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 211846 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8586 - 9986

04	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					175
05	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2953	2	17	9	N	15	158	1			32
06	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					32
07	2914	N	2721	-0-	-193	-0-	2721	2			N	-0-					32
08	2914	N	2576	-0-	-338	-0-	2576	2			N	-0-					32
09	2820	N	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					32

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					64
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					64
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					64
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					64
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					64
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					64

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
04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			Y	-0-					35
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2305	2	6	9	Y	5	29	1			11
06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-					11
07	2201	N	2120	-0-	-81	-0-	2117	2	3	9	Y	3					14
08	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					14
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					14

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216660 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9636 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					54
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	695	2	3	9	Y	3	45	1			12
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					12
07	930	N	821	-0-	-109	-0-	819	2	2	9	Y	2					14
08	713	N	433	-0-	-280	-0-	433	2			Y	-0-					14
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					14

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221132 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9637 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					32
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	785	2	7	9	Y	6					38
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					38
07	806	N	382	-0-	-424	-0-	382	2			Y	-0-					38
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1531	2	2	9	Y	2					40
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					40

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 221771 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9710 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 221773 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8616 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					10
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					10
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					10
07	279	N	93	-0-	-186	-0-	93	2			N	-0-					10
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					10
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					10

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221775 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9749 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222370 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9716 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	7			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMP, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 222404 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9762 - 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	895	N	895	-0-	-0-	-0-	882	2	13	9	N	12					27
05	1395	N	1022	-0-	-373	-0-	1022	2			N	-0-					27
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					27
07	930	N	865	-0-	-65	-0-	865	2			N	-0-					27
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1409	2	7	9	N	6					33
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					33

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 4 RRCID -> 223196 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9736 - 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
04	1290	N	1016	-0-	-274	-0-	1016	2			N	-0-					62
05	744	N	633	-0-	-111	-0-	633	2			N	-0-					62
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	500	2	1	9	N	1					63
07	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	1048	2			N	-0-	55	7			8
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					8
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					8

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 5 RRCID -> 223424 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 8608 - 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
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	1			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	1			N	-0-					-0-
07	589	N	479	-0-	-110	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	2			N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1590	N	1496	-0-	-94	-0-	1496	2			N	-0-					8
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					8
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1195	2	11	9	N	10					18
07	1581	N	1120	-0-	-461	-0-	1120	2			N	-0-					18
08	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	1356	2			N	-0-					18
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					18

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224933 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9713 - 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
04	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	1			N	-0-					23
05	3100	N	4220	-0-	1120	1120	4199	2	21	9	N	19					42
06	3000	N	3399	-0-	399	1519	3379	2	20	9	N	18					60
07	3100	N	1732	-0-	-1368	151	136	1	1596	2	N	-0-					60
08	1728	X	1577	-0-	-151	-0-	4	1	1573	2	N	-0-					60
09	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					60

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227548 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9713 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					32
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1265	2	7	9	N	6					38
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	990	2	2	9	N	2					40
07	1116	N	898	-0-	-218	-0-	898	2			N	-0-	35	7			5
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					5
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					5

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251470 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9671 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	260	1	2243	2	N	-0-					8
05	2511	X	2366	-0-	-145	-0-	325	1	2041	2	N	-0-					8
06	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	250	1	2741	2	N	-0-					8
07	2604	X	2285	-0-	-319	-0-	388	1	1897	2	N	-0-					8
08	2604	X	2045	-0-	-559	-0-	242	1	1803	2	N	-0-					8
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					8

MERIT ENERGY COMPANY 561136
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 206002 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8662 - 10088

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 3H RRCID -> 271766 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 10364 - 15154

04	5760	X	5603	-0-	-157	-0-	193 41	1 9	5369	2	Y	37	26	0	12	1	7
05	6045	X	5745	-0-	-300	-0-	202 39	1 9	5504	2	Y	35	25	0	12	1	5
06	5850	X	5575	-0-	-275	-0-	196 36	1 9	5343	2	Y	33	22	0	11	1	5
07	6045	X	5720	-0-	-325	-0-	195 40	1 9	5485	2	Y	36	22	0	11	1	8
08	5983	X	5693	-0-	-290	-0-	192 37	1 9	5464	2	Y	34	24	0	11	1	7
09	5610	X	5425	-0-	-185	-0-	179 36	1 9	5210	2	Y	33	23	0	11	1	6

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 2H RRCID -> 271801 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 10523 - 16157

04	10230	X	9475	-0-	-755	-0-	325 96	1 9	9054	2	Y	87	60	0	28	1	17
05	10416	X	9228	-0-	-1188	-0-	323 85	1 9	8820	2	Y	77	55	0	27	1	12
06	9600	X	8832	-0-	-768	-0-	310 79	1 9	8443	2	Y	72	48	0	24	1	12
07	9920	X	8481	-0-	-1439	-0-	288 78	1 9	8115	2	Y	71	45	0	22	1	16
08	9796	X	8343	-0-	-1453	-0-	280 76	1 9	7987	2	Y	69	49	0	22	1	14
09	9480	X	8161	-0-	-1319	-0-	269 74	1 9	7818	2	Y	67	47	0	22	1	12

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 2H RRCID -> 273173 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 10383 - 15739

04	8910	X	8186	-0-	-724	-0-	281 72	1 9	7833	2	Y	65	45	0	21	1	13
05	8680	X	8295	-0-	-385	-0-	291 66	1 9	7938	2	Y	60	43	0	21	1	9
06	8460	X	7869	-0-	-591	-0-	277 62	1 9	7530	2	Y	56	37	0	19	1	9
07	8742	X	7934	-0-	-808	-0-	270 64	1 9	7600	2	Y	58	36	0	18	1	13
08	8742	X	7908	-0-	-834	-0-	266 63	1 9	7579	2	Y	57	40	0	18	1	12
09	8190	X	7294	-0-	-896	-0-	241 56	1 9	6997	2	Y	51	37	0	17	1	9

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	9780	X	8825	-0-	-955	-0-	300 177	1 9	8348	2	N	161	111	0	52	1	32
05	9424	X	8886	-0-	-538	-0-	308 166	1 9	8412	2	N	151	107	0	53	1	23
06	9120	X	8907	-0-	-213	-0-	310 160	1 9	8437	2	N	145	96	0	48	1	24
07	9424	X	8962	-0-	-462	-0-	302 165	1 9	8495	2	N	150	93	0	47	1	34
08	9176	X	8882	-0-	-294	-0-	296 160	1 9	8426	2	N	145	103	0	46	1	30
09	8910	X	8550	-0-	-360	-0-	279 152	1 9	8119	2	N	138	98	0	46	1	24

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LOWRY E. H. WELL #: 1 RRCID -> 211855 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10220 - 10410

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3812	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 218059 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8977 - 10396

04	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	25 22	1 9	1540	2	N	20	1	8			91
05	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	24 36	1 9	1424	2	N	33					124
06	708	X	708	-0-	-0-	-0-	12 24	1 9	672	2	N	22	1	8			145
07	1643	X	812	-0-	-831	-0-	34 14	1 9	764	2	N	13					158
08	1643	X	606	-0-	-1037	-0-	22 26	1 9	558	2	N	24	156	1	2	8	24
09	1590	X	855	-0-	-735	-0-	33 26	1 9	796	2	N	24					48

MCELROY, VAN WELL #: 1 RRCID -> 221884 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10084 - 10300

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1920	X	1573	-0-	-347	-0-	25 1	1 9	1547	2	N	1	1	8			70
05	1798	X	1488	-0-	-310	-0-	25	1	1463	2	N	-0-					70
06	1740	X	1190	-0-	-550	-0-	21 61	1 9	1108	2	N	55					125
07	1612	X	1020	-0-	-592	-0-	44 1	1 9	975	2	N	1	1	8			125
08	1612	X	963	-0-	-649	-0-	36 2	1 9	925	2	N	2	2	8			125
09	1560	X	854	-0-	-706	-0-	34	1	820	2	N	-0-					125

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 236018 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9004 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	79	1	2025	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
09	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	82	1	1984	2	N	-0-					-0-

MCELROY, VAN WELL #: 2 RRCID -> 236124 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8916 - 10312

04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	1	1	82	2	N	-0-					31
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	2	1	105	2	N	-0-					31
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	1	1	56	2	N	-0-					31
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	2	N	-0-					31
08	93	N	49	-0-	-44	-0-	2	1	47	2	N	-0-					31
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	1	1	30	2	N	-0-					31

HALLSVILLE, NE. (PETTIT) 38291 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195766 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE) 38293 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BATH WELL #: 1 RRCID -> 132452 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6648 - 6656

04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					79
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					79
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					79
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					79
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					79
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 272917 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6517 - 6575

04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE) //CONT.// 38293 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	29	1	76	3	Y	-0-					18
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	19	1	85	3	Y	-0-					18
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	19	1	84	3	Y	-0-					18
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	32	1	86	3	Y	-0-					18
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	21	1	54	3	Y	-0-					18
*09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					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
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			Y	-0-					-0-
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			Y	-0-					-0-
06	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1348	-0-	-357	-0-	1348	3			Y	-0-					-0-
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			Y	-0-					-0-
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 276714 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6442 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-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
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					51
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					51
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					51
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	312	3	11	9	N	10					61
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					61
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					61

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
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
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					26
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					26
06	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			Y	-0-					26
07	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	2			Y	-0-					26
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					26
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	Y	4					11
							4	9									
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	11	1	114	2	Y	6					17
							7	9									
06	180	N	97	-0-	-83	-0-	10	1	87	2	Y	-0-					17
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	8	1	107	2	Y	-0-					17
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	8	1	110	2	Y	4					21
							4	9									
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 235857 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 8763 - 10093

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	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

04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	Y	1					16
							1	9									
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	Y	15					31
							17	9									
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	8	1	70	2	Y	-0-					31
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	Y	12					43
							13	9									
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	64	2	Y	3					46
							3	9									
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					-0-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239872 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9348 - 10086

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	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

04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	141	2	Y	6					20
							7	9									
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	17	1	187	2	Y	11					31
							12	9									
06	210	N	128	-0-	-82	-0-	13	1	115	2	Y	-0-					31
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	184	2	Y	6					37
							7	9									
08	217	N	162	-0-	-55	-0-	10	1	148	2	Y	4					41
							4	9									
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 240165 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9880 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	168	1	1900	2	Y	-0-					8
05	2046	N	1717	-0-	-329	-0-	128	1	1587	2	Y	2	8	1			2
							2	9									
06	1980	N	1685	-0-	-295	-0-	118	1	1567	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	2046	N	1717	-0-	-329	-0-	123	1	1594	2	Y	-0-					-0-
08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	102	1	1720	2	Y	15	11	1			4
							17	9									
09	1680	N	1603	-0-	-77	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: 4 RRCID -> 242876 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 10110

04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					35
05	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			Y	-0-					35
06	150	N	11	-0-	-139	-0-	11	2			Y	-0-					35
07	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	2			Y	-0-					35
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					35
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-

GIBSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257339 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9922 - 13777

04	4590	X	4518	-0-	-72	-0-	356	1	4023	2	N	126	4	8			166
							139	9									
05	4681	X	4626	-0-	-55	-0-	334	1	4153	2	N	126	174	1	5	8	113
							139	9									
06	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	325	1	4301	2	N	147	177	1	8	8	75
							162	9									
07	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	329	1	4274	2	N	127					202
							140	9									
08	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	271	1	4589	2	N	184	337	1	3	8	46
							202	9									
09	4800	X	4708	-0-	-92	-0-	4708	2			N	-0-					-0-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259250 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 10472 - 13977

04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	54	1	567	2	N	-0-					53
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	37	1	402	2	N	-0-					53
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	63	1	544	2	N	-0-					53
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	39	1	543	2	N	-0-					53
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	39	1	567	2	N	-0-					53
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-

BROWN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260220 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 10575 - 15413

04	960	N	770	-0-	-190	-0-	762	2	8	9	N	7					135
05	992	N	570	-0-	-422	-0-	570	2			N	-0-					135
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1229	2	8	9	N	7					142
07	806	N	733	-0-	-73	-0-	733	2			N	-0-					142
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1021	2	14	9	N	13					155
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BELL, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 218056 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8608 - 9936

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BELL, CHARLIE WELL #: 2 RRCID -> 221967 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8573 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, CHARLIE WELL #: 4 RRCID -> 223551 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8624 - 9378

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL, CHARLIE WELL #: 5 RRCID -> 232543 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8662 - 9933

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BELL, CHARLIE WELL #: 7 RRCID -> 245552 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 8816 - 9900

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL, CHARLIE WELL #: 6H RRCID -> 272220 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9801 - 13540

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
GIBSON SWD WELL #: 1D RRCID -> 266066 COMPL. DATE 10/24/2024 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7596 - 7922

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRATON OPERATING LLC 186717
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
*08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					159
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

CAYCE WELL #: 1 RRCID -> 218054 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9861 - 10140

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

D'ASTO WELL #: 1 RRCID -> 233279 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9750 - 9981

04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1921	2	13	9	Y	12					62
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2000	2	14	9	Y	13					75
06	1530	N	1271	-0-	-259	-0-	1250	2	21	9	Y	19	86	1			8
07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2263	2	37	9	Y	34	9	8			33
08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1975	2	10	9	Y	9	3	8			39
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

D'ASTO WELL #: 2 RRCID -> 234863 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9730 - 9962

04	3180	X	1944	-0-	-1236	-0-	1931	2	13	9	Y	12					75
05	3286	X	2209	-0-	-1077	-0-	2195	2	14	9	Y	13					88
06	2220	X	1751	-0-	-469	-0-	1729	2	22	9	Y	20	86	1			22
07	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2756	2	33	9	Y	30					52
08	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2231	2	7	9	Y	6					58
09	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					58

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 249428 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 8672 - 8736

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

STURGES GU WELL #: 2 RRCID -> 213044 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9800 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	100	61	1			57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	57	7			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNES GU WELL #: 1 RRCID -> 219811 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9762 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

STURGES GU WELL #: 4 RRCID -> 221118 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9796 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BARNES GU WELL #: 2 RRCID -> 222105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9816 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

STURGES GU WELL #: 3 RRCID -> 222769 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9812 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
04	450	N	386	-0-	-64	-0-	79 35	1 9	272	2	Y	32	20	1			19
05	465	N	321	-0-	-144	-0-	6	1	315	2	Y	-0-					19
06	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	2			Y	-0-					19
07	403	N	281	-0-	-122	-0-	25	1	256	2	Y	-0-	19	7			-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	19	1	309	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNES GU WELL #: 4 RRCID -> 225125 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9778 - 10032

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BARNES GU WELL #: 5 RRCID -> 226446 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9394 - 10030

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

STURGES GU WELL #: 10 RRCID -> 229782 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9757 - 9983

04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	1	2	183	9	Y	166	103	1			95
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	95	7			-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 2 RRCID -> 236120 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9678 - 9899

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 242542 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9834 - 9950

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MARSHALL, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 219302 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9864 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					59
05	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					59
06	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					59
07	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					59
08	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					59
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

SEALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220470 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9875 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	X	973	-0-	-17	-0-	960	2	13	9	Y	12					47
05	1302	X	962	-0-	-340	-0-	962	2			Y	-0-					47
06	1260	X	901	-0-	-359	-0-	881	2	20	9	Y	18					65
07	1023	X	859	-0-	-164	-0-	857	2	2	9	Y	2					67
08	992	X	844	-0-	-148	-0-	825	2	19	9	Y	17					84
09	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					84

ALLEN, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 222372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10054 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					50
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					50
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					50
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					50
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					50
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					81
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					81
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					81
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					81
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					81
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

SPILLER NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232777 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9892 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1651	2	3	9	N	3					120
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					120
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1626	2	2	9	N	2					122
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					122
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					122
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					40
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					40
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	846	2	3	9	Y	3					43
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					43
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	843	2	2	9	Y	2					45
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MAHON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 120643 COMPL. DATE 05/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8733 - 8740

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2 EXT		-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

04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245076 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9928 - 9670

04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					37
05	527	N	377	-0-	-150	-0-	360	2	17	9	N	15					52
06	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	2			N	-0-					52
07	682	N	261	-0-	-421	-0-	261	2			N	-0-					52
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					52
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	393	2	48	9	N	44					96

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 217569 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9726 - 9986

04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	576	2	2	9	N	2					37
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	589	2	1	9	N	1					38
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	535	2	4	9	N	4					42
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	524	2	1	9	N	1					43
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	492	2	8	9	N	7					50
09	480	N	436	-0-	-44	-0-	433	2	3	9	N	3					53

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 224932 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8660 - 8781

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2025

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2025

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 2 RRCID -> 227586 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 9851 - 10028

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					25
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					25
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					25
07	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-					25
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					25
09	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	2			N	-0-					25

MOSELEY GU WELL #: 1 RRCID -> 228383 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9766 - 10070

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2025

MARSHALL POTTERY WELL #: 1 RRCID -> 229158 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9730 - 10032

04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					26
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					26
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					26
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					26
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					26
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					26

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 3 RRCID -> 229456 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9870 - 10011

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2025

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 229528 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9740 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					26
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					26
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					26
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					26
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					26
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					26

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 244510 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 10066

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 246528 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 10064

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247774 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 10042

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELLS GU WELL #: 3H RRCID -> 264793 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 10165 - 14518

04	11910	X	11262	-0-	-648	-0-	11205	2	57	9	N	52					99
05	12245	X	11514	-0-	-731	-0-	11448	2	66	9	N	60					159
06	11430	X	10952	-0-	-478	-0-	10909	2	43	9	N	39	153	1	1	8	44
07	11625	X	11163	-0-	-462	-0-	11075	2	88	9	N	80	4	8			120
08	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	11653	2	63	9	N	57	122	1			55
09	11250	X	11159	-0-	-91	-0-	11102	2	57	9	N	52					107

MOSELEY GU WELL #: 4H RRCID -> 275721 COMPL. DATE 01/26/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 10300 - 16540

04	20970	X	19785	-0-	-1185	-0-	19695	2	90	9	N	82	170	1			52
05	21514	X	20298	-0-	-1216	-0-	20190	2	108	9	N	98					150
06	20070	X	19407	-0-	-663	-0-	19301	2	106	9	N	96	164	1	2	8	80
07	20460	X	20079	-0-	-381	-0-	19966	2	113	9	N	103	6	8			177
08	21159	X	21159	-0-	-0-	-0-	21068	2	91	9	N	83	164	1	1	8	95
09	20432	X	20432	-0-	-0-	-0-	20334	2	98	9	N	89					184

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILLOUGHBY-MOSELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279735 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10412 - 15190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11111	X	11111	-0-	-0-	-0-	11008	2	103	9	N	94	158	1			115
05	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	11334	2	94	9	N	85	168	1			32
06	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	10884	2	146	9	N	133	1	8			164
07	11470	X	11365	-0-	-105	-0-	11297	2	68	9	N	62	158	1	6	8	62
08	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	11941	2	67	9	N	61	1	8			122
09	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	11574	2	68	9	N	62					184

SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
HARRIS, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 215137 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9912 - 10146

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ALLEN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 216170 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9870 - 10111

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ANDERSON, PEGGY ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 216248 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9836 - 10117

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219306 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9884 - 10129

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 221128 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8746 - 10118

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
MAYFIELD, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 221130 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9872 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221989 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8782 - 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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					14
05	14B2	EXT	26	-0-	26	26	26	2			Y	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					14
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					Y	NO RPT					14

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
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					104
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					104
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					104
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					104
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					104
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					104

ALLEN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 222371 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9956 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223197 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10055 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223422 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9925 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223423 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9884 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HARRIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 232615 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9915 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					97
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					97
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					97
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					97
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					97

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243116 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10959 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	50	-0-	-100	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORNE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 246032 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9929 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	DLQ	G-10	111	-0-	111	111	111	2			Y	-0-					57
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT					57

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
MMGL EAST TEXAS II, LLC 102229

HFU G WELL #: 9614 RRCID -> 153928 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 570 - 577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HFU B WELL #: 9405 RRCID -> 157092 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 1111 - 1120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HFU -C- WELL #: 605 RRCID -> 158150 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 1098 - 1106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAWKINS (RODESSA) 39724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
MMGL EAST TEXAS II, LLC 102229

HAWKINS GU 2 WELL #: 1 L RRCID -> 031738 COMPL. DATE 11/07/1963 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7211 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1110	X	8	-0-	-1102	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	1147	X	122	-0-	-1025	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	180	X	83	-0-	-97	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	186	X	3	-0-	-183	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	120	X	47	-0-	-73	-0-	47	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 032013 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7632 - 7642

04	330	X	272	-0-	-58	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
06	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
07	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	341	X	13	-0-	-328	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	330	X	96	-0-	-234	-0-	96	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 033093 COMPL. DATE 04/11/1964 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6795 - 6805

04	28137	X	28137	-0-	-0-	-0-	28137	2			N	-0-					-0-
05	28768	X	25486	-0-	-3282	-0-	25486	2			N	-0-					-0-
06	31710	X	14345	-0-	-17365	-0-	14345	2			N	-0-					-0-
07	32767	X	30607	-0-	-2160	-0-	30607	2			N	-0-					-0-
08	32767	X	30966	-0-	-1801	-0-	30966	2			N	-0-					-0-
09	34609	X	34609	-0-	-0-	-0-	34609	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 035300 COMPL. DATE 02/05/1965 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8240 - 8311

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 4 WELL #: 2 A RRCID -> 042768 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8246 - 8276

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAWKINS (WOODBINE-CHGD NACATOSH) 39724 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
MMGL EAST TEXAS II, LLC 102229
HFU L WELL #: 3204 RRCID -> 148332 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 2208 - 2214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HFU Q WELL #: 9109 RRCID -> 185257 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2108 - 2209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HENDERSON (COTTON VALLEY) 40353 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
PERRY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 226576 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 11222 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) 40353 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016109 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7255 - 7267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					360
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					360
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					360
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					360
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					360
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	86	2	6	9	N	5					365

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	669	X	669	-0-	-0-	-0-	635	2	34	9	N	31					88
05	673	X	673	-0-	-0-	-0-	642	2	31	9	N	28					116
06	773	X	773	-0-	-0-	-0-	642	2	131	9	N	119					235
07	431	X	431	-0-	-0-	-0-	430	2	1	9	N	1	168	1			68
08	725	X	725	-0-	-0-	-0-	656	2	69	9	N	63					131
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285652 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 7534 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON (RUSK CO. TRAVIS PEAK) 40353 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
HOWARD -A- WELL #: 1 T RRCID -> 016131 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7510 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		28	-0-	28	28	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	28					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211117 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10807 - 11082

04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	49	1	397	3	Y	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	78	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

PONE WELL #: 1 RRCID -> 215591 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10738 - 11707

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
07	49	X	26	-0-	-23	-0-	1	1	24	3	Y	1					1
							1	9									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PONE, E.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 217433 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10715 - 11687

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PONE WELL #: 3 RRCID -> 219795 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10720 - 11696

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	145	1	1465	3	Y	11	45	1			31
							12	9									
05	1364	N	1247	-0-	-117	-0-	114	1	1123	3	Y	9					40
							10	9									
06	1530	N	920	-0-	-610	-0-	83	1	833	3	Y	4					44
							4	9									
07	1674	N	606	-0-	-1068	-0-	75	1	531	3	Y	-0-					44
08	1240	N	880	-0-	-360	-0-	80	1	788	3	Y	11	38	1			17
							12	9									
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	510	X	137	-0-	-373	-0-	12	1	125	3	Y	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SILER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 241279 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 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
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	40	1	286	3	Y	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	23	1	445	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	396	-0-	-54	-0-	16	1	380	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	132	-0-	-209	-0-	4	1	128	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	135	-0-	-330	-0-	4	1	131	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 242432 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10388 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

RAYFORD, BESS GU WELL #: 5 RRCID -> 242436 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10296 - 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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 6 RRCID -> 242554 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10381 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 243293 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10574 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	4920	X	4853	-0-	-67	-0-	486	1	4367	3	Y	-0-					-0-
05	4867	X	4509	-0-	-358	-0-	468	1	4041	3	Y	-0-					-0-
06	4710	X	3106	-0-	-1604	-0-	344	1	2762	3	Y	-0-					-0-
07	5022	X	4529	-0-	-493	-0-	546	1	3983	3	Y	-0-					-0-
08	5022	X	4481	-0-	-541	-0-	521	1	3960	3	Y	-0-					-0-
09	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	5730	X	5498	-0-	-232	-0-	547	1	4907	3	Y	40	40	1			32
							44	9									
05	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	601	1	5191	3	Y	35	41	1			26
							39	9									
06	5610	X	5436	-0-	-174	-0-	599	1	4813	3	Y	22	27	1			21
							24	9									
07	5673	X	3704	-0-	-1969	-0-	443	1	3235	3	Y	24	28	1			17
							26	9									
08	5828	X	5370	-0-	-458	-0-	620	1	4714	3	Y	33	38	1			12
							36	9									
09	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	12	1	100	3	Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	52	-0-	-41	-0-	6	1	46	3	Y	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-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
04	9510	X	7611	-0-	-1899	-0-	685	1	6892	3	Y	31	131	1			90
							34	9									
05	9331	X	8257	-0-	-1074	-0-	757	1	7469	3	Y	28					118
							31	9									
06	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	747	1	7510	3	Y	23					141
							25	9									
07	8122	X	4449	-0-	-3673	-0-	548	1	3899	3	Y	2					143
							2	9									
08	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	791	1	7830	3	Y	55	136	1			62
							61	9									
09	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					Y	NO RPT					62

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
04	4020	X	3499	-0-	-521	-0-	3453	3	46	9	Y	42	42	1			33
05	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5163	3	39	9	Y	35	42	1			26
06	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4705	3	25	9	Y	23	27	1			22
07	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4773	3	32	9	Y	29	30	1			21
08	5208	X	4859	-0-	-349	-0-	4818	3	41	9	Y	37	44	1			14
09	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	9780	X	9206	-0-	-574	-0-	908	1	8152	3	Y	133	135	1			134
							146	9									
05	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	974	1	8410	3	Y	175	184	1			125
							193	9									
06	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	945	1	7601	3	Y	116	133	1			108
							128	9									
07	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	1137	1	8300	3	Y	145	149	1			104
							160	9									
08	9579	X	7998	-0-	-1581	-0-	910	1	6917	3	Y	155	202	1			57
							171	9									
09	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					Y	NO RPT					57

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	233 138	1 9	1398	3	Y	125	156	1			75
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	301 133	1 9	1540	3	Y	121	133	1			63
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	191 69	1 9	764	3	Y	63	103	1			23
07	1829	N	204	-0-	-1625	-0-	53 45	1 9	106	3	Y	41	41	1			23
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					23
09	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					23

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
04	5670	X	5009	-0-	-661	-0-	502	1	4507	3	Y	-0-					102
05	5859	X	5509	-0-	-350	-0-	572	1	4937	3	Y	-0-					102
06	5490	X	3836	-0-	-1654	-0-	424	1	3412	3	Y	-0-					102
07	5177	X	540	-0-	-4637	-0-	65	1	475	3	Y	-0-					102
08	5518	X	4926	-0-	-592	-0-	573	1	4353	3	Y	-0-					102
09	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					102

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
04	8730	X	7229	-0-	-1501	-0-	290 46	1 9	6893	3	Y	42	52	1			25
05	9021	X	7369	-0-	-1652	-0-	363 33	1 9	6973	3	Y	30	40	1			15
06	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	326 25	1 9	7834	3	Y	23	30	1			8
07	8339	X	7420	-0-	-919	-0-	226 32	1 9	7162	3	Y	29	21	1			16
08	8339	X	8252	-0-	-87	-0-	271 31	1 9	7950	3	Y	28	35	1			9
09	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					Y	NO RPT					9

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274220 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10647 PERF.11070 - 16543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	597 99	1 9	2658	3	Y	90	110	1			54
05	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	620 96	1 9	2597	3	Y	87	96	1			45
06	2520	X	405	-0-	-2115	-0-	159 22	1 9	224	3	Y	20	58	1			7
07	3472	X	1326	-0-	-2146	-0-	87 43	1 9	1196	3	Y	39	24	1			22
08	3472	X	860	-0-	-2612	-0-	57 23	1 9	780	3	Y	21	36	1			7
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					7

SILER PONE GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 274981 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11121 - 16675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	87 70	1 9	125	3	Y	64	31	1			33
07	3100	N	5061	-0-	1961	1961	296 90	1 9	4675	3	Y	82					115
08	3100	N	4809	-0-	1709	3670	292 250	1 9	4267	3	Y	227	255	1			87
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	3400					Y	NO RPT					87

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROGERS-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275151 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11144 - 17275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	436	1	4308	3	Y	32	40	1			19
							35	9									
05	5456	X	5070	-0-	-386	-0-	614	1	4422	3	Y	31	34	1			16
							34	9									
06	5280	X	4958	-0-	-322	-0-	438	1	4498	3	Y	20	29	1			7
							22	9									
07	5456	X	5198	-0-	-258	-0-	308	1	4860	3	Y	27	19	1			15
							30	9									
08	5084	X	4949	-0-	-135	-0-	324	1	4602	3	Y	21	29	1			7
							23	9									
09	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					7

PONE, E. M. GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275382 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11183 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	492	1	5253	3	Y	-0-					-0-
05	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	715	1	6012	3	Y	-0-					-0-
06	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	418	1	5039	3	Y	-0-					-0-
07	6169	X	5281	-0-	-888	-0-	306	1	4975	3	Y	-0-					-0-
08	6727	X	4574	-0-	-2153	-0-	291	1	4283	3	Y	-0-					-0-
09	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275502 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10968 - 15968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	4288	-0-	-32	-0-	366	1	3875	3	Y	43	54	1			26
							47	9									
05	4464	X	3946	-0-	-518	-0-	408	1	3492	3	Y	42	46	1			22
							46	9									
06	4710	X	2653	-0-	-2057	-0-	324	1	2301	3	Y	25	38	1			9
							28	9									
07	4867	X	419	-0-	-4448	-0-	68	1	331	3	Y	18	17	1			10
							20	9									
08	4867	X	3967	-0-	-900	-0-	230	1	3711	3	Y	24	26	1			8
							26	9									
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					8

PONE GU (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275619 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10664 PERF.11171 - 17103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	794	1	4339	3	Y	33	40	1			20
							36	9									
05	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	888	1	4250	3	Y	30	34	1			16
							33	9									
06	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	748	1	4192	3	Y	21	29	1			8
							23	9									
07	4030	X	2611	-0-	-1419	-0-	639	1	1947	3	Y	23	18	1			13
							25	9									
08	6913	X	3240	-0-	-3673	-0-	988	1	2232	3	Y	18	25	1			6
							20	9									
09	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					6

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROGERS SILER HEIRS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276236 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10990 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	524	1	5625	3	Y	30	37	1			18
							33	9									
05	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	547	1	6004	3	Y	28	31	1			15
							31	9									
06	6630	X	5123	-0-	-1507	-0-	479	1	4625	3	Y	17	26	1			6
							19	9									
07	6851	X	3370	-0-	-3481	-0-	212	1	3136	3	Y	20	15	1			11
							22	9									
08	6851	X	5867	-0-	-984	-0-	288	1	5561	3	Y	16	22	1			5
							18	9									
09	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT					5

ROGERS-PONE-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276458 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11507 - 16138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5820	X	26	-0-	-5794	-0-	1	1	24	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1984	X	290	-0-	-1694	-0-	46	1	241	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
06	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	154	1	1004	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
07	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	246	1	2945	3	Y	23	13	1			13
							25	9									
08	279	N	14	-0-	-265	-0-	8	1	6	9	Y	5	16	1			2
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					2

YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276598 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11098 - 16272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5520	X	4544	-0-	-976	-0-	522	1	3948	3	Y	67	85	1			40
							74	9									
05	4867	X	4745	-0-	-122	-0-	567	1	4105	3	Y	66	72	1			34
							73	9									
06	4680	X	1156	-0-	-3524	-0-	181	1	960	3	Y	14	43	1			5
							15	9									
07	4836	X	238	-0-	-4598	-0-	14	1	216	3	Y	7	8	1			4
							8	9									
08	4836	X	2397	-0-	-2439	-0-	133	1	2231	3	Y	30	24	1			10
							33	9									
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					10

YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276618 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10770 PERF.11165 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8340	X	6619	-0-	-1721	-0-	613	1	5950	3	Y	51	64	1			30
							56	9									
05	7161	X	6859	-0-	-302	-0-	648	1	6156	3	Y	50	54	1			26
							55	9									
06	6660	X	5130	-0-	-1530	-0-	500	1	4598	3	Y	29	44	1			11
							32	9									
07	6851	X	6243	-0-	-608	-0-	316	1	5881	3	Y	42	29	1			24
							46	9									
08	6851	X	4849	-0-	-2002	-0-	219	1	4593	3	Y	34	47	1			11
							37	9									
09	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT					11

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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. (I) GAS 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	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	335	1	2438	3	Y	48	60	1			29
							53	9									
05	2821	X	949	-0-	-1872	-0-	195	1	720	3	Y	31	44	1			16
							34	9									
06	3510	X	280	-0-	-3230	-0-	91	1	176	3	Y	12	24	1			4
							13	9									
07	3627	X	23	-0-	-3604	-0-	1	1	20	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
08	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					-0-

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. (I) GAS 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	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	298	1	664	3	Y	37	19	1			22
							41	9									
05	3100	N	3528	-0-	428	428	850	1	2627	3	Y	46	44	1			24
							51	9									
06	2291	N	1863	-0-	-428	-0-	277	1	1557	3	Y	26	40	1			10
							29	9									
07	279	N	55	-0-	-224	-0-	7	1	42	3	Y	5	12	1			3
							6	9									
08	3534	X	1231	-0-	-2303	-0-	112	1	1096	3	Y	21	17	1			7
							23	9									
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					7

PONE GU (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278608 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11084 - 16792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11100	X	10919	-0-	-181	-0-	603	1	10263	3	Y	48	55	1			29
							53	9									
05	11595	X	11595	-0-	-0-	-0-	962	1	10581	3	Y	47	52	1			24
							52	9									
06	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	941	1	9774	3	Y	31	44	1			11
							34	9									
07	11284	X	9260	-0-	-2024	-0-	651	1	8564	3	Y	41	29	1			23
							45	9									
08	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	487	1	11273	3	Y	34	46	1			11
							37	9									
09	8700	X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					Y	NO RPT					11

SILER ROGERS PONE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 278867 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11146 - 16105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4050	X	2316	-0-	-1734	-0-	265	1	1995	3	Y	51	152	1			43
							56	9									
05	6014	X	7	-0-	-6007	-0-	7	1			Y	-0-					43
06	5820	X	4920	-0-	-900	-0-	369	1	4313	3	Y	216	147	1			112
							238	9									
07	6014	X	4046	-0-	-1968	-0-	255	1	3727	3	Y	58					170
							64	9									
08	4991	X	4969	-0-	-22	-0-	276	1	4485	3	Y	189	286	1			73
							208	9									
09	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					73

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD-SILER-BESS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279673 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11042 - 17257

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	505	1	3898	3	Y	185	219	1			110
							204	9									
05	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	544	1	3268	3	Y	181	197	1			94
							199	9									
06	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	448	1	3814	3	Y	97	156	1			35
							107	9									
07	4774	X	4017	-0-	-757	-0-	225	1	3668	3	Y	113	85	1			63
							124	9									
08	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-	63	1			-0-
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRAIG-CAGLE-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 279680 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11179 - 17040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15750	X	13533	-0-	-2217	-0-	1347	1	12095	3	Y	83	81	1			67
							91	9									
05	15779	X	14383	-0-	-1396	-0-	1485	1	12820	3	Y	71	85	1			53
							78	9									
06	14520	X	14078	-0-	-442	-0-	1552	1	12474	3	Y	47	56	1			44
							52	9									
07	13981	X	13315	-0-	-666	-0-	1597	1	11657	3	Y	55	58	1			41
							61	9									
08	14384	X	12958	-0-	-1426	-0-	1497	1	11382	3	Y	72	86	1			27
							79	9									
09	14070	X	NO RPT	-0-	-14070	-0-					Y	NO RPT					27

DULANY A GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279701 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11021 - 16906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7470	X	6913	-0-	-557	-0-	278	1	6600	3	Y	32	32	1			19
							35	9									
05	7719	X	7427	-0-	-292	-0-	366	1	7025	3	Y	33	35	1			17
							36	9									
06	7110	X	711	-0-	-6399	-0-	28	1	680	3	Y	3	19	1			1
							3	9									
07	7130	X	7019	-0-	-111	-0-	214	1	6788	3	Y	15	8	1			8
							17	9									
08	7440	X	1891	-0-	-5549	-0-	62	1	1825	3	Y	4	11	1			1
							4	9									
09	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT					1

YOUNGBLOOD-KING-MADDOX (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279702 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11045 - 18875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	4570	-0-	-770	-0-	507	1	4027	3	Y	33	41	1			20
							36	9									
05	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	493	1	4344	3	Y	32	35	1			17
							35	9									
06	4680	X	1385	-0-	-3295	-0-	188	1	1190	3	Y	6	21	1			2
							7	9									
07	4836	X	3693	-0-	-1143	-0-	167	1	3509	3	Y	15	9	1			8
							17	9									
08	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	226	1	5376	3	Y	19	21	1			6
							21	9									
09	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					6

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
H-H-CROW-HOLLAND (SA) WELL #: 4H RRCID -> 279703 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11332 - 17764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9300	X	6412	-0-	-2888	-0-	633	1	5685	3	Y	85	102	1			75
							94	9									
05	9424	X	7012	-0-	-2412	-0-	718	1	6202	3	Y	84	99	1			60
							92	9									
06	8220	X	6878	-0-	-1342	-0-	753	1	6056	3	Y	63	68	1			55
							69	9									
07	8277	X	6657	-0-	-1620	-0-	794	1	5796	3	Y	61	76	1			40
							67	9									
08	8277	X	6091	-0-	-2186	-0-	700	1	5324	3	Y	61	79	1			22
							67	9									
09	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT					22

PONE-FROST-BUCKNER GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279727 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11264 - 18647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12060	X	11214	-0-	-846	-0-	452	1	10716	3	Y	42	50	1			25
							46	9									
05	12462	X	10226	-0-	-2236	-0-	505	1	9685	3	Y	33	41	1			17
							36	9									
06	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	445	1	10695	3	Y	24	32	1			9
							26	9									
07	12369	X	9515	-0-	-2854	-0-	290	1	9195	3	Y	27	21	1			15
							30	9									
08	12369	X	12096	-0-	-273	-0-	397	1	11667	3	Y	29	35	1			9
							32	9									
09	11220	X	NO RPT	-0-	-11220	-0-					Y	NO RPT					9

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

DOUTHIT WELL #: 1 RRCID -> 213527 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10351 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	1797	1	726	2	N	1					91
							1	9									
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	1327	1	810	2	N	-0-					91
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1046	1	742	2	N	-0-					91
07	1240	N	866	-0-	-374	-0-	477	1	389	2	N	-0-					91
08	1240	N	778	-0-	-462	-0-	471	1	307	2	N	-0-					91
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					91

HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221605 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10490 - 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
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	516	1	209	2	N	-0-					128
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	229	1	142	2	N	-0-					128
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	266	1	188	2	N	-0-					128
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	538	1	440	2	N	-0-					128
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	800	1	522	2	N	-0-					128
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					128

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
GREEN, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 222645 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10218 - 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
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	562	2	4	9	N	4					53
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	651	2	4	9	N	4	1	8			56
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	576	2	1	9	N	1	1	8			56
07	589	N	584	-0-	-5	-0-	576	2	8	9	N	7					63
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	615	2	3	9	N	3					66
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					66

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHEROW WELL #: 1 RRCID -> 203786 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9272 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	733	-0-	-407	-0-	725	2	8	9	N	7					75
05	930	N	468	-0-	-462	-0-	468	2			N	-0-					75
06	870	N	419	-0-	-451	-0-	419	2			N	-0-					75
07	744	N	482	-0-	-262	-0-	479	2	3	9	N	3					78
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	766	2	6	9	N	5					83
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	580	2	2	9	N	2					85

SCARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 221842 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10522 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

FLANAGAN, O.E. WELL #: 2 RRCID -> 240439 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10541 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					172
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	843	2	12	9	N	11	1	8			182
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	894	2	3	9	N	3					185
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					185
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	765	2	1	9	N	1	1	8			185
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	787	2	3	9	N	3					188

WILLOW LAKE CRIM (AW) WELL #: 1H RRCID -> 300141 COMPL. DATE 08/02/2025 TOTAL DEPTH 10777 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

CRATON OPERATING LLC 186717
ODOM WELL #: 1 RRCID -> 243312 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9728 - 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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
CANNON, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 087081 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
04	2130	X	1767	-0-	-363	-0-	1767	2			N	-0-					8
05	2201	X	1764	-0-	-437	-0-	1764	2			N	-0-					8
06	1650	X	1132	-0-	-518	-0-	1132	2			N	-0-					8
07	1829	X	909	-0-	-920	-0-	909	2			N	-0-					8
08	1829	X	895	-0-	-934	-0-	895	2			N	-0-					8
09	1770	X	923	-0-	-847	-0-	923	2			N	-0-					8

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
04	2280	N	1459	-0-	-821	-0-	1457	2	2	9	N	2					37
05	1922	N	1841	-0-	-81	-0-	1841	2			N	-0-					37
06	2100	N	1242	-0-	-858	-0-	1242	2			N	-0-					37
07	1519	N	1156	-0-	-363	-0-	1156	2			N	-0-					37
08	1829	N	707	-0-	-1122	-0-	707	2			N	-0-					37
09	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	1213	2			N	-0-					37

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
04	1260	N	1231	-0-	-29	-0-	1231	2			Y	-0-					81
05	1333	N	890	-0-	-443	-0-	890	2			Y	-0-					81
06	1590	N	1151	-0-	-439	-0-	1151	2			Y	-0-					81
07	1271	N	1026	-0-	-245	-0-	1022	2	4	9	Y	4					85
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	924	2	3	9	Y	3					88
09	1140	N	950	-0-	-190	-0-	946	2	4	9	Y	4					92

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185704 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10514 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900	N	425	-0-	-475	-0-	425	2			Y	-0-					60
05	868	N	800	-0-	-68	-0-	800	2			Y	-0-					60
06	990	N	791	-0-	-199	-0-	791	2			Y	-0-					60
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	778	2	2	9	Y	2					62
08	806	N	642	-0-	-164	-0-	640	2	2	9	Y	2					64
09	780	N	779	-0-	-1	-0-	776	2	3	9	Y	3					67

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	1740	X	1389	-0-	-351	-0-	1389	2			N	-0-					68
05	1674	X	997	-0-	-677	-0-	997	2			N	-0-					68
06	1620	X	1239	-0-	-381	-0-	1239	2			N	-0-					68
07	1674	X	1446	-0-	-228	-0-	1446	2			N	-0-					68
08	1581	X	880	-0-	-701	-0-	880	2			N	-0-					68
09	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1600	2	4	9	N	4					72

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215132 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12296 PERF.10800 - 11922

04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	54	1	1069	2	N	4					174
							4	9									
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	49	1	1097	2	N	-0-					174
06	1140	N	1127	-0-	-13	-0-	54	1	1069	2	N	4	137	1			41
							4	9									
07	1178	N	1014	-0-	-164	-0-	50	1	964	2	N	-0-					41
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	74	1	1097	2	N	-0-					41
09	1140	N	327	-0-	-813	-0-	32	1	295	2	N	-0-					41

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224547 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10580 - 10856

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					75
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					75
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					75
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					75
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					75
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					75

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 228052 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10962 - 11258

04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 264545 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11199 - 14808

04	15000	X	14250	-0-	-750	-0-	14192	2	58	9	N	53					181
05	15159	X	14503	-0-	-656	-0-	14461	2	42	9	N	38					219
06	14129	X	14129	-0-	-0-	-0-	14078	2	51	9	N	46	161	1			104
07	14725	X	14510	-0-	-215	-0-	14465	2	45	9	N	41					145
08	14725	X	12406	-0-	-2319	-0-	12374	2	32	9	N	29					174
09	14250	X	13467	-0-	-783	-0-	13445	2	22	9	N	20					194

ASHBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267722 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11372 - 17604

04	6990	X	6488	-0-	-502	-0-	311	1	6114	2	N	57					364
							63	9									
05	6820	X	6779	-0-	-41	-0-	284	1	6416	2	N	72	176	1			260
							79	9									
06	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	293	1	5825	2	N	54	157	1			157
							59	9									
07	6696	X	6050	-0-	-646	-0-	297	1	5692	2	N	55					212
							61	9									
08	6789	X	6430	-0-	-359	-0-	405	1	5977	2	N	44					256
							48	9									
09	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	639	1	5899	2	N	51					307
							56	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 267916 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10969 - 15721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	599	1	11783	2	N	33					102
							36	9									
05	12668	X	12668	-0-	-0-	-0-	535	1	12087	2	N	42	2	8			142
							46	9									
06	11760	X	11579	-0-	-181	-0-	552	1	10972	2	N	50					192
							55	9									
07	12834	X	11241	-0-	-1593	-0-	556	1	10641	2	N	40	170	1			62
							44	9									
08	12834	X	11640	-0-	-1194	-0-	737	1	10863	2	N	36					98
							40	9									
09	12420	X	11570	-0-	-850	-0-	1127	1	10403	2	N	36					134
							40	9									

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
04	7050	X	6550	-0-	-500	-0-	315	1	6193	2	N	38					150
							42	9									
05	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	306	1	6923	2	N	39					189
							43	9									
06	7680	X	6713	-0-	-967	-0-	319	1	6329	2	N	59	179	1			69
							65	9									
07	7936	X	6583	-0-	-1353	-0-	324	1	6208	2	N	46					115
							51	9									
08	7936	X	6088	-0-	-1848	-0-	385	1	5675	2	N	25					140
							28	9									
09	7050	X	5904	-0-	-1146	-0-	575	1	5303	2	N	24					164
							26	9									

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
04	5250	X	4643	-0-	-607	-0-	223	1	4379	2	N	37					95
							41	9									
05	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	261	1	5891	2	N	35					130
							39	9									
06	5730	X	5683	-0-	-47	-0-	270	1	5370	2	N	39					169
							43	9									
07	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	306	1	5865	2	N	34					203
							37	9									
08	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	399	1	5878	2	N	10					213
							11	9									
09	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	602	1	5555	2	N	13					226
							14	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 218364 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10559 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					-0-
05	14B2 EXT		79	-0-	79	79	79	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		72	-0-	72	151	72	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		83	-0-	83	234	83	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		70	-0-	70	304	70	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	304					N	NO RPT					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 220984 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10732 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					145
05	14B2 EXT		83	-0-	83	83	83	2			N	-0-					145
06	14B2 EXT		75	-0-	75	158	75	2			N	-0-					145
07	14B2 EXT		87	-0-	87	245	87	2			N	-0-					145
08	14B2 EXT		74	-0-	74	319	74	2			N	-0-					145
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	319					N	NO RPT					145

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221537 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10538 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		73	-0-	73	73	72	2	1	9	N	1					48
06	14B2 EXT		65	-0-	65	138	65	2			N	-0-					48
07	213	X	75	-0-	-138	-0-	75	2			N	-0-					48
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					48
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 224768 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10663 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					70
05	14B2 EXT		71	-0-	71	71	71	2			N	-0-					70
06	14B2 EXT		64	-0-	64	135	64	2			N	-0-					70
07	209	X	74	-0-	-135	-0-	74	2			N	-0-					70
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					70
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

CHEVALLIER WELL #: 3 RRCID -> 229124 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10705 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					20
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					20
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					20
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					20
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					20
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CHEVALLIER WELL #: 4 RRCID -> 232697 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10818 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHEVALLIER WELL #: 6 RRCID -> 236027 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10298 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					18
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					18
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					18
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					18
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					18
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

CHEVALLIER WELL #: 7H RRCID -> 253547 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10990 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					225
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					225
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					225
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					225
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					225
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					225

CHEVALLIER WELL #: 8H RRCID -> 272506 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11140 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8760	X	8147	-0-	-613	-0-	8117	2	30	9	N	27					192
05	8959	X	7464	-0-	-1495	-0-	7433	2	31	9	N	28					220
06	8520	X	8355	-0-	-165	-0-	8266	2	89	9	N	81	157	1			144
07	8587	X	7172	-0-	-1415	-0-	7149	2	23	9	N	21	150	1			15
08	8525	X	7586	-0-	-939	-0-	7556	2	30	9	N	27					42
09	8160	X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					N	NO RPT					42

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
CHEVALLIER WELL #: 5 RRCID -> 276333 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10839 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	58	2	24	9	N	22					44
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					44
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					44
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					44
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					44
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 276999 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10924 - 13961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6810	X	5628	-0-	-1182	-0-	5628	2			N	-0-					150
05	7037	X	5568	-0-	-1469	-0-	5568	2			N	-0-					150
06	6750	X	5031	-0-	-1719	-0-	5031	2			N	-0-					150
07	6324	X	5828	-0-	-496	-0-	5822	2	6	9	N	5					155
08	6076	X	4915	-0-	-1161	-0-	4915	2			N	-0-					155
09	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT					155

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
EATON, J.L. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 222042 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11017 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	N	2					34
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	269	2	2	9	N	2					36
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					36
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					36
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					36
*09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					36

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
CHEVALLIER WELL #: 2 RRCID -> 093532 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10829 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	1			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESSON GU WELL #: 3 RRCID -> 219345 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10658 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, RUSSELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224412 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10946 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	1			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PERMIAN NATURAL RESOURCES //CONT.// 655818
WESSON GU WELL #: 7 RRCID -> 228829 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10626 - 10920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESSON GU WELL #: 12 RRCID -> 234699 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARDY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 079180 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 9524 - 10820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204456 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10754 - 10980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					27
05	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-					27
06	480 N	476	-0-	-4	-0-	476	2			N	-0-					27
07	496 N	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-					27
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					27
09	480 N	423	-0-	-57	-0-	423	2			N	-0-					27

DICKESON WELL #: 1 RRCID -> 205733 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10836 - 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALLACE, J GU WELL #: 2 RRCID -> 209584 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10770 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 210779 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9502 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					113
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					113
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					113
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1212	2	3	9	Y	3	55	1			61
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					61
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					61

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211943 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10638 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 212491 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10809 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213667 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10741 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
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
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	62	2	3	9	N	3					3
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					3
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	59	2	163	9	N	148	126	1			25
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					25
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					25
09	150	N	54	-0-	-96	-0-	54	2			N	-0-					25

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 214924 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10864 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		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
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					18
05	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-					18
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					18
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	9	1			9
08	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-					9
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					9

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215677 COMPL. DATE 08/01/2024 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 6600 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 215797 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10480 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2750	2	58	9	Y	53	10	8			133
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2015	2	2	9	Y	2	2	8			133
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2228	2	67	9	Y	61	2	8			192
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1981	2	56	9	Y	51	93	1	1	8	149
08	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					149
09	2820	X	1892	-0-	-928	-0-	1891	2	1	9	Y	1	1	8			149

REDWINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216343 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10832 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

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
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					39
07	341	N	189	-0-	-152	-0-	189	2			N	-0-					39
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					39
09	420	N	302	-0-	-118	-0-	302	2			N	-0-					39

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
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	2			N	-0-					27
05	589	N	549	-0-	-40	-0-	540	2	9	9	N	8					35
06	540	N	488	-0-	-52	-0-	486	2	2	9	N	2					37
07	558	N	521	-0-	-37	-0-	518	2	3	9	N	3					40
08	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					40
09	480	N	474	-0-	-6	-0-	463	2	11	9	N	10					50

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10492 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218551 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10554 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REDWINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219587 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					25
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					25
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					25
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					25
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					25
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					25

HARDY, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 220613 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10488 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 221096 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222529 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10558 - 10747

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222758 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10836

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223607 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7342 - 10794

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 224790 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10730 - 10904

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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 #: 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
04	720	N	696	-0-	-24	-0-	696	2			N	-0-					27
05	1364	N	770	-0-	-594	-0-	770	2			N	-0-					27
06	1050	N	968	-0-	-82	-0-	968	2			N	-0-					27
07	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	2			N	-0-					27
08	775	N	622	-0-	-153	-0-	622	2			N	-0-					27
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					27

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 10970

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUITT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227640 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10562 - 10821

04	270	N	96	-0-	-174	-0-	96	2			N	-0-	14	1			-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2025

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 228916 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 10897

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					25
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HUFF, G. J. GU WELL #: 5 RRCID -> 232948 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10644 - 10852

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 232972 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10707 - 10890

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUITT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234737 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10586 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	550	2	177	9	N	161	150	1			25
05	713	N	614	-0-	-99	-0-	614	2			N	-0-					25
06	600	N	380	-0-	-220	-0-	380	2			N	-0-	25	5			-0-
07	744	N	578	-0-	-166	-0-	550	2	28	9	N	25					25
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					25
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					25

GILSON GU WELL #: 4 RRCID -> 235901 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10182 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDY, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 235928 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10620 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 236023 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11235 PERF.10719 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILSON GU WELL #: 5 RRCID -> 236110 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10510 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	89	1	1148	2	N	-0-					25
05	1550	N	585	-0-	-965	-0-	46	1	539	2	N	-0-					25
06	1470	N	1069	-0-	-401	-0-	86	1	983	2	N	-0-					25
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	111	1	1233	2	N	-0-					25
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	85	1	982	2	N	-0-					25
09	1080	N	767	-0-	-313	-0-	75	1	692	2	N	-0-					25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236228 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 236592 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10800 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236594 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10895 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236659 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11237 PERF. 9708 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236680 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10967 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 236698 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11013 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					23
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					23
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	720	2	2	9	N	2	2	8			23
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					23
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	717	2	1	9	N	1	1	8			23
09	600	N	587	-0-	-13	-0-	585	2	2	9	N	2	2	8			23

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	533	2	3	9	N	3	3	8			27
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	748	2	2	9	N	2	2	8			27
06	750	N	513	-0-	-237	-0-	511	2	2	9	N	2	2	8			27
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					27
08	744	N	645	-0-	-99	-0-	644	2	1	9	N	1	1	8			27
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	539	2	2	9	N	2	2	8			27

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 237194 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10855 - 11034

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237841 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10908

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 238205 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10874 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					25
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					25
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					25
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					25
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					25
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					25

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238206 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10851 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238218 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11231 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 238241 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10896 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240163 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11326 PERF.10880 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 241856 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10890 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					39
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					39
06	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	2			N	-0-					39
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					39
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	396	2	1	9	N	1	1	8			39
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	330	2	1	9	N	1	1	8			39

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 242696 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10888 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245858 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10882 - 11031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 C RRCID -> 245861 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10810 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					54
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					54
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245976 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10650 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	831	-0-	-129	-0-	831	2			N	-0-					103
05	1147	N	864	-0-	-283	-0-	840	2	24	9	N	22					125
06	870	N	116	-0-	-754	-0-	116	2			N	-0-					125
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					125
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					125
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					125

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 246026 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11479 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	1015	1	1074	2	N	80	1	8			102
							88	9									
05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	985	1	1140	2	N	48	3	8			147
							53	9									
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	746	1	837	2	N	76	148	1			75
							84	9									
07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	1085	1	1218	2	N	52	5	8			122
							57	9									
08	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	945	1	1365	2	N	55	150	1			27
							61	9									
09	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	971	1	1127	2	N	48					75
							53	9									

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	330	N	7	-0-	-323	-0-	7	2			N	-0-					15
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					15
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					15
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	6930	X	6919	-0-	-11	-0-	6915	2	4	9	N	4	4	8			125
05	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	8406	2	3	9	N	3	3	8			125
06	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	9868	2	99	9	N	90	179	1	9	8	27
07	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	9238	2	3	9	N	3	3	8			27
08	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	8720	2	4	9	N	4	4	8			27
09	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	9481	2	1	9	N	1	1	8			27

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253441 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11535 - 13688

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
GALAN WHITE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260350 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12505 PERF.10883 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14460	X	13834	-0-	-626	-0-	780 233	1 9	12821	2	N	212	349	1	7	8	65
05	14942	X	14189	-0-	-753	-0-	806 245	1 9	13138	2	N	223	166	1	5	8	117
06	14040	X	13737	-0-	-303	-0-	780 227	1 9	12730	2	N	206	178	1	15	8	130
07	14508	X	13441	-0-	-1067	-0-	798 164	1 9	12479	2	N	149	178	1	12	8	89
08	14508	X	13703	-0-	-805	-0-	806 454	1 9	12443	2	N	413	356	1	7	8	139
09	13830	X	13082	-0-	-748	-0-	775 261	1 9	12046	2	N	237	172	1	5	8	199

WHITE, GALAN SWD WELL #: 2 RRCID -> 264560 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 7040 - 7060

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISCHER-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 264939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11088 - 12827

04	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3121	2	101	9	N	92	170	1			84
05	3193	X	2872	-0-	-321	-0-	2870	2	2	9	N	2	2	8			84
06	3090	X	2752	-0-	-338	-0-	2750	2	2	9	N	2	2	8			84
07	3317	X	2620	-0-	-697	-0-	2553	2	67	9	N	61	1	8			144
08	3317	X	3008	-0-	-309	-0-	3008	2			N	-0-					144
09	3210	X	2375	-0-	-835	-0-	2373	2	2	9	N	2	2	8			144

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 265411 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11200 - 12652

04	5310	X	5090	-0-	-220	-0-	4941	2	149	9	N	135	6	8			176
05	5363	X	4399	-0-	-964	-0-	4374	2	25	9	N	23	172	1	3	8	24
06	5160	X	2649	-0-	-2511	-0-	2647	2	2	9	N	2	2	8			24
07	5332	X	4076	-0-	-1256	-0-	4072	2	4	9	N	4	4	8			24
08	5332	X	2469	-0-	-2863	-0-	2468	2	1	9	N	1	1	8			24
09	5100	X	1973	-0-	-3127	-0-	1874	2	99	9	N	90	1	8			113

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11210 - 12442

04	4440	X	2687	-0-	-1753	-0-	2684	2	3	9	N	3	3	8			34
05	4495	X	2940	-0-	-1555	-0-	2937	2	3	9	N	3	3	8			34
06	3930	X	3898	-0-	-32	-0-	3886	2	12	9	N	11	11	8			34
07	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	3968	2	68	9	N	62	6	8			90
08	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3945	2	8	9	N	7	7	8			90
09	3900	X	3612	-0-	-288	-0-	3532	2	80	9	N	73	4	8			159

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FISCHER-REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 266019 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11270 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	4075	-0-	-425	-0-	4068	2	7	9	N	6	6	8			85
05	4526	X	4106	-0-	-420	-0-	4100	2	6	9	N	5	5	8			85
06	4080	X	4067	-0-	-13	-0-	3931	2	136	9	N	124	176	1	7	8	26
07	4216	X	3955	-0-	-261	-0-	3952	2	3	9	N	3	3	8			26
08	4216	X	2369	-0-	-1847	-0-	2366	2	3	9	N	3	3	8			26
09	4080	X	3790	-0-	-290	-0-	3786	2	4	9	N	4	4	8			26

GILSON GU WELL #: 6H RRCID -> 266158 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10705 - 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
04	10170	X	9443	-0-	-727	-0-	682	1	8758	2	N	3	3	8			33
							3	9									
05	10509	X	7047	-0-	-3462	-0-	547	1	6426	2	N	67	3	8			97
							74	9									
06	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	756	1	8626	2	N	89	4	8			182
							98	9									
07	9765	X	9164	-0-	-601	-0-	753	1	8385	2	N	24	178	1	3	8	25
							26	9									
08	9765	X	9319	-0-	-446	-0-	742	1	8574	2	N	3	3	8			25
							3	9									
09	9480	X	8167	-0-	-1313	-0-	798	1	7369	2	N	-0-					25

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266979 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11354 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267165 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11146 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8700	X	8312	-0-	-388	-0-	8189	2	123	9	N	112	19	8			145
05	8742	X	8570	-0-	-172	-0-	8421	2	149	9	N	135	179	1	17	8	84
06	8220	X	8201	-0-	-19	-0-	8061	2	140	9	N	127	163	1	20	8	28
07	8587	X	8584	-0-	-3	-0-	8432	2	152	9	N	138	19	8			147
08	8587	X	8231	-0-	-356	-0-	8059	2	172	9	N	156	172	1	14	8	117
09	8310	X	7225	-0-	-1085	-0-	7082	2	143	9	N	130	181	1	7	8	59

LAKE-HINSON WELL #: 2H RRCID -> 267374 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 10737 PERF.11100 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					27
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					27
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					27
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					27
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					27
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					27

BULLARD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267723 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11234 - 13602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	4279	-0-	-491	-0-	4184	2	95	9	N	86	1	8			132
05	4557	X	4334	-0-	-223	-0-	4331	2	3	9	N	3	3	8			132
06	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4316	2	134	9	N	122	161	1	4	8	89
07	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	4985	2	86	9	N	78	6	8			161
08	4433	X	4190	-0-	-243	-0-	4168	2	22	9	N	20	156	1			25
09	4440	X	3793	-0-	-647	-0-	3720	2	73	9	N	66	1	8			90

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6270	X	5095	-0-	-1175	-0-	5087	2	8	9	N	7	7	8			27
05	6293	X	6099	-0-	-194	-0-	6021	2	78	9	N	71	6	8			92
06	5880	X	5769	-0-	-111	-0-	5762	2	7	9	N	6	6	8			92
07	6076	X	5844	-0-	-232	-0-	5836	2	8	9	N	7	7	8			92
08	6107	X	5657	-0-	-450	-0-	5566	2	91	9	N	83	4	8			171
09	5910	X	4979	-0-	-931	-0-	4934	2	45	9	N	41	3	8			209

MOYERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270618 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11240 - 15826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4800	X	4367	-0-	-433	-0-	4363	2	4	9	N	4	4	8			82
05	4774	X	4417	-0-	-357	-0-	4411	2	6	9	N	5	5	8			82
06	4290	X	4242	-0-	-48	-0-	4238	2	4	9	N	4	4	8			82
07	4526	X	4343	-0-	-183	-0-	4340	2	3	9	N	3	3	8			82
08	4526	X	4204	-0-	-322	-0-	4197	2	7	9	N	6	6	8			82
09	4380	X	3761	-0-	-619	-0-	3755	2	6	9	N	5	5	8			82

REDWINE-ALEXANDER WELL #: 6H RRCID -> 271213 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11391 - 13571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, JON S. GU WELL #: 1H RRCID -> 271978 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11644 - 16252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5781	2	164	9	N	149	192	1	10	8	112
05	5983	X	5907	-0-	-76	-0-	5893	2	14	9	N	13	13	8			112
06	5820	X	5709	-0-	-111	-0-	5690	2	19	9	N	17	17	8			112
07	6138	X	5846	-0-	-292	-0-	5835	2	11	9	N	10	10	8			112
08	6138	X	5716	-0-	-422	-0-	5666	2	50	9	N	45	9	8			148
09	5940	X	4254	-0-	-1686	-0-	4251	2	3	9	N	3	3	8			148

BULLARD GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272006 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11120 - 15175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4140	X	3634	-0-	-506	-0-	3630	2	4	9	N	4	4	8			25
05	4216	X	3915	-0-	-301	-0-	3908	2	7	9	N	6	6	8			25
06	3780	X	3778	-0-	-2	-0-	3770	2	8	9	N	7	7	8			25
07	3906	X	3891	-0-	-15	-0-	3887	2	4	9	N	4	4	8			25
08	3906	X	3779	-0-	-127	-0-	3772	2	7	9	N	6	6	8			25
09	3780	X	3380	-0-	-400	-0-	3377	2	3	9	N	3	3	8			25

SNIDER INDUSTRIES GU WELL #: 1H RRCID -> 272141 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11138 PERF.13000 - 16650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					27
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					27
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					27
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					27
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					27
09	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					27

BULLARD-MOYERS (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 272158 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11036 PERF.11180 - 16397

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6450	X	5944	-0-	-506	-0-	5844	2	100	9	N	91	6	8			156
05	6417	X	6100	-0-	-317	-0-	6008	2	92	9	N	84	6	8			234
06	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5811	2	142	9	N	129	185	1	4	8	174
07	6138	X	5977	-0-	-161	-0-	5958	2	19	9	N	17	163	1	3	8	25
08	6138	X	5771	-0-	-367	-0-	5767	2	4	9	N	4	4	8			25
09	5940	X	5371	-0-	-569	-0-	5170	2	201	9	N	183	1	8			207

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
04	4830	X	4625	-0-	-205	-0-	4618	2	7	9	N	6	6	8			25
05	4991	X	4227	-0-	-764	-0-	4221	2	6	9	N	5	5	8			25
06	4710	X	3531	-0-	-1179	-0-	3479	2	52	9	N	47	3	8			69
07	4867	X	4040	-0-	-827	-0-	3934	2	106	9	N	96	3	8			162
08	4774	X	4613	-0-	-161	-0-	4588	2	25	9	N	23	156	1	4	8	25
09	4620	X	4193	-0-	-427	-0-	4137	2	56	9	N	51	2	8			74

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 273520 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11345 - 16274

04	270	N	35	-0-	-235	-0-	1	2	34	9	N	31	175	1			47
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					47
06	300	N	10	-0-	-290	-0-	8	2	2	9	N	2	2	8			47
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	306	2	107	9	N	97					144
08	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	2			N	-0-					144
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	238	2	88	9	N	80	1	8			223

KANGERGA GU WELL #: 2H RRCID -> 274988 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11156 PERF.12279 - 15287

04	2910	X	2689	-0-	-221	-0-	2682	2	7	9	N	6	6	8			120
05	3100	X	2769	-0-	-331	-0-	2722	2	47	9	N	43	1	8			162
06	3000	X	2649	-0-	-351	-0-	2621	2	28	9	N	25	160	1	2	8	25
07	3100	X	2692	-0-	-408	-0-	2689	2	3	9	N	3	3	8			25
08	2821	X	2599	-0-	-222	-0-	2596	2	3	9	N	3	3	8			25
09	2700	X	2322	-0-	-378	-0-	2322	2			N	-0-					25

MOYERS-HOUSTON-HASKINS WELL #: 5H RRCID -> 275205 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11235 - 16227

04	7050	X	6394	-0-	-656	-0-	6242	2	152	9	N	138	177	1	1	8	87
05	7285	X	6421	-0-	-864	-0-	6357	2	64	9	N	58	5	8			140
06	6330	X	6206	-0-	-124	-0-	6088	2	118	9	N	107	189	1	6	8	52
07	6603	X	6325	-0-	-278	-0-	6234	2	91	9	N	83	6	8			129
08	6603	X	6043	-0-	-560	-0-	6040	2	3	9	N	3	3	8			129
09	6390	X	5521	-0-	-869	-0-	5396	2	125	9	N	114	170	1	3	8	70

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 275480 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10887 - 12187

04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	601	2	11	9	N	10					172
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	636	2	29	9	N	26	169	1			29
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					29
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	642	2	1	9	N	1	1	8			29
08	651	N	645	-0-	-6	-0-	638	2	7	9	N	6					35
09	630	N	547	-0-	-83	-0-	546	2	1	9	N	1	1	8			35

TALIAFERRO-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 275572 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11250 - 16807

04	5370	X	5060	-0-	-310	-0-	4887	2	173	9	N	157	179	1	1	8	39
05	5456	X	5066	-0-	-390	-0-	4910	2	156	9	N	142					181
06	5040	X	4933	-0-	-107	-0-	4789	2	144	9	N	131	175	1			137
07	5239	X	5073	-0-	-166	-0-	4918	2	155	9	N	141	157	1	1	8	120
08	5239	X	4753	-0-	-486	-0-	4569	2	184	9	N	167	156	1	1	8	130
09	5070	X	3934	-0-	-1136	-0-	3767	2	167	9	N	152	182	1			100

NICHOLS-HOUSTON-MOYERS WELL #: 1H RRCID -> 275591 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11424 - 16731

04	7140	X	6625	-0-	-515	-0-	6625	2			N	-0-					24
05	7161	X	6731	-0-	-430	-0-	6729	2	2	9	N	2	2	8			24
06	6570	X	6455	-0-	-115	-0-	6393	2	62	9	N	56					80
07	6851	X	6601	-0-	-250	-0-	6600	2	1	9	N	1	1	8			80
08	6851	X	6434	-0-	-417	-0-	6433	2	1	9	N	1	1	8			80
09	6630	X	5746	-0-	-884	-0-	5746	2			N	-0-					80

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON-GALAN WHITE WELL #: 1H RRCID -> 276080 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11057 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25824	X	25824	-0-	-0-	-0-	25328	2	496	9	N	451	340	1	56	8	161
05	24014	X	24014	-0-	-0-	-0-	23865	2	149	9	N	135	169	1	53	8	74
06	21223	X	21223	-0-	-0-	-0-	21176	2	47	9	N	43	43	8			74
07	21055	X	21055	-0-	-0-	-0-	20802	2	253	9	N	230	188	1	44	8	72
08	19653	X	19653	-0-	-0-	-0-	19423	2	230	9	N	209	170	1	32	8	79
09	16895	X	16895	-0-	-0-	-0-	16677	2	218	9	N	198	176	1	21	8	80

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
04	5280	X	5068	-0-	-212	-0-	4952	2	116	9	N	105	179	1	3	8	191
05	5208	X	4896	-0-	-312	-0-	4890	2	6	9	N	5	5	8			191
06	5640	X	5118	-0-	-522	-0-	4991	2	127	9	N	115	184	1	6	8	116
07	5828	X	4985	-0-	-843	-0-	4982	2	3	9	N	3	3	8			116
08	5828	X	4390	-0-	-1438	-0-	4254	2	136	9	N	124	177	1	1	8	62
09	5130	X	4644	-0-	-486	-0-	4641	2	3	9	N	3	3	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
04	7440	X	7271	-0-	-169	-0-	7267	2	4	9	N	4	4	8			26
05	7688	X	7463	-0-	-225	-0-	7428	2	35	9	N	32	2	8			56
06	7200	X	6999	-0-	-201	-0-	6995	2	4	9	N	4	4	8			56
07	7502	X	7084	-0-	-418	-0-	7077	2	7	9	N	6	6	8			56
08	7502	X	6886	-0-	-616	-0-	6882	2	4	9	N	4	4	8			56
09	7260	X	6130	-0-	-1130	-0-	6073	2	57	9	N	52	2	8			106

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
04	7170	X	5870	-0-	-1300	-0-	5857	2	13	9	N	12	178	1	11	8	84
05	7409	X	6178	-0-	-1231	-0-	6020	2	158	9	N	144	178	1	13	8	37
06	6390	X	4163	-0-	-2227	-0-	4149	2	14	9	N	13	13	8			37
07	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6864	2	14	9	N	13	13	8			37
08	6200	X	6120	-0-	-80	-0-	6109	2	11	9	N	10	10	8			37
09	5970	X	5582	-0-	-388	-0-	5573	2	9	9	N	8	8	8			37

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 1H RRCID -> 276310 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11467 - 16980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8910	X	8081	-0-	-829	-0-	7939	2	142	9	N	129	179	1	5	8	32
05	8990	X	8219	-0-	-771	-0-	8151	2	68	9	N	62	4	8			90
06	8250	X	8041	-0-	-209	-0-	7934	2	107	9	N	97	153	1	9	8	25
07	8525	X	8059	-0-	-466	-0-	8051	2	8	9	N	7	7	8			25
08	8525	X	8014	-0-	-511	-0-	7817	2	197	9	N	179	179	1			25
09	8070	X	7213	-0-	-857	-0-	7059	2	154	9	N	140	135	1	3	8	27

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
04	14226	X	14226	-0-	-0-	-0-	14108	2	118	9	N	107	4	8			361
05	14699	X	14699	-0-	-0-	-0-	14593	2	106	9	N	96	161	1	5	8	291
06	14139	X	14139	-0-	-0-	-0-	14025	2	114	9	N	104	4	8			391
07	14613	X	14613	-0-	-0-	-0-	14510	2	103	9	N	94	169	1	4	8	312
08	14453	X	14453	-0-	-0-	-0-	14388	2	65	9	N	59	3	8			368
09	16471	X	16471	-0-	-0-	-0-	16383	2	88	9	N	80	180	1	11	8	257

NICHOLS-HOUSTON-C4 WELL #: 1H RRCID -> 276457 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 16910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12480	X	11517	-0-	-963	-0-	11419	2	98	9	N	89	170	1	10	8	137
05	12462	X	11749	-0-	-713	-0-	11664	2	85	9	N	77	169	1	10	8	35
06	11370	X	11356	-0-	-14	-0-	11239	2	117	9	N	106	14	8			127
07	11904	X	11650	-0-	-254	-0-	11517	2	133	9	N	121	177	1	11	8	60
08	11904	X	11298	-0-	-606	-0-	11196	2	102	9	N	93	7	8			146
09	11520	X	10228	-0-	-1292	-0-	10076	2	152	9	N	138	180	1	9	8	95

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10680	X	9568	-0-	-1112	-0-	9557	2	11	9	N	10	10	8			29
05	10416	X	8798	-0-	-1618	-0-	8780	2	18	9	N	16	16	8			29
06	9870	X	8806	-0-	-1064	-0-	8786	2	20	9	N	18	18	8			29
07	10199	X	10144	-0-	-55	-0-	10133	2	11	9	N	10	10	8			29
08	10199	X	9524	-0-	-675	-0-	9513	2	11	9	N	10	10	8			29
09	9570	X	8540	-0-	-1030	-0-	8533	2	7	9	N	6	6	8			29

HARMON-DICKESON WELL #: 1H RRCID -> 277807 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11382 - 16896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10080	X	9139	-0-	-941	-0-	8994	2	145	9	N	132	7	8			179
05	10106	X	9254	-0-	-852	-0-	9131	2	123	9	N	112	147	1	5	8	139
06	9270	X	8896	-0-	-374	-0-	8777	2	119	9	N	108	161	1	6	8	80
07	9455	X	9123	-0-	-332	-0-	9001	2	122	9	N	111	10	8			181
08	9455	X	8812	-0-	-643	-0-	8687	2	125	9	N	114	148	1	10	8	137
09	9150	X	7864	-0-	-1286	-0-	7745	2	119	9	N	108	147	1	6	8	92

WALLACE, J GU WELL #: 5H RRCID -> 278357 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11291 - 15687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7050	X	6841	-0-	-209	-0-	6542	2	299	9	N	272	358	1	4	8	47
05	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	6971	2	341	9	N	310	174	1	6	8	177
06	7050	X	6751	-0-	-299	-0-	6741	2	10	9	N	9	149	1	7	8	30
07	7285	X	7179	-0-	-106	-0-	6841	2	338	9	N	307	179	1	6	8	152
08	7316	X	6957	-0-	-359	-0-	6833	2	124	9	N	113	178	1	3	8	84
09	7080	X	6803	-0-	-277	-0-	6597	2	206	9	N	187	177	1			94

WALLACE, J GU WELL #: 6H RRCID -> 278358 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11413 - 15624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13410	X	12750	-0-	-660	-0-	12533	2	217	9	N	197	177	1	4	8	80
05	13268	X	13040	-0-	-228	-0-	12895	2	145	9	N	132	153	1	5	8	54
06	12840	X	12798	-0-	-42	-0-	12550	2	248	9	N	225	146	1	4	8	129
07	13268	X	12689	-0-	-579	-0-	12479	2	210	9	N	191	168	1	7	8	145
08	13175	X	12588	-0-	-587	-0-	12416	2	172	9	N	156	167	1	5	8	129
09	12810	X	12295	-0-	-515	-0-	12003	2	292	9	N	265	178	1	2	8	214

RCA-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 278704 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 10639 PERF.11112 - 15053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7770	X	7740	-0-	-30	-0-	7730	2	10	9	N	9	9	8			25
05	7781	X	6939	-0-	-842	-0-	6939	2			N	-0-					25
06	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	7727	2			N	-0-					25
07	7998	X	7787	-0-	-211	-0-	7776	2	11	9	N	10	10	8			25
08	7998	X	7783	-0-	-215	-0-	7772	2	11	9	N	10	10	8			25
09	7740	X	6948	-0-	-792	-0-	6939	2	9	9	N	8	8	8			25

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NICHOLAS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279255 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11270 - 16863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13740	X	12422	-0-	-1318	-0-	12371	2	51	9	N	46	179	1	9	8	24
05	13826	X	12532	-0-	-1294	-0-	12523	2	9	9	N	8	8	8			24
06	12390	X	12125	-0-	-265	-0-	12066	2	59	9	N	54	17	8			61
07	12834	X	12467	-0-	-367	-0-	12425	2	42	9	N	38	12	8			87
08	12834	X	12123	-0-	-711	-0-	12079	2	44	9	N	40	12	8			115
09	12420	X	10398	-0-	-2022	-0-	10367	2	31	9	N	28	4	8			139

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BYRON GU WELL #: 3H RRCID -> 279257 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11235 - 16622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8940	X	7835	-0-	-1105	-0-	7752	2	83	9	N	75	9	8			242
05	8742	X	7327	-0-	-1415	-0-	7242	2	85	9	N	77	187	1	5	8	127
06	8460	X	6342	-0-	-2118	-0-	6286	2	56	9	N	51	7	8			171
07	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8115	2	78	9	N	71	6	8			236
08	8091	X	7710	-0-	-381	-0-	7637	2	73	9	N	66	174	1	6	8	122
09	7830	X	6492	-0-	-1338	-0-	6428	2	64	9	N	58	4	8			176

BYRON GU WELL #: 4H RRCID -> 279371 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11182 - 17032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13260	X	12004	-0-	-1256	-0-	11901	2	103	9	N	94	182	1	7	8	108
05	12989	X	12363	-0-	-626	-0-	12236	2	127	9	N	115	8	8			215
06	12090	X	11741	-0-	-349	-0-	11647	2	94	9	N	85	161	1	6	8	133
07	12493	X	11926	-0-	-567	-0-	11827	2	99	9	N	90	165	1	7	8	51
08	12493	X	11138	-0-	-1355	-0-	10966	2	172	9	N	156	7	8			200
09	12000	X	10073	-0-	-1927	-0-	10012	2	61	9	N	55	176	1	3	8	76

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279440 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11797 - 17670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14206	X	14206	-0-	-0-	-0-	14143	2	63	9	N	57	162	1	13	8	27
05	15655	X	14827	-0-	-828	-0-	14771	2	56	9	N	51	16	8			62
06	15150	X	14516	-0-	-634	-0-	14450	2	66	9	N	60	28	8			94
07	15655	X	14543	-0-	-1112	-0-	14481	2	62	9	N	56	20	8			130
08	14818	X	14262	-0-	-556	-0-	14208	2	54	9	N	49	25	8			154
09	15598	X	15598	-0-	-0-	-0-	15545	2	53	9	N	48	12	8			190

FLETCHER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279901 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11642 - 16876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6180	X	5790	-0-	-390	-0-	5782	2	8	9	N	7	7	8			72
05	6231	X	5709	-0-	-522	-0-	5642	2	67	9	N	61	6	8			127
06	6030	X	5828	-0-	-202	-0-	5711	2	117	9	N	106	9	8			224
07	5983	X	5678	-0-	-305	-0-	5589	2	89	9	N	81	178	1	7	8	120
08	5983	X	5439	-0-	-544	-0-	5333	2	106	9	N	96	7	8			209
09	5820	X	4861	-0-	-959	-0-	4810	2	51	9	N	46	177	1	6	8	72

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 2H RRCID -> 279910 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11406 - 16340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10320	X	9870	-0-	-450	-0-	9823	2	47	9	N	43	6	8			99
05	10664	X	7651	-0-	-3013	-0-	7622	2	29	9	N	26	3	8			122
06	9750	X	9636	-0-	-114	-0-	9526	2	110	9	N	100	156	1	4	8	62
07	10199	X	5745	-0-	-4454	-0-	5730	2	15	9	N	14	4	8			72
08	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					72
09	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-					N	-0-					72

DOLLAR-FINIS ROGERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285223 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11238 - 18141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32070	X	29929	-0-	-2141	-0-	29800	2	129	9	N	117	182	1	31	8	151
05	31713	X	30276	-0-	-1437	-0-	30136	2	140	9	N	127	34	8			244
06	29370	X	29046	-0-	-324	-0-	29003	2	43	9	N	39	161	1	38	8	84
07	30938	X	29471	-0-	-1467	-0-	29364	2	107	9	N	97	14	8			167
08	30938	X	28844	-0-	-2094	-0-	28737	2	107	9	N	97	2	8			262
09	29940	X	25838	-0-	-4102	-0-	25726	2	112	9	N	102	246	1	6	8	112

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40650	X	35632	-0-	-5018	-0-	30	1	35539	2	Y	57	45	1	24	8	2
							63	9									
05	40579	X	35575	-0-	-5004	-0-	41	1	35498	2	Y	33	9	1	24	8	2
							36	9									
06	37920	X	34108	-0-	-3812	-0-	42	1	34030	2	Y	33	8	1	27	8	-0-
							36	9									
07	37665	X	33669	-0-	-3996	-0-	45	1	33598	2	Y	24	2	1	21	8	1
							26	9									
08	37665	X	34320	-0-	-3345	-0-	48	1	34229	2	Y	39	12	1	23	8	5
							43	9									
09	35640	X	32448	-0-	-3192	-0-	48	1	32367	2	Y	30	13	1	19	8	3
							33	9									

GAMMEL-NICHOLS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289898 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11493 - 19342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29730	X	21712	-0-	-8018	-0-	18	1	21679	2	Y	14	7	1	14	8	-0-
							15	9									
05	30163	X	25347	-0-	-4816	-0-	29	1	25283	2	Y	32	9	1	20	8	3
							35	9									
06	28020	X	23968	-0-	-4052	-0-	29	1	23910	2	Y	26	6	1	23	8	-0-
							29	9									
07	27714	X	23336	-0-	-4378	-0-	31	1	23286	2	Y	17	17	8			-0-
							19	9									
08	27714	X	22495	-0-	-5219	-0-	31	1	22428	2	Y	33	11	1	17	8	5
							36	9									
09	24540	X	21237	-0-	-3303	-0-	31	1	21046	2	Y	145	106	1	12	8	32
							160	9									

BYRON-BENTON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290173 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11511 - 20125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32610	X	29215	-0-	-3395	-0-	29009	2	206	9	Y	187	170	1	6	8	98
05	33046	X	29036	-0-	-4010	-0-	28777	2	259	9	Y	235	267	1	2	8	64
06	30960	X	28271	-0-	-2689	-0-	28071	2	200	9	Y	182	161	1	5	8	80
07	31961	X	28409	-0-	-3552	-0-	28202	2	207	9	Y	188	162	1	5	8	101
08	31217	X	27616	-0-	-3601	-0-	27432	2	184	9	Y	167	166	1	4	8	98
09	29220	X	25849	-0-	-3371	-0-	25676	2	173	9	Y	157	162	1	5	8	88

BYRON-BENTON (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290174 COMPL. DATE 09/18/2021 TOTAL DEPTH 10789 PERF.11040 - 19767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31380	X	27921	-0-	-3459	-0-	27699	2	222	9	Y	202	181	1	7	8	105
05	31465	X	27358	-0-	-4107	-0-	27120	2	238	9	Y	216	260	1	2	8	59
06	28800	X	27214	-0-	-1586	-0-	27016	2	198	9	Y	180	154	1	6	8	79
07	29760	X	27536	-0-	-2224	-0-	27325	2	211	9	Y	192	163	1	5	8	103
08	29760	X	27285	-0-	-2475	-0-	27092	2	193	9	Y	175	171	1	5	8	102
09	27930	X	25946	-0-	-1984	-0-	25758	2	188	9	Y	171	171	1	6	8	96

BOWMAN-ASHMORE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292007 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 11271 PERF.11584 - 22491

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45090	X	38288	-0-	-6802	-0-	32	1	38063	2	Y	175	160	1	42	8	9
							193	9									
05	44237	X	38219	-0-	-6018	-0-	44	1	37962	2	Y	194	127	1	41	8	35
							213	9									
06	40740	X	36642	-0-	-4098	-0-	45	1	36378	2	Y	199	178	1	46	8	10
							219	9									
07	40951	X	36119	-0-	-4832	-0-	48	1	35845	2	Y	205	129	1	35	8	51
							226	9									
08	40858	X	36629	-0-	-4229	-0-	51	1	36351	2	Y	206	168	1	39	8	50
							227	9									
09	38280	X	34685	-0-	-3595	-0-	51	1	34454	2	Y	164	151	1	31	8	32
							180	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 07/18/2023 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11465 - 20960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53610	X	45705	-0-	-7905	-0-	38	1	45369	2	Y	271	270	1	51	8	15
							298	9									
05	51925	X	45785	-0-	-6140	-0-	52	1	45418	2	Y	286	200	1	47	8	54
							315	9									
06	47640	X	43199	-0-	-4441	-0-	53	1	42829	2	Y	288	275	1	52	8	15
							317	9									
07	49228	X	42344	-0-	-6884	-0-	56	1	41960	2	Y	298	197	1	39	8	77
							328	9									
08	48918	X	42766	-0-	-6152	-0-	59	1	42395	2	Y	284	245	1	45	8	71
							312	9									
09	45720	X	40104	-0-	-5616	-0-	59	1	39793	2	Y	229	218	1	35	8	47
							252	9									

LANGHORNE-ASHMORE A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297197 COMPL. DATE 04/02/2024 TOTAL DEPTH 11146 PERF.11568 - 19440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	232380	X	222895	-0-	-9485	-0-	187	1	222255	2	Y	412	263	1	144	8	44
							453	9									
05	240126	X	214611	-0-	-25515	-0-	247	1	213957	2	Y	370	235	1	129	8	50
							407	9									
06	232380	X	191270	-0-	-41110	-0-	235	1	190637	2	Y	362	231	1	126	8	55
							398	9									
07	240126	X	179638	-0-	-60488	-0-	239	1	179037	2	Y	329	258	1	93	8	33
							362	9									
08	242389	X	169087	-0-	-73302	-0-	235	1	168489	2	Y	330	202	1	97	8	64
							363	9									
09	222900	X	152252	-0-	-70648	-0-	224	1	151725	2	Y	275	179	1	68	8	92
							303	9									

LANGHORNE-GOLDSBERRY A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297202 COMPL. DATE 04/02/2024 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11459 - 22477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	278610	X	220016	-0-	-58594	-0-	185	1	219082	2	Y	681	426	1	241	8	73
							749	9									
05	287897	X	207643	-0-	-80254	-0-	238	1	206656	2	Y	681	434	1	226	8	94
							749	9									
06	278610	X	185155	-0-	-93455	-0-	227	1	184227	2	Y	637	407	1	230	8	94
							701	9									
07	270382	X	174315	-0-	-96067	-0-	232	1	173476	2	Y	552	423	1	169	8	54
							607	9									
08	249612	X	164461	-0-	-85151	-0-	228	1	163631	2	Y	547	316	1	186	8	99
							602	9									
09	220020	X	148745	-0-	-71275	-0-	218	1	147997	2	Y	482	292	1	135	8	154
							530	9									

SYDRI OPERATING, LLC 833597
CAGLE WELL #: 1 RRCID -> 209884 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10464 - 10806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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-

CAGLE WELL #: 2 RRCID -> 211653 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10442 - 10837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	87
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	87

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
STROUD, COTTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 212149 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10587 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

MANCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 212304 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10612 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 215301 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10396 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

GREEN, HOMER "A" WELL #: 2 RRCID -> 216180 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

BALLENGER "B" WELL #: 3 RRCID -> 219565 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10354 - 10762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

GREEN, HOMER "D" WELL #: 4 RRCID -> 220315 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10702 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALLENGER "A" WELL #: 2 RRCID -> 220316 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10560 - 10775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HASKINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 220731 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10760 - 11053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HOUSTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 220732 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10962 - 11145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HASKINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 220995 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10985 - 11161

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

HOUSTON "C" WELL #: 4 RRCID -> 221041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10793 - 11076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

BALLENGER "C" WELL #: 4 RRCID -> 221112 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10592 - 10788

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

HOUSTON "E" WELL #: 6 RRCID -> 221178 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10854 - 11080

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HOUSTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 221179 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10966 - 11104

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 221180 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 11149

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

HASKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 221351 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 11140

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

HOUSTON "I" WELL #: 10 RRCID -> 221357 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10958 - 11099

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
SMITH, WALTER "B" WELL #: 3 RRCID -> 221427 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10654 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

HOUSTON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222148 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10974 - 11150

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS "C" WELL #: 3 RRCID -> 223546 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10989 - 11178

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

THEDFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227094 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10927 - 11105

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NICHOLS "G" WELL #: 8 RRCID -> 228324 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10975 - 11154

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

HOUSTON "L" WELL #: 13 RRCID -> 229385 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11214 PERF.10974 - 11107

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS "E" WELL #: 5 RRCID -> 229396 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10988 - 11184

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					223

NICHOLS "I" WELL #: 9 RRCID -> 234161 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11272 PERF.10945 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 239479 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10294 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33

BYRON WELL #: 1 RRCID -> 268381 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10772 - 10932

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
REDWINE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219713 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10833 - 11007

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 245052 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7639 PERF.10765 - 10913

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON, NORTH (PETTIT) 40358 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: RRCID -> 166082 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7239 - 7273

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
09	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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2000

HENDERSON, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 40361 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
DOWDEN, T. L. 227545
KANGERGA BROS. WELL #: RRCID -> 016164 COMPL. DATE 09/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2019

HENDERSON, SOUTH (PETTIT -A-) 40361 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LANDON WELL #: 2 RRCID -> 221108 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7142 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2025

HENDERSON, S. (PETTIT 7445) 40361 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 235135 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7748 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1278	2	17	9	N	15					125
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1449	2	1	9	N	1					126
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1152	2	19	9	N	17					143
07	868	N	430	-0-	-438	-0-	429	2	1	9	N	1	137	1	1	8	6
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					6
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					6

HENDERSON, S.(TRANS) 40361 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA, M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 094014 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7335 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2349	2	111	9	N	101	186	1			235
05	2821		2734	-0-	-87	-0-	2635	2	99	9	N	90	175	1			150
06	2730		2472	-0-	-258	-0-	2373	2	99	9	N	90					240
07	2821		2409	-0-	-412	-0-	2312	2	97	9	N	88	177	1			151
08	2728	#	2342	-0-	-386	-0-	2251	2	91	9	N	83	153	1			81
09	2640	#	2317	-0-	-323	-0-	2211	2	106	9	N	96					177

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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
09	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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2023 - WELL PLUGGED 11/3/2023

HOLLEYTREE (STRAY SAND) 42197 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
ALLEN, R.H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 234820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8083 - 8088

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1268	2	3	9	N	3					97
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1698	2	3	9	N	3					100
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1519	2	3	9	N	3					103
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1675	2	3	9	N	3					106
08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1921	2	3	9	N	3	97	1			12
*09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1396	2	2	9	N	2					14

HOPPER (RODESSA) 42559 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
HOPPER, CLARENCE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146922 COMPL. DATE 05/21/2020 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11391 - 11401

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COLE, WILLIAM F. JR. WELL #: 2ST RRCID -> 157036 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11116 - 11472

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHEY (CRANE) 43353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SM OPERATING COMPANY LLC 788993
HAYNES, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038389 COMPL. DATE 01/20/1966 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6761 - 6771

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	205	1	1691	2	N	-0-					2
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	205	1	1174	2	N	-0-					2
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	205	1	1234	2	N	-0-					2
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	205	1	1225	2	N	-0-					2
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	205	1	1128	2	N	-0-					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 038929 COMPL. DATE 05/12/1966 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6757 - 6765

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	N	-0-					2
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-					2
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	N	-0-					2
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-					2
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

HUGHEY (CRANE) //CONT.// 43353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 788993
COOK, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 039444 COMPL. DATE 05/02/1966 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 6764 - 6767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-					4
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	N	-0-					4
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	N	-0-					4
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	N	-0-					4
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	N	-0-					4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

HUXLEY (FREDRICKSBURG) 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
PEBBLES WELL #: 1H RRCID -> 252947 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 3687 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

BEDROCK WELL #: 1R RRCID -> 263836 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 4006 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

WILMA WELL #: 1H RRCID -> 263840 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 3576 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					12
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					12
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					12
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					12

SLATE, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 272225 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3665 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
GRAND POOBAH WELL #: 1H RRCID -> 272226 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 3652 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					242
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					242
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					242
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					242
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					242
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAM BAM WELL #: 1H RRCID -> 272564 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3845 - 10152

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	156	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYNCH WHIDDON WELL #: 3FH RRCID -> 266935 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3670 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	7			-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE ALLEN "S" WELL #: 2FH RRCID -> 278366 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 3640 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

SABINE ALLEN "N" WELL #: 5FH RRCID -> 279014 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3550 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

SHULL WELL #: 1FH RRCID -> 298261 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3228 PERF. 3739 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2347	-0-	-623	-0-	101	1	2246	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2839	-0-	-230	-0-	122	1	2717	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2413	-0-	-527	-0-	104	1	2309	2	N	-0-					-0-
07	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	156	1	3478	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2408	-0-	-630	-0-	104	1	2304	2	N	-0-					-0-
09	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	119	1	2655	2	N	-0-					-0-

HUXLEY (PETTIT) 43940 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
U.S.A. WELL #: 1 RRCID -> 132766 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

HUXLEY (TRAVIS PEAK) 43940 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 245741 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7890 - 9502

04	240	N	119	-0-	-121	-0-	5	1	114	2	N	-0-					121
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	9	1	191	2	N	-0-					121
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					121
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	N	-0-					121
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	7	1	145	2	N	-0-					121
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURLOW, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 108067 COMPL. DATE 07/13/1982 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6053 - 6164

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

METCALF, J. WELL #: 1 RRCID -> 108948 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6062 - 6149

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

ROSS WELL #: 2H RRCID -> 179581 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 7926 - 10509

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2025

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
FURLOW, A. B. WELL #: 2 RRCID -> 179766 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6350 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		11	-0-	11	47	1	1	10	3	Y	-0-					45
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	47					Y	-0-					45
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	47					Y	-0-					45
07	138	X	91	-0-	-47	-0-	19	1	72	3	Y	-0-					45
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	T. A.		8	-0-	8	8	1	1	7	3	Y	-0-					35

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

USA 'A' WELL #: 1H RRCID -> 184985 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6452 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2520	X	193	-0-	-2327	-0-	193	2			N	-0-					73
05	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					73
06	630	X	327	-0-	-303	-0-	327	2			N	-0-					73
07	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					73
08	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					73
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					70

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
04	11370	X	5159	-0-	-6211	-0-	274	1	4885	3	Y	-0-					37
05	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	342	1	5585	3	Y	129					166
							142	9									
06	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	935	1	12083	3	Y	-0-					166
07	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-					166
08	18084	X	18084	-0-	-0-	-0-	991	1	17093	3	Y	-0-					166
09	13020	X	9039	-0-	-3981	-0-	623	1	8416	3	Y	-0-	150	1			16

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
04	3000	X	911	-0-	-2089	-0-	48	1	863	3	Y	-0-					5
05	1705	X	1646	-0-	-59	-0-	94	1	1530	3	Y	20					25
							22	9									
06	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	325	1	4195	3	Y	-0-					25
07	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					25
08	1643	X	1082	-0-	-561	-0-	59	1	1023	3	Y	-0-					25
09	3420	X	1095	-0-	-2325	-0-	75	1	1011	3	Y	8	23	1			10
							9	9									

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
04	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					155
05	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4614	2	41	9	N	37					192
06	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4755	2	22	9	N	20					212
07	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5105	2	20	9	N	18					230
08	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4647	2	14	9	N	13					243
09	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					243

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

USA WELL #: 3H RRCID -> 197642 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6405 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	2084	-0-	-466	-0-	2084	2			Y	-0-					52
05	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2866	2	1	9	Y	1					53
06	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-					53
07	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3196	2	6	9	Y	5					58
08	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			Y	-0-					58
09	2760	X	823	-0-	-1937	-0-	823	2			Y	-0-					58

USA WELL #: 4H RRCID -> 197920 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6364 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			Y	-0-					17
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					17
06	3000	N	4620	-0-	1620	1620	4620	2			Y	-0-					17
07	3100	N	5047	-0-	1947	3567	5038	2	9	9	Y	8					25
08	3100	N	2326	-0-	-774	2793	2326	2			Y	-0-					25
09	2954	X	161	-0-	-2793	-0-	161	2			Y	-0-					25

LIZ K GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199068 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6281 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		1143	-0-	1143	3599	61	1	1082	3	Y	-0-					4
05	T. A.		1643	-0-	1643	5242	94	1	1542	3	Y	6					10
							7	9									
06	5242	X	-0-	-0-	-5242	-0-					Y	-0-					10
07	2449	X	425	-0-	-2024	-0-	90	1	335	3	Y	-0-					10
08	3100	N	6775	-0-	3675	3675	371	1	6404	3	Y	-0-					10
09	3000	N	3690	-0-	690	4365	254	1	3432	3	Y	4	10	1			4
							4	9									

USA WELL #: 6H RRCID -> 199554 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6359 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	341	-0-	-589	-0-	341	2			Y	-0-					8
05	651	N	174	-0-	-477	-0-	174	2			Y	-0-					8
06	360	N	11	-0-	-349	-0-	11	2			Y	-0-					8
07	341	N	80	-0-	-261	-0-	80	2			Y	-0-					8
08	372	X	1	-0-	-371	-0-	1	2			Y	-0-					8
09	330	X	19	-0-	-311	-0-	19	2			Y	-0-					8

USA WELL #: 5H RRCID -> 199891 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6415 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6690	X	4125	-0-	-2565	-0-	4125	2			Y	-0-					29
05	6913	X	5577	-0-	-1336	-0-	5574	2	3	9	Y	3					32
06	6210	X	2572	-0-	-3638	-0-	2572	2			Y	-0-					32
07	6417	X	1626	-0-	-4791	-0-	1624	2	2	9	Y	2					34
08	4619	X	1619	-0-	-3000	-0-	1619	2			Y	-0-					34
09	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4702	2	3	9	Y	3					37

HANSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199969 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6232 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					21
05	T. A.		13	-0-	13	33	1	1	12	3	Y	-0-					21
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					21
07	251	X	218	-0-	-33	-0-	46	1	172	3	Y	-0-					21
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					21
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					21

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
USA WELL #: 8H RRCID -> 200614 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6358 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					3
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					3
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					3
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					3
08	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			Y	-0-					3
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	Y	1					4

USA WELL #: 7H RRCID -> 201070 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6424 - 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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	1643	X	1059	-0-	-584	-0-	1059	2			Y	-0-					10
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					10
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					10
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					10
09	3000	N	5653	-0-	2653	2653	5650	2	3	9	Y	3					13

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	T. A.		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					30
06	T. A.		8	-0-	8	14	1	1	7	3	Y	-0-					30
07	T. A.		88	-0-	88	102	19	1	69	3	Y	-0-					30
08	102	N	-0-	-0-	-102	-0-					Y	-0-					30
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					22

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
04	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-					16
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					16
06	9270	X	-0-	-0-	-9270	-0-					Y	-0-					16
07	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					Y	-0-					16
08	T. A.		6969	-0-	6969	6969	6772	3	197	9	Y	179	152	1			43
09	T. A.		1965	-0-	1965	8934	1965	3			Y	-0-					43

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
04	T. A.		14	-0-	14	27	1	1	13	3	Y	-0-					47
05	T. A.		13	-0-	13	40	1	1	12	3	Y	-0-					47
06	T. A.		8	-0-	8	48	1	1	7	3	Y	-0-					47
07	48	X	-0-	-0-	-48	-0-					Y	-0-					47
08	T. A.		34	-0-	34	34	2	1	32	3	Y	-0-					47
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					37

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
04	12330	X	11810	-0-	-520	-0-	627	1	11183	3	Y	-0-					43
05	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	608	1	9916	3	Y	40					83
							44	9									
06	14700	X	14472	-0-	-228	-0-	1037	1	13395	3	Y	36					119
							40	9									
07	15190	X	2045	-0-	-13145	-0-	435	1	1610	3	Y	-0-					119
08	15190	X	13190	-0-	-2000	-0-	722	1	12459	3	Y	8					127
							9	9									
09	14460	X	5501	-0-	-8959	-0-	379	1	5119	3	Y	3					130
							3	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CHRISTINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205688 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6425 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8700	X	6630	-0-	-2070	-0-	352	1	6278	3	Y	-0-					15
05	1457	X	679	-0-	-778	-0-	39	1	629	3	Y	10					25
							11	9									
06	6000	X	1704	-0-	-4296	-0-	122	1	1575	3	Y	6					31
							7	9									
07	6851	X	99	-0-	-6752	-0-	21	1	78	3	Y	-0-					31
08	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	401	1	6912	3	Y	2					33
							2	9									
09	6630	X	3825	-0-	-2805	-0-	263	1	3560	3	Y	2					35
							2	9									

GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208669 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6282 - 10074

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					113
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					113

COLLUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208983 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6306 - 9188

04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-						Y	-0-				12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				12
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-				12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

USA WELL #: 9H RRCID -> 213743 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6564 - 9624

04	T. A.		824	-0-	824	4878	824	2				Y	-0-				4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	4878						Y	-0-				4
06	6847	X	1969	-0-	-4878	-0-	1969	2				Y	-0-				4
07	1922	X	1386	-0-	-536	-0-	1384	2	2	9		Y	2				6
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-						Y	-0-				6
09	360	X	347	-0-	-13	-0-	346	2	1	9		Y	1				7

SMITH, GEORGE F. WELL #: 1H RRCID -> 229089 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8095 - 15001

04	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2				N	-0-				-0-
05	1116	X	42	-0-	-1074	-0-	42	2				N	-0-				-0-
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2				N	-0-				-0-
07	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2				N	-0-				-0-
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2				N	-0-				-0-
09	1080	N	951	-0-	-129	-0-	951	2				N	-0-				-0-

LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 232997 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6620 - 12806

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CORDRAY WELL #: 1H RRCID -> 233863 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6720 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

LIZ K GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235064 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6282 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		203	-0-	203	1432	203	3			Y	-0-					27
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1432					Y	-0-					27
06	1539	X	107	-0-	-1432	-0-	107	3			Y	-0-					27
07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					27
08	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			Y	-0-					27
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

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
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					37
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					37
06	1260	N	19	-0-	-1241	-0-	19	2			N	-0-					37
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					37
08	1209	N	90	-0-	-1119	-0-	90	2			N	-0-					37
09	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					37

OGLESBEE WELL #: 1H RRCID -> 291946 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8124 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
GREER WELL #: 1H RRCID -> 242331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6417 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181930 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5270 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-

SABINE HUXLEY WELL #: 1H RRCID -> 174295 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6278 - 12407

04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					27
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					27
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					27
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					27
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					27
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					27

SABINE SHELBY WELL #: 1H RRCID -> 174731 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6077 - 11624

04	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			N	-0-					182
05	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-					182
06	5460	X	5042	-0-	-418	-0-	5042	2			N	-0-					182
07	5642	X	5141	-0-	-501	-0-	5141	2			N	-0-					182
08	5735	X	5493	-0-	-242	-0-	5493	2			N	-0-					182
09	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2			N	-0-					182

SABINE ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 175110 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6278 - 13274

04	3150	X	2861	-0-	-289	-0-	2861	2			N	-0-					75
05	3472	X	2811	-0-	-661	-0-	2811	2			N	-0-					75
06	3360	X	2660	-0-	-700	-0-	2660	2			N	-0-					75
07	3472	X	2470	-0-	-1002	-0-	2470	2			N	-0-					75
08	3441	X	2343	-0-	-1098	-0-	2343	2			N	-0-					75
09	2850	X	2211	-0-	-639	-0-	2211	2			N	-0-					75

SABINE KATHRYN WELL #: 1H RRCID -> 177135 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6453 - 13822

04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					103
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					103
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					103
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					103
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					103
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					103

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE BRETT WELL #: 1H RRCID -> 178335 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6384 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	3973	-0-	-617	-0-	3944	2	29	9	N	26			88
05	4588	X	3145	-0-	-1443	-0-	3145	2			N	-0-			88
06	4440	X	4360	-0-	-80	-0-	4360	2			N	-0-			88
07	4588	X	4341	-0-	-247	-0-	4341	2			N	-0-			88
08	4092	X	3942	-0-	-150	-0-	3929	2	13	9	N	12			100
09	4350	X	3609	-0-	-741	-0-	3609	2			N	-0-			100

SABINE PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 179626 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6341 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1426	-0-	-434	-0-	1423	2	3	9	N	3			130
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-			130
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-			130
07	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-			130
08	2294	N	2194	-0-	-100	-0-	2153	2	41	9	N	37			167
09	2130	N	2115	-0-	-15	-0-	2115	2			N	-0-			167

SABINE ERIK WELL #: 1H RRCID -> 179627 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6370 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5310	X	4411	-0-	-899	-0-	4411	2			N	-0-			17
05	5487	X	3858	-0-	-1629	-0-	3858	2			N	-0-			17
06	5190	X	4544	-0-	-646	-0-	4544	2			N	-0-			17
07	5363	X	5278	-0-	-85	-0-	5278	2			N	-0-			17
08	4557	X	3698	-0-	-859	-0-	3698	2			N	-0-			17
09	4530	X	3259	-0-	-1271	-0-	3259	2			N	-0-			17

O'REAR WELL #: 1H RRCID -> 181574 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6643 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-			-0-
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-			-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-			-0-
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-			-0-
08	1457	N	1084	-0-	-373	-0-	1084	2			N	-0-			-0-
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	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
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			80
05	775	N	7	-0-	-768	-0-	7	2			N	-0-			80
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-			80
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-			80
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			80
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	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
04	900	N	644	-0-	-256	-0-	644	2			N	-0-			45
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-			45
06	900	N	759	-0-	-141	-0-	759	2			N	-0-			45
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-			45
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-			45
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-			45

SABINE JAN WELL #: 1H RRCID -> 181933 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6280 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	2669	-0-	-991	-0-	2669	2			N	-0-			7
05	3782	X	3578	-0-	-204	-0-	3578	2			N	-0-			7
06	3630	X	3432	-0-	-198	-0-	3432	2			N	-0-			7
07	3162	X	3144	-0-	-18	-0-	3144	2			N	-0-			7
08	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-			7
09	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-			7

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE BRYAN WELL #: 1H RRCID -> 182977 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6343 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6900	X	6792	-0-	-108	-0-	6792	2			N	-0-					75
05	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	2			N	-0-					75
06	6900	X	6844	-0-	-56	-0-	6844	2			N	-0-					75
07	7130	X	6951	-0-	-179	-0-	6951	2			N	-0-					75
08	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	2			N	-0-					75
09	6900	X	6588	-0-	-312	-0-	6588	2			N	-0-					75

SABINE CAYMAN WELL #: 1H RRCID -> 183794 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6315 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	X	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					122
05	1395	X	8	-0-	-1387	-0-	8	2			N	-0-					122
06	1350	X	8	-0-	-1342	-0-	8	2			N	-0-					122
07	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4096	2	11	9	N	10					132
08	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					132
09	8	X	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					132

LOCKE WELL #: 1H RRCID -> 184392 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6294 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3050	-0-	-940	-0-	3050	2			N	-0-					59
05	4123	X	3386	-0-	-737	-0-	3386	2			N	-0-					59
06	3990	X	3154	-0-	-836	-0-	3154	2			N	-0-					59
07	3410	X	3286	-0-	-124	-0-	3286	2			N	-0-					59
08	3410	X	2615	-0-	-795	-0-	2615	2			N	-0-					59
09	3270	X	3200	-0-	-70	-0-	3200	2			N	-0-					59

SABINE GRIFFIN WELL #: 1H RRCID -> 185965 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6673 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7410	X	7037	-0-	-373	-0-	7037	2			N	-0-					165
05	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	2			N	-0-					165
06	7920	X	7118	-0-	-802	-0-	7112	2	6	9	N	5					170
07	8184	X	7097	-0-	-1087	-0-	7097	2			N	-0-					170
08	8184	X	6995	-0-	-1189	-0-	6995	2			N	-0-					170
09	7410	X	6721	-0-	-689	-0-	6721	2			N	-0-					170

PEARL WELL #: 1 RRCID -> 186076 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6379 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OPAL WELL #: 1 RRCID -> 186956 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6454 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					17
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-					17
06	900	N	842	-0-	-58	-0-	842	2			Y	-0-					17
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					17
08	930	N	67	-0-	-863	-0-	67	2			Y	-0-					17
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					17

SABINE HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 187781 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6747 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5760	X	5494	-0-	-266	-0-	5488	2	6	9	N	5					165
05	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	2			N	-0-					165
06	5940	X	5356	-0-	-584	-0-	5356	2			N	-0-					165
07	6138	X	5486	-0-	-652	-0-	5486	2			N	-0-					165
08	6138	X	5551	-0-	-587	-0-	5549	2	2	9	N	2					167
09	5580	X	5073	-0-	-507	-0-	5073	2			N	-0-					167

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE CHARISSE WELL #: 1H RRCID -> 187868 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6794 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7860	X	7382	-0-	-478	-0-	7341	2	41	9	N	37					207
05	8060	X	7419	-0-	-641	-0-	7415	2	4	9	N	4	185	1			26
06	7860	X	7104	-0-	-756	-0-	7100	2	4	9	N	4					30
07	8122	X	7349	-0-	-773	-0-	7337	2	12	9	N	11					41
08	8122	X	7349	-0-	-773	-0-	7349	2			N	-0-					41
09	7380	X	7054	-0-	-326	-0-	7054	2			N	-0-					41

SABINE UNRUH WELL #: 1H RRCID -> 188585 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 11060

04	2220	X	1725	-0-	-495	-0-	1725	2			N	-0-					83
05	5146	X	792	-0-	-4354	-0-	792	2			N	-0-					83
06	4980	X	3365	-0-	-1615	-0-	3365	2			N	-0-					83
07	5146	X	1646	-0-	-3500	-0-	1646	2			N	-0-					83
08	3162	X	1510	-0-	-1652	-0-	1510	2			N	-0-					83
09	3360	X	1599	-0-	-1761	-0-	1599	2			N	-0-					83

SABINE SIERRA WELL #: 1H RRCID -> 189353 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 12043

04	1530	N	837	-0-	-693	-0-	837	2			N	-0-					94
05	2015	N	1480	-0-	-535	-0-	1480	2			N	-0-					94
06	1440	N	709	-0-	-731	-0-	709	2			N	-0-					94
07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					94
08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					94
09	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					94

SABINE MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 189354 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 10199

04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					63
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					63
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					63
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					63
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					63
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					63

SIERRA, W.I. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 190098 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7005 - 8530

04	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					123
05	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					123
06	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					123
07	2387	X	1861	-0-	-526	-0-	1861	2			N	-0-					123
08	2387	N	1441	-0-	-946	-0-	1441	2			N	-0-					123
09	2310	N	1834	-0-	-476	-0-	1834	2			N	-0-					123

SABINE LISA WELL #: 1H RRCID -> 192916 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5335 - 13021

04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					14
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					14
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					14
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					14
08	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					14
09	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					14

MCMAHON FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 196740 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6535 - 10663

04	2743	N	1143	-0-	-1600	-0-	1143	2			N	-0-					13
05	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					13
06	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			N	-0-					13
07	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					13
08	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					13
09	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					13

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
ELLORA-R.E. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 196760 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6068 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-

CORBETT WELL #: 1H RRCID -> 197631 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 200616 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6488 - 13054

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCMAHON FEDERAL (B) WELL #: 2H RRCID -> 203450 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6756 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	3009	-0-	-171	-0-	3009	2			N	-0-					13
05	3255	X	3247	-0-	-8	-0-	3247	2			N	-0-					13
06	3180	X	3025	-0-	-155	-0-	3025	2			N	-0-					13
07	3286	X	2883	-0-	-403	-0-	2883	2			N	-0-					13
08	3286	X	2293	-0-	-993	-0-	2293	2			N	-0-					13
09	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					13

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
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					33
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					33
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					33
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					33
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					33
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	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
04	10530	X	10068	-0-	-462	-0-	10032	2	36	9	N	33					102
05	10354	X	10044	-0-	-310	-0-	10044	2			N	-0-					102
06	11070	X	9503	-0-	-1567	-0-	9503	2			N	-0-					102
07	11439	X	9580	-0-	-1859	-0-	9569	2	11	9	N	10					112
08	11439	X	9855	-0-	-1584	-0-	9824	2	31	9	N	28	40	1			100
09	10080	X	9032	-0-	-1048	-0-	9032	2			N	-0-					100

DAVIS, W.I. WELL #: 1H RRCID -> 210376 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6875 - 13649

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
TODD WELL #: 1 H RRCID -> 210377 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 6222 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460	X	5024	-0-	-436	-0-	5000	2	24	9	N	22					185
05	5487	X	5132	-0-	-355	-0-	5132	2			N	-0-					185
06	5160	X	4928	-0-	-232	-0-	4917	2	11	9	N	10					195
07	5270	X	5101	-0-	-169	-0-	5038	2	63	9	N	57	185	1			67
08	5270	X	5009	-0-	-261	-0-	4998	2	11	9	N	10					77
09	5010	X	4741	-0-	-269	-0-	4719	2	22	9	N	20					97

RUBY WELL #: 2H RRCID -> 210725 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6620 - 11100

04	150	N	15	-0-	-135	-0-	15	2			N	-0-					28
05	155	N	36	-0-	-119	-0-	36	2			N	-0-					28
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					28
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					28
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					28
09	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	2			N	-0-					28

LUNDY WELL #: 1H RRCID -> 212011 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6757 - 11675

04	3390	X	3085	-0-	-305	-0-	3085	2			N	-0-					10
05	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					10
06	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					10
07	3193	X	2863	-0-	-330	-0-	2863	2			N	-0-					10
08	3317	X	3187	-0-	-130	-0-	3187	2			N	-0-					10
09	3210	X	2584	-0-	-626	-0-	2584	2			N	-0-					10

LUNDY "B" WELL #: 2 H RRCID -> 212999 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6457 - 14613

04	3810	X	3593	-0-	-217	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3932	-0-	-5	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3699	-0-	-141	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3744	-0-	-224	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
08	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3691	-0-	-119	-0-	3691	2			N	-0-					-0-

DAVIS-HARVEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224430 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6757 - 14100

04	300	X	171	-0-	-129	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	300	N	221	-0-	-79	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	2			N	-0-					-0-

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225295 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6609 - 11765

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-0-

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225296 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6834 - 11765

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225298 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6741 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			-0-

SCRUGGS WELL #: 1V RRCID -> 226069 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6172 - 6420

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					52
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					52
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					52
07	837	N	668	-0-	-169	-0-	668	2			N	-0-					52
08	837	N	717	-0-	-120	-0-	717	2			N	-0-					52
09	810	N	509	-0-	-301	-0-	509	2			N	-0-					52

MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230759 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6178 - 12520

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					38
05	1891	X	929	-0-	-962	-0-	929	2			N	-0-					38
06	1830	X	1803	-0-	-27	-0-	1803	2			N	-0-					38
07	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					38
08	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					38
09	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					38

PAYNE HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 233676 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6698 - 12338

04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					87
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					87
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					87
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					87
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					87
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					87

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234417 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7222 - 14268

04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					47
05	1395	N	658	-0-	-737	-0-	658	2			N	-0-					47
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					47
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					47
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					47
09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					47

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

MATHEWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234418 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7144 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					38
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					38
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					38
07	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					38
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					38
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					38

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234475 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7048 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					39
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					39
06	2100	N	1907	-0-	-193	-0-	1907	2			N	-0-					39
07	2046	N	1431	-0-	-615	-0-	1431	2			N	-0-					39
08	1984	N	1965	-0-	-19	-0-	1965	2			N	-0-					39
09	1920	N	1861	-0-	-59	-0-	1861	2			N	-0-					39

MOURESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235702 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 6980 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					20
05	620	N	459	-0-	-161	-0-	459	2			N	-0-					20
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					20
07	465	N	306	-0-	-159	-0-	306	2			N	-0-					20
08	465	N	335	-0-	-130	-0-	335	2			N	-0-					20
09	420	N	360	-0-	-60	-0-	360	2			N	-0-					20

SCRUGGS WELL #: 3H RRCID -> 237230 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6537 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	500	-0-	-640	-0-	500	2			N	-0-					57
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					57
06	510	N	331	-0-	-179	-0-	331	2			N	-0-					57
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					57
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					57
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	7			-0-

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
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					30
05	868	N	792	-0-	-76	-0-	792	2			N	-0-					30
06	960	N	780	-0-	-180	-0-	780	2			N	-0-					30
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					30
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					30
09	3000	N	3236	-0-	236	236	3236	2			N	-0-					30

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242863 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7185 - 14363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					32
05	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	2			N	-0-					32
06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					32
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					32
08	775	N	566	-0-	-209	-0-	566	2			N	-0-					32
09	1380	N	923	-0-	-457	-0-	923	2			N	-0-					32

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

ALEXANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244178 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6626 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	217	N	106	-0-	-111	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	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
04	1770	N	1340	-0-	-430	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1645	-0-	-35	-0-	1645	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244914 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6844 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					57
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					57
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					57
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					57
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					57
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					57

DAVIS-HARVEY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245476 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6801 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					70
05	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					70
06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					70
07	2635	N	2362	-0-	-273	-0-	2362	2			N	-0-					70
08	2511	N	2437	-0-	-74	-0-	2437	2			N	-0-					70
09	2400	N	1767	-0-	-633	-0-	1767	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
04	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
05	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
06	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
07	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
08	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
09	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	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
04	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	1482	2			N	-0-					155
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					155
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					155
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					155
08	1705	N	1657	-0-	-48	-0-	1657	2			N	-0-					155
09	1590	N	1464	-0-	-126	-0-	1464	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
04	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					20
05	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					20
06	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					20
07	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					20
08	2945	X	2922	-0-	-23	-0-	2922	2			N	-0-					20
09	2850	X	2761	-0-	-89	-0-	2761	2			N	-0-					20

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LONGBRANCH ENERGY, LP 507975
HAWKEYE WELL #: 2 RRCID -> 235214 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6440 - 13450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1170	N	894	-0-	-276	-0-	894	2			N	-0-					5
05	1240	N	1051	-0-	-189	-0-	1051	2			N	-0-					5
06	1200	N	1018	-0-	-182	-0-	1018	2			N	-0-					5
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					5
08	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	1016	2			N	-0-					5
09	1020	N	968	-0-	-52	-0-	968	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
04	540	N	404	-0-	-136	-0-	404	2			N	-0-					5
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					5
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					5
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					5
08	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	2			N	-0-					5
09	900	N	794	-0-	-106	-0-	794	2			N	-0-					5

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863
SHOFNER WELL #: 1 RRCID -> 183451 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 6357 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 183536 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7208 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
08	1705	N	1372	-0-	-333	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863
HENDERSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 184872 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7144 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	589	-0-	-371	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1264	-0-	-224	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
09	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-

CENTER DEEP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186535 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 8258 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2025

XTO ENERGY INC. 945936
HARMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185087 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7333 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1398	-0-	-132	-0-	144	1	1254	2	Y	-0-					9
05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	224	1	1757	2	Y	-0-					9
06	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	320	1	2038	2	Y	-0-					9
07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	293	1	1664	2	Y	-0-					9
08	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	274	1	1614	2	Y	-0-					9
09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	273	1	1552	2	Y	-0-					9

VASTAR MINERALS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 186504 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7434 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	37	1	814	2	Y	-0-					19
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	38	1	841	2	Y	-0-					19
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	38	1	823	2	Y	-0-					19
07	868	N	787	-0-	-81	-0-	35	1	752	2	Y	-0-					19
08	868	N	652	-0-	-216	-0-	29	1	623	2	Y	-0-					19
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	39	1	842	2	Y	-0-					19

NICHOLSON WELL #: 1H RRCID -> 186948 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7306 - 13768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	225	-0-	-885	-0-	23	1	202	2	Y	-0-					13
05	1457	N	456	-0-	-1001	-0-	52	1	404	2	Y	-0-					13
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	220	1	1405	2	Y	-0-					13
07	248	N	7	-0-	-241	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					13
08	465	N	18	-0-	-447	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					13
09	1620	N	2	-0-	-1618	-0-	2	2			Y	-0-					13

VASTAR MINERALS GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 187648 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7354 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	896	-0-	-844	-0-	92	1	804	2	Y	-0-					9
05	1798	N	1173	-0-	-625	-0-	133	1	1040	2	Y	-0-					9
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	297	1	1892	2	Y	-0-					9
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	265	1	1501	2	Y	-0-					9
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	229	1	1350	2	Y	-0-					9
09	1740	N	1581	-0-	-159	-0-	237	1	1344	2	Y	-0-					9

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 188911 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	603	-0-	-87	-0-	26	1	577	2	Y	-0-					19
05	868	N	766	-0-	-102	-0-	33	1	733	2	Y	-0-					19
06	720	N	710	-0-	-10	-0-	31	1	679	2	Y	-0-					19
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	33	1	703	2	Y	-0-					19
08	775	N	728	-0-	-47	-0-	32	1	696	2	Y	-0-					19
09	720	N	702	-0-	-18	-0-	31	1	671	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
04	240	N	167	-0-	-73	-0-	7	1	160	2	Y	-0-			19
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	Y	-0-			19
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	-0-			19
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	8	1	164	2	Y	-0-			19
08	217	N	163	-0-	-54	-0-	7	1	156	2	Y	-0-			19
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	2	Y	-0-			19

BRIDGES ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 192907 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	2	N	-0-			22
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	66	1	970	2	N	-0-			22
06	960	N	885	-0-	-75	-0-	45	1	840	2	N	-0-			22
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	1	1	527	2	N	-0-			22
08	1023	N	466	-0-	-557	-0-	1	1	465	2	N	-0-			22
09	900	N	304	-0-	-596	-0-	1	1	303	2	N	-0-			22

ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 229136 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7353 - 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
04	6180	X	2634	-0-	-3546	-0-	271	1	2363	2	Y	-0-			32
05	6386	X	3242	-0-	-3144	-0-	367	1	2875	2	Y	-0-			32
06	5880	X	4158	-0-	-1722	-0-	564	1	3594	2	Y	-0-			32
07	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	1067	1	6052	2	Y	-0-			32
08	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	875	1	5146	2	Y	-0-			32
09	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	791	1	4490	2	Y	-0-			32

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 1H RRCID -> 230062 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7575 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	416	1	3631	2	Y	-0-			19
05	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	475	1	3718	2	Y	-0-			19
06	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	793	1	5054	2	Y	-0-			19
07	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	755	1	4284	2	Y	-0-			19
08	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	711	1	4182	2	Y	-0-			19
09	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	596	1	3385	2	Y	-0-			19

MORRISON-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 231915 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6948 - 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
04	1050	N	786	-0-	-264	-0-	47	1	739	2	N	-0-			28
05	3100	N	3383	-0-	283	283	216	1	3167	2	N	-0-			28
06	2348	N	2065	-0-	-283	-0-	104	1	1961	2	N	-0-			28
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	4	1	1965	2	N	-0-			28
08	2325	X	1862	-0-	-463	-0-	4	1	1858	2	N	-0-			28
09	2250	X	1674	-0-	-576	-0-	3	1	1671	2	N	-0-			28

DOGGETT, A.A. WELL #: 1H RRCID -> 232641 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6927 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 2H RRCID -> 232810 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7688 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	1838	-0-	-2962	-0-	189	1	1649	2	Y	-0-			26
05	4960	X	2039	-0-	-2921	-0-	231	1	1808	2	Y	-0-			26
06	4410	X	3801	-0-	-609	-0-	515	1	3286	2	Y	-0-			26
07	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	587	1	3330	2	Y	-0-			26
08	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	546	1	3211	2	Y	-0-			26
09	3810	X	3533	-0-	-277	-0-	529	1	3004	2	Y	-0-			26

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233544 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6924 - 11500

04	1260	N	686	-0-	-574	-0-	41	1	645	2	N	-0-			73
05	3100	N	3121	-0-	21	21	199	1	2922	2	N	-0-			73
06	1939	N	1918	-0-	-21	-0-	97	1	1821	2	N	-0-			73
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	2	1	1106	2	N	-0-			73
08	2139	X	1434	-0-	-705	-0-	3	1	1431	2	N	-0-			73
09	2070	X	1623	-0-	-447	-0-	3	1	1620	2	N	-0-			73

DOGGETT, A.A. WELL #: 2H RRCID -> 233679 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6816 - 11600

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 233764 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7323 - 14400

04	6660	X	1419	-0-	-5241	-0-	146	1	1273	2	Y	-0-			19
05	6882	X	788	-0-	-6094	-0-	89	1	699	2	Y	-0-			19
06	6660	X	1066	-0-	-5594	-0-	145	1	921	2	Y	-0-			19
07	6882	X	4014	-0-	-2868	-0-	602	1	3412	2	Y	-0-			19
08	5301	X	3681	-0-	-1620	-0-	535	1	3146	2	Y	-0-			19
09	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	596	1	3382	2	Y	-0-			19

MORRISON-DAVIS WELL #: 2H RRCID -> 234265 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 6722 - 13400

04	2910	X	908	-0-	-2002	-0-	54	1	854	2	N	-0-			40
05	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	324	1	4746	2	N	-0-			40
06	3270	X	3080	-0-	-190	-0-	155	1	2925	2	N	-0-			40
07	3379	X	2899	-0-	-480	-0-	6	1	2893	2	N	-0-			40
08	3379	X	2828	-0-	-551	-0-	6	1	2822	2	N	-0-			40
09	3270	X	1880	-0-	-1390	-0-	4	1	1876	2	N	-0-			40

DAVIS, ESTER GREER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234860 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7493 - 12800

04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	100	1	2197	2	Y	-0-			19
05	2852	N	2535	-0-	-317	-0-	111	1	2424	2	Y	-0-			19
06	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	114	1	2492	2	Y	-0-			19
07	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	114	1	2458	2	Y	-0-			19
08	2542	N	2388	-0-	-154	-0-	105	1	2283	2	Y	-0-			19
09	2610	N	2303	-0-	-307	-0-	102	1	2201	2	Y	-0-			19

BORDERS, RONNIE WELL #: 1H RRCID -> 235284 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7303 - 13300

04	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	704	1	6150	2	Y	-0-			19
05	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	834	1	6534	2	Y	-0-			19
06	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	697	1	4440	2	Y	-0-			19
07	3286	X	3003	-0-	-283	-0-	450	1	2553	2	Y	-0-			19
08	3286	X	1613	-0-	-1673	-0-	234	1	1379	2	Y	-0-			19
09	3180	X	41	-0-	-3139	-0-	6	1	35	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
04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	133	1	2936	2	N	-0-			-0-
05	3317	X	3178	-0-	-139	-0-	139	1	3039	2	N	-0-			-0-
06	3210	X	3031	-0-	-179	-0-	132	1	2899	2	N	-0-			-0-
07	3317	X	3184	-0-	-133	-0-	141	1	3043	2	N	-0-			-0-
08	3193	X	3101	-0-	-92	-0-	136	1	2965	2	N	-0-			-0-
09	3090	X	3081	-0-	-9	-0-	136	1	2945	2	N	-0-			-0-

MATTHEWS WELL #: 1H RRCID -> 238031 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7211 - 14900

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	104	1	2282	2	Y	-0-			19
05	2759	X	2552	-0-	-207	-0-	111	1	2441	2	Y	-0-			19
06	2670	X	1774	-0-	-896	-0-	77	1	1697	2	Y	-0-			19
07	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	149	1	3200	2	Y	-0-			19
08	2542	X	2538	-0-	-4	-0-	112	1	2426	2	Y	-0-			19
09	2460	X	2356	-0-	-104	-0-	104	1	2252	2	Y	-0-			19

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 247134 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7331 - 1442

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

BORDERS, RONNIE WELL #: 2H RRCID -> 247194 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7953 - 10357

04	4260	X	2693	-0-	-1567	-0-	277	1	2416	2	Y	-0-			22
05	3720	X	2362	-0-	-1358	-0-	267	1	2095	2	Y	-0-			22
06	3600	X	2993	-0-	-607	-0-	406	1	2587	2	Y	-0-			22
07	3224	X	1459	-0-	-1765	-0-	219	1	1240	2	Y	-0-			22
08	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	694	1	4080	2	Y	-0-			22
09	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	1014	1	5756	2	Y	-0-			22

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247599 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 10835

04	990	N	601	-0-	-389	-0-	36	1	565	2	N	-0-			67
05	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	163	1	2394	2	N	-0-			67
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	87	1	1633	2	N	-0-			67
07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	3	1	1624	2	N	-0-			67
08	1860	N	1538	-0-	-322	-0-	3	1	1535	2	N	-0-			67
09	1710	N	1367	-0-	-343	-0-	3	1	1364	2	N	-0-			67

BUCKNER-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 248441 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 10572

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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
04	3510	X	1022	-0-	-2488	-0-	61	1	961	2	N	-0-					-0-
05	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	324	1	4757	2	N	-0-					-0-
06	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	172	1	3235	2	N	-0-					-0-
07	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	6	1	3033	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	2881	-0-	-963	-0-	6	1	2875	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	2522	-0-	-1198	-0-	5	1	2517	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
04	6600	X	6564	-0-	-36	-0-	285	1	6279	2	N	-0-					30
05	7657	X	7210	-0-	-447	-0-	315	1	6895	2	N	-0-					30
06	7410	X	6854	-0-	-556	-0-	299	1	6555	2	N	-0-					30
07	7657	X	3128	-0-	-4529	-0-	139	1	2989	2	N	-0-					30
08	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	331	1	7195	2	N	-0-					30
09	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	339	1	7346	2	N	-0-					30

INDIAN LAKE (TRAVIS PEAK) 44422 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
COVINGTON WELL #: 2 RRCID -> 299521 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 10312 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		652	-0-	652 B	75803	51 30	1 9	571	2	N	27					87
05	0		4640	-0-	4640 B	80443	368 149	1 9	4123	2	N	135					222
06	0		4837	-0-	4837 B	85280	379 105	1 9	4353	2	N	95	172	1			145
07	0		4433	-0-	4433 B	89713	338 112	1 9	3983	2	N	102	184	1			63
08	0		4535	-0-	4535 B	94248	358 136	1 9	4041	2	N	124					187
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 94248																	
09	3408		4382	-0-	974 B	95222	316 172	1 9	3894	2	N	156	193	1			150

ITEX (TRAVIS PEAK) 44827 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234237 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6754 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7456		6773	-0-	-683	-0-	6773	2			N	-0-					138
05	7995		7144	-0-	-851	-0-	7144	2			N	-0-					138
06	7294		6692	-0-	-602	-0-	6692	2			N	-0-					138
07	7995		7144	-0-	-851	-0-	7144	2			N	-0-					138
*08	7723		7008	-0-	-715	-0-	7008	2			N	-0-					138
*09	7252		6671	-0-	-581	-0-	6671	2			N	-0-					138

J. G. S. (PETTIT, LOWER) 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189906 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6664 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2025

J. G. S. (PETTIT, LOWER) //CONT.// 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275033 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 194441 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6476 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	330	N	245	-0-	-85	-0-	82	1	163	3	N	-0-					-0-
05	341	N	176	-0-	-165	-0-	50	1	126	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	279	1	635	3	N	-0-					-0-

J. G. S. (RODESSA) 45034 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 292507 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 5714 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169885 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6838 - 6848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2025

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 271054 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6996

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
AUSTIN WELL #: RRCID -> 166991 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6920 - 6950

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2023

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUCKHORN OPERATING LLC 102367
CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 282979 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6839 - 6844

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
SHAW HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 181757 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6802 - 6812

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-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-

SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 274982 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6848 - 6996

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACKSONVILLE (RODESSA) 45438 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PALEO, INC. 635116
BOLTON WELL #: 1 RRCID -> 083928 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8578 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					40
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					40
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					40
07	465	N	356	-0-	-109	-0-	356	2			N	-0-					40
08	589	N	438	-0-	-151	-0-	438	2			N	-0-					40
*09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					40

JACKSONVILLE, NO. (WOODBINE) 45440 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CHEROKEE
MERCURY OPERATING, LLC 560337
DACUS WELL #: 1 RRCID -> 279582 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 4350 - 4351

04	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-

JARED (RODESSA) 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HOLT OIL AND CATTLE LLC 395369
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 132206 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6874 - 6879

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASON WELL #: 1 RRCID -> 138626 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6939 - 6943

04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					52
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					52
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					52
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					52
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

JARED (RODESSA) //CONT.// 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 132794 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 6895 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

JARED (TRAVIS PEAK) 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SILER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 246056 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12217 PERF. 7762 - 8074

04	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2647	2	6	9	N	5	2	8			73
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2097	2	22	9	N	20					93
06	2220	N	1405	-0-	-815	-0-	1383	2	22	9	N	20	2	8			111
07	2728	N	2125	-0-	-603	-0-	2116	2	9	9	N	8	3	8			116
08	2108	N	1819	-0-	-289	-0-	1808	2	11	9	N	10					126
09	1410	N	1319	-0-	-91	-0-	1316	2	3	9	N	3	1	8			128

GRISSOM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247030 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF. 7912 - 8090

04	2490	N	2395	-0-	-95	-0-	2376	2	19	9	N	17	3	8			170
05	2356	N	2290	-0-	-66	-0-	2286	2	4	9	N	4	4	8			170
06	2400	N	2000	-0-	-400	-0-	1932	2	68	9	N	62	166	1	2	8	64
07	2480	N	2317	-0-	-163	-0-	2294	2	23	9	N	21	4	8			81
08	2294	N	2274	-0-	-20	-0-	2244	2	30	9	N	27	1	8			107
09	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2140	2	15	9	N	14	2	8			119

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R.J. WELL #: RRCID -> 150983 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7792

04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2019

HOLT OIL AND CATTLE LLC 395369
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 149699 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7846 - 7856

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

JARVIS DOME (PECAN GAP) 45820 265 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
LASITER, J. WELL #: 1ST RRCID -> 228609 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3692 - 4760

04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	1			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	1			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	1			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
09	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	1			N	-0-					-0-

JOAQUIN (BLOSSOM 2000) 46597 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
QUASAR EXPLORATION & ENERGY INC. 684564
BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 039717 COMPL. DATE 07/08/1966 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 2001 - 2002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (JAMES) 46597 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
LATIMER WELL #: 1H RRCID -> 230918 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 6287 - 10534

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					43
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					43
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

JOAQUIN (JETER) 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PRICE, J. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016198 COMPL. DATE 02/09/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4816 - 4913

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRICE, J.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180671 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4942 - 4949

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					11
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					11
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			Y	-0-					11
07	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	3			Y	-0-					11
08	217	N	73	-0-	-144	-0-	73	3			Y	-0-					11
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					11

JOAQUIN (PETTIT) //CONT.// 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
MCNEELEY WELL #: 1 RRCID -> 126166 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5996 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					39
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					39
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					39
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					39
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					39
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					39

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. 'C' WELL #: 8 RRCID -> 138860 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6058 - 6062

04	3360	X	3029	-0-	-331	-0-	238	1	2791	2	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3125	-0-	-347	-0-	290	1	2835	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	3010	-0-	-140	-0-	274	1	2736	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	3129	-0-	-95	-0-	300	1	2829	2	Y	-0-					-0-
08	3162	X	3061	-0-	-101	-0-	231	1	2830	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2939	-0-	-91	-0-	169	1	2770	2	Y	-0-					-0-

SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
HARVCO WELL #: 5 RRCID -> 283715 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4951 - 6300

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARVCO WELL #: 6 RRCID -> 283716 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5016 - 6300

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARVCO SWD WELL #: 7 RRCID -> 299473 COMPL. DATE 11/20/2024 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4823 - 6150

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 106977 COMPL. DATE 08/21/1983 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6113 - 6141

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 C RRCID -> 113301 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203672 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5932 - 5948

04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					86
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					86
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					86
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					86
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					86
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					86

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
HOWELL, RUTH WELL #: RRCID -> 121791 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6246 - 6252

04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2020

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ELLIS, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 051647 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6522 - 6918

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TAYLOR, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 070555 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 4950 - 5200

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

RUSHING, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 095322 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6324 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097479 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6355 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		74	-0-	74	337	74	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		149	-0-	149	486	149	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		117	-0-	117	603	117	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		92	-0-	92	695	92	3			Y	-0-					-0-
08	732	N	37	-0-	-695	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSHING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104621 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 6519 - 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
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
05	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106504 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					14
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					14
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	43					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	58	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 118348 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 122015 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 5049 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 1 RRCID -> 128373 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 6146 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					194
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	95	1			99
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					99

HANSON, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 146043 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6992 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 2A RRCID -> 146497 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 8500 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150407 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7048 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 1 RRCID -> 167537 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6432 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					20
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					20
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					20
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					20
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					20
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					20

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 169092 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7170 - 7345

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LOWE, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 171512 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7001 - 7009

04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					32
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					32
06	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2061	2	10	9	N	9					41
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					41
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					41
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					41

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177592 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8550

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 178342 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6748 - 8736

04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	679	-0-	-158	-0-	679	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	473	-0-	-116	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
08	682	N	220	-0-	-462	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182557 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6356 - 8662

04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					37
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					37
06	690	N	619	-0-	-71	-0-	619	3			Y	-0-					37
07	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	3			Y	-0-					37
08	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	3			Y	-0-					37
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					37

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 186532 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 6474 - 8754

04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			Y	-0-					-0-
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1348	-0-	-32	-0-	1348	3			Y	-0-					-0-
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			Y	-0-					-0-
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			Y	-0-					-0-
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187980 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 6373 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 188119 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 6442 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-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
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	367	-0-	-191	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188843 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6350 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	3			Y	-0-					111
05	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	3			Y	-0-					111
06	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	3			Y	-0-					111
07	6324	X	1618	-0-	-4706	-0-	1618	3			Y	-0-					111
08	7006	X	6016	-0-	-990	-0-	6016	3			Y	-0-					111
09	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					Y	NO RPT					111

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 193181 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6341 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 194583 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 6326 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194744 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7132 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 195389 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7818 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6586 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1509	2	1	9	N	1					94
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1421	2	2	9	N	2					96
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					96
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					96
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					96
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					96

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 198401 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7291 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	123	-0-	-87	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1680	N	1080	-0-	-600	-0-	1080	2			N	-0-					68
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					68
06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					68
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					68
08	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					68
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					68

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	570	N	475	-0-	-95	-0-	475	3			Y	-0-					7
05	558	N	338	-0-	-220	-0-	338	3			Y	-0-					7
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					7
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					7
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					7
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

HANSON, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 200127 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7782 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					38
05	589	N	381	-0-	-208	-0-	381	2			N	-0-					38
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					38
07	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					38
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	493	2	182	9	N	165					203
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					203

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
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	153	1			22
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 202782 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		12	-0-	12	12	12	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	12					Y	NO RPT					-0-

RUSHING WELL #: 5 RRCID -> 203657 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6868 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203980 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7253 - 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
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					6
05	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	3			Y	-0-					6
06	660	N	435	-0-	-225	-0-	435	3			Y	-0-					6
07	589	N	352	-0-	-237	-0-	352	3			Y	-0-					6
08	496	N	261	-0-	-235	-0-	261	3			Y	-0-					6
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					6

TAYLOR, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 204748 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6708 - 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
04	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3			Y	-0-					-0-
05	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			Y	-0-					-0-
06	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			Y	-0-					-0-
07	3441	X	2971	-0-	-470	-0-	2971	3			Y	-0-					-0-
08	3441	X	2455	-0-	-986	-0-	2455	3			Y	-0-					-0-
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSHING WELL #: 6 RRCID -> 205723 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6346 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 206243 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7382 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

HANSON, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 206326 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7342 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 207759 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6653 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BROOKS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 208302 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8166 - 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
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210484 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7480 - 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
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					5
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					5
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					5
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					5
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					5

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 211630 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 8711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212402 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6855 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					102
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					102
06	2010	N	1597	-0-	-413	-0-	1597	2			N	-0-					102
07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					102
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					102
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					102

RUSHING WELL #: 7 RRCID -> 213826 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7963 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

R & M FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215584 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6388 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 C RRCID -> 217480 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 222249 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6450 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224530 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 8724

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	720	N	715	-0-	-5	-0-	713	3	2	9	Y	2					68
05	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	3			Y	-0-					68
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	687	3	6	9	Y	5					73
07	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	3			Y	-0-					73
08	682	N	559	-0-	-123	-0-	559	3			Y	-0-					73
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					73

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LOWE, E.L. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 234714 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6251 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	147	1	598	2	Y	2					20
							2	9									
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	152	1	619	2	Y	-0-					20
06	750	N	706	-0-	-44	-0-	60	1	646	2	Y	-0-					20
07	775	N	676	-0-	-99	-0-	58	1	617	2	Y	1					21
							1	9									
08	775	N	641	-0-	-134	-0-	55	1	586	2	Y	-0-					21
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					21

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 235312 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6560 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235471 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6442 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 6 RRCID -> 236233 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 7573 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					61
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					61
06	360	N	235	-0-	-125	-0-	235	3			Y	-0-					61
07	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	3			Y	-0-					61
08	341	N	62	-0-	-279	-0-	62	3			Y	-0-					61
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					61

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236469 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7767 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TAYLOR, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 239172 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6615 - 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
04	240	N	105	-0-	-135	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	59	-0-	-96	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RUSHING, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 239897 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6365 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					47
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 6 RRCID -> 242889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6528 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3797	3	3	9	N	3					100
05	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3974	3	4	9	N	4					104
06	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3715	3	1	9	N	1					105
07	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3991	3	4	9	N	4					109
08	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3706	3	22	9	N	20					129
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					129

BROOKS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 244140 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6558 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 245141 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246971 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 8662

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

HART, PRESTON WELL #: 3 RRCID -> 249171 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 4963 - 5057

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	4440 X	4419	-0-	-21	-0-	868	1	3531	2	Y	18					171
						20	9									
05	4588 X	4573	-0-	-15	-0-	901	1	3672	2	Y	-0-					171
06	4410 X	3895	-0-	-515	-0-	332	1	3563	2	Y	-0-					171
07	4557 X	3954	-0-	-603	-0-	338	1	3609	2	Y	6					177
						7	9									
08	4588 X	4050	-0-	-538	-0-	350	1	3700	2	Y	-0-					177
09	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					177

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254849 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6488 - 8063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257435 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 8490

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-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	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
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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
05	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
07	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
08	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 13 RRCID -> 264005 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6492 - 8645

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265851 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 8536

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MAY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 255922 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 6468 - 6474

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 4 RRCID -> 044459 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6299 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	2	Y	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	24	1	232	2	Y	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	25	1	248	2	Y	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	27	1	258	2	Y	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	24	1	298	2	Y	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	342	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049747 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6285 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	18	1	211	2	Y	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	22	1	213	2	Y	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	20	1	203	2	Y	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	26	1	241	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	18	1	226	2	Y	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	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
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	24	1	276	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	29	1	281	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	27	1	271	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	30	1	279	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	23	1	286	2	Y	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	287	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2025

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 125145 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6907 - 8522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4830	X	3150	-0-	-1680	-0-	247	1	2893	2	Y	9	20	1			35
							10	9									
05	4030	X	3887	-0-	-143	-0-	360	1	3509	2	Y	16	23	1			28
							18	9									
06	3690	X	3235	-0-	-455	-0-	292	1	2919	2	Y	22	19	1			31
							24	9									
07	3813	X	3564	-0-	-249	-0-	340	1	3202	2	Y	20	23	1			28
							22	9									
08	3875	X	3767	-0-	-108	-0-	283	1	3465	2	Y	17	25	1			20
							19	9									
09	3750	X	2956	-0-	-794	-0-	170	1	2785	2	Y	1					21
							1	9									

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 6 RRCID -> 126648 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 8612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	19	1	218	2	Y	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	2	Y	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	24	1	238	2	Y	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	24	1	230	2	Y	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	31	1	384	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	233	-0-	-37	-0-	13	1	220	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 8 RRCID -> 129208 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	31	1	364	2	Y	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	38	1	370	2	Y	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	36	1	356	2	Y	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	39	1	369	2	Y	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	31	1	376	2	Y	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	23	1	375	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129737 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6520 - 8077

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	2	Y	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	177	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	17	1	169	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	179	-0-	-38	-0-	17	1	162	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	76	-0-	-110	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	10	1	166	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130546 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8318 - 8454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
06	13	N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
08	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 130861 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6570 - 7092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	32	1	379	2	Y	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	52	1	511	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	40	1	404	2	Y	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	46	1	436	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	466	-0-	-92	-0-	35	1	431	2	Y	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	27	1	436	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 4A RRCID -> 131088 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7928 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 10 RRCID -> 131447 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6280 - 7481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	72	1	839	2	Y	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	93	1	903	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	79	1	791	2	Y	-0-					-0-
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	96	1	903	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	934	-0-	-58	-0-	71	1	863	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	852	-0-	-18	-0-	49	1	803	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 11 RRCID -> 131494 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6562 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	849	-0-	-111	-0-	67	1	781	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	77	1	750	2	Y	-0-	1	1			1
06	840	N	818	-0-	-22	-0-	74	1	742	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	868	N	854	-0-	-14	-0-	82	1	772	2	Y	-0-	1	1			1
08	837	N	779	-0-	-58	-0-	59	1	719	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	810	N	784	-0-	-26	-0-	45	1	739	2	Y	-0-					1

STEPHENS, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 136070 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6488 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	16	1	188	2	Y	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	193	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	19	1	189	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	21	1	195	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	201	2	Y	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138028 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6393 - 7239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 5A RRCID -> 138528 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6390 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 9 RRCID -> 141172 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 6233 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 141625 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6906 - 8034

04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	2	Y	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	2	Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	170	2	Y	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	2	Y	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	Y	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148864 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6628 - 7528

04	990	N	983	-0-	-7	-0-	77	1	906	2	Y	-0-					-0-
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	95	1	926	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	952	-0-	-8	-0-	87	1	865	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	979	-0-	-44	-0-	94	1	885	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	900	-0-	-123	-0-	68	1	832	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	824	-0-	-136	-0-	47	1	777	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 3 RRCID -> 153014 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6596 - 7578

04	4920	X	4819	-0-	-101	-0-	379	1	4440	2	Y	-0-					-0-
05	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	453	1	4425	2	Y	-0-					-0-
06	4860	X	4579	-0-	-281	-0-	416	1	4163	2	Y	-0-					-0-
07	5022	X	4784	-0-	-238	-0-	459	1	4325	2	Y	-0-					-0-
08	5022	X	4604	-0-	-418	-0-	348	1	4256	2	Y	-0-					-0-
09	4830	X	4401	-0-	-429	-0-	253	1	4148	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 4ST RRCID -> 158529 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6262 - 8529

04	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	193	1	2254	2	Y	17	24	1			43
							19	9									
05	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	249	1	2430	2	Y	14	26	1			31
							15	9									
06	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	239	1	2387	2	Y	34	25	1			40
							37	9									
07	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	257	1	2417	2	Y	22	28	1			34
							24	9									
08	2697	X	2690	-0-	-7	-0-	202	1	2469	2	Y	17	28	1			23
							19	9									
09	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	175	1	2876	2	Y	11					34
							12	9									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158973 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6319 - 7353

04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	123	1	1442	2	Y	-0-					-0-
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	131	1	1279	2	Y	-0-					-0-
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	151	1	1507	2	Y	-0-					-0-
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	203	1	1916	2	Y	-0-					-0-
08	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	158	1	1930	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1609	-0-	-41	-0-	92	1	1517	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159085 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 6276 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	355	1	4160	2	Y	3	5	1			9
							3	9									
05	3689	X	3519	-0-	-170	-0-	327	1	3192	2	Y	-0-	4	1			5
06	4290	X	3823	-0-	-467	-0-	347	1	3469	2	Y	6	4	1			7
							7	9									
07	4433	X	3984	-0-	-449	-0-	382	1	3598	2	Y	4	5	1			6
							4	9									
08	4681	X	3277	-0-	-1404	-0-	247	1	3029	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
09	4530	X	2835	-0-	-1695	-0-	163	1	2671	2	Y	1					4
							1	9									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165212 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7101 - 7912

04	2850	X	2262	-0-	-588	-0-	177	1	2070	2	Y	14	14	1			17
							15	9									
05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	237	1	2312	2	Y	15	15	1			17
							17	9									
06	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	229	1	2293	2	Y	15	15	1			17
							17	9									
07	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	250	1	2355	2	Y	17	17	1			17
							19	9									
08	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	194	1	2377	2	Y	12	16	1			13
							13	9									
09	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	146	1	2387	2	Y	4					17
							4	9									

LOWE WELL #: 5 RRCID -> 165405 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6745 - 8480

04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	19	1	223	2	Y	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	24	1	233	2	Y	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	24	1	241	2	Y	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	28	1	259	2	Y	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	21	1	260	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	15	1	254	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 5 RRCID -> 167937 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7132 - 8411

04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	64	1	746	2	Y	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	75	1	730	2	Y	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	74	1	739	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	810	-0-	-27	-0-	78	1	732	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	722	-0-	-84	-0-	55	1	667	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	725	-0-	-85	-0-	42	1	683	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168252 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6306 - 7470

04	9030	X	7761	-0-	-1269	-0-	610	1	7138	2	Y	12	19	1			34
							13	9									
05	9331	X	7903	-0-	-1428	-0-	734	1	7160	2	Y	8	19	1			23
							9	9									
06	8610	X	7195	-0-	-1415	-0-	652	1	6520	2	Y	21	17	1			27
							23	9									
07	8308	X	7687	-0-	-621	-0-	736	1	6932	2	Y	17	20	1			24
							19	9									
08	8091	X	7599	-0-	-492	-0-	573	1	7014	2	Y	11	19	1			16
							12	9									
09	7770	X	7462	-0-	-308	-0-	428	1	7028	2	Y	5					21
							6	9									

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
STEPHENS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 168968 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6348 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 6 RRCID -> 169246 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6866 - 7238

04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	8	1	81	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	9	1	82	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	8	1	96	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 14 RRCID -> 183793 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6845 - 8557

04	2340	N	2176	-0-	-164	-0-	171	1	2005	2	Y	-0-	1	1			2
05	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	273	1	2660	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	2820	N	2769	-0-	-51	-0-	252	1	2516	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	272	1	2562	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	3038	X	2699	-0-	-339	-0-	204	1	2495	2	Y	-0-	1	1			1
09	2850	X	2613	-0-	-237	-0-	150	1	2463	2	Y	-0-					1

LOWE WELL #: 6 RRCID -> 185877 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6257 - 8518

04	3240	X	2144	-0-	-1096	-0-	169	1	1974	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	2883	X	2190	-0-	-693	-0-	203	1	1985	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	2490	X	2122	-0-	-368	-0-	193	1	1926	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	2294	X	2243	-0-	-51	-0-	215	1	2027	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
08	2201	N	2162	-0-	-39	-0-	163	1	1997	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	2130	N	1887	-0-	-243	-0-	108	1	1779	2	Y	-0-					2

STEPHENS, G. H. WELL #: 8A RRCID -> 194912 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6360 - 8549

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 7 RRCID -> 222760 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6776 - 8493

04	600	N	568	-0-	-32	-0-	45	1	523	2	Y	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	57	1	555	2	Y	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	53	1	533	2	Y	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	59	1	560	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	612	-0-	-8	-0-	46	1	566	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	595	-0-	-5	-0-	34	1	561	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223131 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7626 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14670	X	14020	-0-	-650	-0-	1103	1	12917	2	Y	-0-	3	1			16
05	15159	X	14254	-0-	-905	-0-	1325	1	12927	2	Y	2	2	1			16
							2	9									
06	14100	X	13439	-0-	-661	-0-	1222	1	12215	2	Y	2	2	1			16
							2	9									
07	14477	X	13234	-0-	-1243	-0-	1270	1	11962	2	Y	2	2	1			16
							2	9									
08	14136	X	13569	-0-	-567	-0-	1025	1	12544	2	Y	-0-	2	1			14
09	13680	X	13162	-0-	-518	-0-	756	1	12406	2	Y	-0-					14

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
04	5430	X	4794	-0-	-636	-0-	377	1	4415	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
05	5518	X	5179	-0-	-339	-0-	481	1	4696	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
06	5070	X	4803	-0-	-267	-0-	437	1	4364	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
07	5239	X	4876	-0-	-363	-0-	468	1	4406	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
08	5239	X	4921	-0-	-318	-0-	372	1	4549	2	Y	-0-	2	1			3
09	5010	X	4326	-0-	-684	-0-	249	1	4077	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
04	7620	X	7116	-0-	-504	-0-	560	1	6556	2	Y	-0-					-0-
05	7781	X	7276	-0-	-505	-0-	676	1	6600	2	Y	-0-					-0-
06	7350	X	6857	-0-	-493	-0-	624	1	6233	2	Y	-0-					-0-
07	7595	X	7167	-0-	-428	-0-	688	1	6479	2	Y	-0-					-0-
08	7595	X	6794	-0-	-801	-0-	513	1	6281	2	Y	-0-					-0-
09	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	433	1	7094	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
04	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	195	1	2280	2	Y	24	36	1			64
							26	9									
05	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	234	1	2286	2	Y	14	35	1			43
							15	9									
06	2460	N	2363	-0-	-97	-0-	211	1	2108	2	Y	40	32	1			51
							44	9									
07	2573	N	2512	-0-	-61	-0-	238	1	2238	2	Y	33	38	1			46
							36	9									
08	2542	N	2460	-0-	-82	-0-	184	1	2253	2	Y	21	37	1			30
							23	9									
09	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	140	1	2289	2	Y	10					40
							11	9									

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232928 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7852 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	Y	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 17 RRCID -> 233711 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6548 - 8573

04	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	199	1	2330	2	Y	5	7	1			13
							6	9									
05	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	243	1	2370	2	Y	3	7	1			9
							3	9									
06	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	240	1	2404	2	Y	10	7	1			12
							11	9									
07	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	260	1	2451	2	Y	6	8	1			10
							7	9									
08	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	214	1	2619	2	Y	6	9	1			7
							7	9									
09	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	161	1	2646	2	Y	2					9
							2	9									

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 18 RRCID -> 234857 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 6397 - 8586

04	6120	X	3458	-0-	-2662	-0-	272	1	3182	2	Y	4	4	1			8
							4	9									
05	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	355	1	3468	2	Y	1	4	1			5
							1	9									
06	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	537	1	5370	2	Y	13	7	1			11
							14	9									
07	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	350	1	3294	2	Y	-0-	5	1			6
08	3813	X	2520	-0-	-1293	-0-	190	1	2330	2	Y	-0-	3	1			3
09	5910	X	2390	-0-	-3520	-0-	137	1	2253	2	Y	-0-					3

CHILDRESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 235208 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6822 - 8546

04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	43	1	505	2	Y	15	16	1			28
							17	9									
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	86	1	839	2	Y	29	26	1			31
							32	9									
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	68	1	682	2	Y	23	21	1			33
							25	9									
07	589	N	361	-0-	-228	-0-	35	1	326	2	Y	-0-	11	1			22
08	961	N	309	-0-	-652	-0-	23	1	286	2	Y	-0-	9	1			13
09	780	N	324	-0-	-456	-0-	19	1	305	2	Y	-0-					13

STEPHENS, G. H. WELL #: 9 RRCID -> 235708 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6709 - 8584

04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	285	1	3341	2	Y	7	11	1			19
							8	9									
05	3255	X	3098	-0-	-157	-0-	288	1	2809	2	Y	1	9	1			11
							1	9									
06	3420	X	3072	-0-	-348	-0-	278	1	2781	2	Y	12	9	1			14
							13	9									
07	3534	X	3247	-0-	-287	-0-	311	1	2927	2	Y	8	10	1			12
							9	9									
08	3844	X	3210	-0-	-634	-0-	242	1	2961	2	Y	6	10	1			8
							7	9									
09	3630	X	3281	-0-	-349	-0-	188	1	3090	2	Y	3					11
							3	9									

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 19 RRCID -> 236125 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6436 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 10 RRCID -> 244858 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6299 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4680	X	4576	-0-	-104	-0-	360 2	1 9	4214	2	Y	2	2	1			12
05	4774	X	3886	-0-	-888	-0-	361 2	1 9	3523	2	Y	2	2	1			12
06	4500	X	3723	-0-	-777	-0-	338 2	1 9	3383	2	Y	2	2	1			12
07	4743	X	4387	-0-	-356	-0-	421 2	1 9	3964	2	Y	2	2	1			12
08	4743	X	2030	-0-	-2713	-0-	153	1	1877	2	Y	-0-	1	1			11
09	4590	X	988	-0-	-3602	-0-	57	1	931	2	Y	-0-					11

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 276202 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 11531 PERF. 6330 - 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
04	4320	X	4244	-0-	-76	-0-	334	1	3910	2	Y	-0-					-0-
05	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	395	1	3858	2	Y	-0-					-0-
06	4290	X	4223	-0-	-67	-0-	384	1	3839	2	Y	-0-					-0-
07	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	426	1	4016	2	Y	-0-					-0-
08	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	339	1	4149	2	Y	-0-					-0-
09	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	256	1	4201	2	Y	-0-					-0-

SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 2 RRCID -> 053233 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 4900 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC //CONT.// 101691
PICKERING WELL #: 3 RRCID -> 256628 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5024 - 5103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
IRISH, B. WELL #: 1 RRCID -> 213859 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6517 - 7374

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

TGNR PANOLA LLC 102948
FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261118 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 8590

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
THOMAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 220253 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 5348 - 5464

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 124892 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7689 - 7693

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
*09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					123
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					123

FROST LUMBER WELL #: 1R RRCID -> 177093 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6534 - 7564

04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			Y	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			Y	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED ROCKET VENTURES, LLC 697121
COOK WELL #: 1D RRCID -> 129669 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 5134 - 5186

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 T RRCID -> 111311 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
IRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216234 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7580 - 8682

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-

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
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	774	3	1	9	Y	1					16
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					16
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	717	3	6	9	Y	5					21
07	806	N	722	-0-	-84	-0-	722	3			Y	-0-					21
08	744	N	609	-0-	-135	-0-	609	3			Y	-0-					21
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					21

WIENER ESTATE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217551 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 6298 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1552	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1600	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1555	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1612	N	1601	-0-	-11	-0-	1600	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	1596	3			Y	-0-					-0-
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEMPRA ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 219624 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8542 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					80
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					80
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					80
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					80
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					80
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					80

OXSHEER WELL #: 2 C RRCID -> 222016 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & M FARMS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222248 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 6420 - 7627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 223124 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 6358 - 7924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224192 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7087 - 8630

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXSHEER WELL #: 3 RRCID -> 234203 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 6427 - 8642

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254122 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6488 - 9644

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 T RRCID -> 219335 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6272 - 6436

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
BLOUNT WELL #: 3 RRCID -> 127809 COMPL. DATE 05/18/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6462 - 6500

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BLOUNT WELL #: 4 RRCID -> 129660 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7177 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
LEGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222668 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 6450 - 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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239166 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN, SOUTHEAST (PETTIT, LO.) 46602 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. -C- WELL #: 7 RRCID -> 286891 COMPL. DATE 04/17/2019 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 6069 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	85 2	1 9	992	2	Y	2	2	1			3
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	101 1	1 9	987	2	Y	1	2	1			2
06	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	97 1	1 9	968	2	Y	1	1	1			2
07	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	103 2	1 9	969	2	Y	2	2	1			2
08	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	81 1	1 9	987	2	Y	1	2	1			1
09	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	61 1	1 9	1001	2	Y	1					2

JOAQUIN, WEST (SLIGO) 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MES CENTER, LLC 100138
DISTRICT SWD WELL #: 2 RRCID -> 281533 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 8378 - 8906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DISTRICT SWD WELL #: 3 RRCID -> 286213 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3790 - 4070

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DISTRICT SWD WELL #: 4 RRCID -> 295283 COMPL. DATE 03/06/2023 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7613 - 8816

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 C RRCID -> 111275 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON-TEKELL (TRAVIS PEAK OIL) 47020 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC 186717
CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 197948 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7610 - 7615

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 5940) 47215 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE A WELL #: 4 RRCID -> 223444 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5892 - 6094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (RODESSA) 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
DAVIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 229119 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 5089 - 5095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JIREH WELL #: 1 RRCID -> 232278 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 5118 - 5124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JIREH WELL #: 3 RRCID -> 236729 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5129 - 5135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JOAQUIN (RODESSA) //CONT.// 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
POWDRILL WELL #: 1 RRCID -> 226546 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 5099 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 232628 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 5105 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

JOSSAC (PETTIT) 47342 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 130786 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6460 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

KENDRICK (JAMES) 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
BROWN WELL #: 1H RRCID -> 203968 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 14235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					113
05	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					113
06	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-					113
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					113
08	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					113
09	4050	X	1500	-0-	-2550	-0-	1500	2			N	-0-					113

FOUNTAIN EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216162 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8508 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					85
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					85
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					85
07	682	N	477	-0-	-205	-0-	477	2			N	-0-					85
08	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	2			N	-0-					85
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					85

MCBRIDE, MARVIN B. JR. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252765 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8352 - 12779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
05	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
06	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
08	279	X	65	-0-	-214	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 119927 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8188 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					126
05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					126
06	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					126
07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					126
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					126
*09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					126

LEHMANN WELL #: 1H RRCID -> 231309 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. N/A

04	2340	X	1830	-0-	-510	-0-	1830	2			N	-0-					57
05	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			N	-0-					57
06	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	8717	2			N	-0-					57
07	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	2			N	-0-					57
08	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-					57
*09	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	2			N	-0-					57

CHANDLER WELL #: 2H RRCID -> 236513 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8308 - 11298

04	1440	N	1284	-0-	-156	-0-	1284	2			N	-0-					35
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					35
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					35
07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					35
08	1705	N	1435	-0-	-270	-0-	1435	2			N	-0-					35
09	1410	N	1280	-0-	-130	-0-	1280	2			N	-0-					35

RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 222437 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8300 - 8447

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 181636 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8235 - 13929

04	2970	X	2838	-0-	-132	-0-	160 2	1 9	2676	2	N	2					117
05	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	175	1	3345	2	N	-0-					117
06	2970	X	2073	-0-	-897	-0-	98	1	1975	2	N	-0-					117
07	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	167 2	1 9	2915	2	N	2					119
08	3069	X	2698	-0-	-371	-0-	145	1	2553	2	N	-0-					119
09	2970	X	2579	-0-	-391	-0-	149	1	2430	2	N	-0-					119

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
CRAZY HORSE WELL #: 1 RRCID -> 182208 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8260 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	158	1	3280	2	N	2					192
							2	9									
05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	145	1	3014	2	N	-0-					192
06	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	153	1	3056	2	N	10	173	1			29
							11	9									
07	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	154	1	3108	2	N	12					41
							13	9									
08	2759	X	1963	-0-	-796	-0-	92	1	1871	2	N	-0-					41
09	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	207	1	3982	2	N	-0-					41

SITTING BULL WELL #: 1 RRCID -> 185332 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8338 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	107	1	1789	2	N	-0-					105
05	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	157	1	3010	2	N	-0-					105
06	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	144	1	2913	2	N	6					111
							7	9									
07	1612	X	1478	-0-	-134	-0-	81	1	1397	2	N	-0-					111
08	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	170	1	2982	2	N	-0-					111
09	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	171	1	2799	2	N	-0-					111

SOARING EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 188226 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8380 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460	X	4493	-0-	-967	-0-	254	1	4236	2	N	3					141
							3	9									
05	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	290	1	5548	2	N	3					144
							3	9									
06	5460	X	5410	-0-	-50	-0-	255	1	5155	2	N	-0-					144
07	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	313	1	5451	2	N	7					151
							8	9									
08	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	328	1	5760	2	N	-0-					151
09	5460	X	4923	-0-	-537	-0-	284	1	4639	2	N	-0-					151

SKY CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 203966 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8659 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	2850	-0-	-930	-0-	161	1	2687	2	N	2					31
							2	9									
05	3906	X	2547	-0-	-1359	-0-	127	1	2420	2	N	-0-					31
06	3780	X	3438	-0-	-342	-0-	162	1	3276	2	N	-0-					31
07	3224	X	2454	-0-	-770	-0-	134	1	2320	2	N	-0-					31
08	3224	X	2712	-0-	-512	-0-	146	1	2566	2	N	-0-					31
09	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	226	1	3696	2	N	5					36
							6	9									

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
04	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	117	1	2443	2	N	-0-					106
05	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	118	1	2458	2	N	-0-					106
06	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	115	1	2301	2	N	-0-					106
07	2480	X	1572	-0-	-908	-0-	74	1	1498	2	N	-0-					106
08	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	167	1	3401	2	N	-0-					106
09	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	127	1	2421	2	N	-0-					106

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

MEDICINE MAN WELL #: 1 RRCID -> 205678 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8285 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	1672	-0-	-548	-0-	94	1	1576	2	N	2					56
							2	9									
05	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	148	1	2827	2	N	-0-					56
06	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	127	1	2572	2	N	-0-					56
07	1736	N	1215	-0-	-521	-0-	66	1	1149	2	N	-0-					56
08	3100	N	3386	-0-	286	286	182	1	3204	2	N	-0-					56
09	3000	N	2801	-0-	-199	87	161	1	2640	2	N	-0-					56

RED CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 206422 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8324 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	128	1	2155	2	N	-0-					152
05	2480	X	957	-0-	-1523	-0-	48	1	909	2	N	-0-					152
06	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	135	1	2734	2	N	-0-					152
07	2480	X	1301	-0-	-1179	-0-	71	1	1230	2	N	-0-					152
08	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	140	1	2454	2	N	-0-					152
09	2400	X	1688	-0-	-712	-0-	97	1	1591	2	N	-0-					152

TWO STRIKE WELL #: 1 RRCID -> 206900 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8325 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	170	1	2817	2	N	-0-					97
05	3503	X	3481	-0-	22	-0-	173	1	3308	2	N	-0-					97
06	3390	X	3365	-0-	25	-0-	159	1	3204	2	N	2					99
							2	9									
07	3503	X	2755	-0-	-748	-0-	150	1	2605	2	N	-0-					99
08	3472	X	3002	-0-	-470	-0-	162	1	2840	2	N	-0-					99
09	3360	X	3213	-0-	-147	-0-	185	1	3026	2	N	2					101
							2	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
04	2700	X	2059	-0-	-641	-0-	116	1	1943	2	N	-0-					37
05	2790	X	2058	-0-	-732	-0-	102	1	1956	2	N	-0-					37
06	2700	X	2261	-0-	-439	-0-	107	1	2154	2	N	-0-					37
07	2325	X	2253	-0-	-72	-0-	123	1	2130	2	N	-0-					37
08	2325	X	2049	-0-	-276	-0-	110	1	1939	2	N	-0-					37
09	2250	X	1952	-0-	-298	-0-	112	1	1840	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
04	3180	X	2108	-0-	-1072	-0-	119	1	1989	2	N	-0-					42
05	3286	X	2670	-0-	-616	-0-	133	1	2537	2	N	-0-					42
06	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	171	1	3462	2	N	-0-					42
07	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	183	1	3165	2	N	-0-					42
08	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	184	1	3235	2	N	-0-					42
09	3180	X	2806	-0-	-374	-0-	162	1	2644	2	N	-0-					42

ROUND MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 209225 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8000 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2802	-0-	-438	-0-	128	1	2674	2	N	-0-					67
05	3348	X	1932	-0-	-1416	-0-	89	1	1843	2	N	-0-					67
06	3240	X	2185	-0-	-1055	-0-	104	1	2081	2	N	-0-					67
07	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	148	1	3013	2	N	2					69
							2	9									
08	2883	X	2829	-0-	-54	-0-	133	1	2696	2	N	-0-					69
09	2790	X	2260	-0-	-530	-0-	111	1	2149	2	N	-0-					69

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

WHIRLWIND WELL #: 1 RRCID -> 214403 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8674 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	108	1	2245	2	N	-0-					157
05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	105	1	2171	2	N	-0-					157
06	2220	N	1838	-0-	-382	-0-	88	1	1750	2	N	-0-					157
07	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	116	1	2351	2	N	-0-					157
08	2263	N	2187	-0-	-76	-0-	102	1	2085	2	N	-0-					157
09	1830	N	918	-0-	-912	-0-	45	1	873	2	N	-0-					157

THUNDER CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 216005 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8293 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1403	-0-	-637	-0-	79	1	1324	2	N	-0-					140
05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	95	1	1822	2	N	-0-					140
06	2040	N	1950	-0-	-90	-0-	92	1	1858	2	N	-0-					140
07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	96	1	1661	2	N	-0-					140
08	1922	N	1690	-0-	-232	-0-	91	1	1599	2	N	-0-					140
09	1950	N	1812	-0-	-138	-0-	104	1	1706	2	N	2					142
							2	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
04	6060	X	5716	-0-	-344	-0-	323	1	5393	2	N	-0-					56
05	6262	X	5551	-0-	-711	-0-	275	1	5276	2	N	-0-					56
06	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	291	1	5875	2	N	-0-					56
07	6293	X	5738	-0-	-555	-0-	312	1	5426	2	N	-0-					56
08	6293	X	5585	-0-	-708	-0-	301	1	5284	2	N	-0-					56
09	6180	X	5245	-0-	-935	-0-	302	1	4941	2	N	2					58
							2	9									

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
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	74	1	1230	2	N	-0-					59
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	83	1	1583	2	N	-0-					59
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	52	1	1043	2	N	-0-					59
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	74	1	1281	2	N	-0-					59
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	76	1	1341	2	N	-0-					59
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	69	1	1132	2	N	-0-					59

WIND DANCER WELL #: 1 RRCID -> 216010 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8338 - 13731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2719	-0-	-191	-0-	155	1	2564	2	N	-0-					115
05	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	161	1	3080	2	N	3					118
							3	9									
06	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	157	1	3178	2	N	2					120
							2	9									
07	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	186	1	3233	2	N	-0-					120
08	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	177	1	3101	2	N	-0-					120
09	3330	X	3138	-0-	-192	-0-	181	1	2957	2	N	-0-					120

WICKED WOLF WELL #: 1 RRCID -> 216185 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8410 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	N	2585	-0-	-175	-0-	118	1	2467	2	N	-0-					78
05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	118	1	2448	2	N	-0-					78
06	2640	N	2451	-0-	-189	-0-	117	1	2334	2	N	-0-					78
07	2666	N	1905	-0-	-761	-0-	89	1	1816	2	N	-0-					78
08	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	129	1	2618	2	N	-0-					78
09	2460	N	2361	-0-	-99	-0-	116	1	2245	2	N	-0-					78

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

KICKING BEAR WELL #: 1 RRCID -> 219099 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8364 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	129	1	2146	2	N	-0-			10
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	110	1	2112	2	N	-0-			10
06	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	109	1	2196	2	N	-0-			10
07	2356	N	1099	-0-	-1257	-0-	60	1	1039	2	N	-0-			10
08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	132	1	2320	2	N	-0-			10
09	2310	N	1735	-0-	-575	-0-	100	1	1635	2	N	-0-			10

TWO MOONS "2" WELL #: 2 RRCID -> 224337 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8510 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6120	X	5623	-0-	-497	-0-	318	1	5303	2	N	2			68
							2	9							
05	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	306	1	5851	2	N	-0-			68
06	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	277	1	5595	2	N	-0-			68
07	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	332	1	5764	2	N	-0-			68
08	6169	X	4365	-0-	-1804	-0-	235	1	4130	2	N	-0-			68
09	5970	X	4974	-0-	-996	-0-	287	1	4687	2	N	-0-			68

LONE WOLF WELL #: 1 RRCID -> 224348 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8317 - 13961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	4273	-0-	-437	-0-	241	1	4032	2	N	-0-			115
05	4650	X	4144	-0-	-506	-0-	206	1	3938	2	N	-0-			115
06	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	225	1	4551	2	N	-0-			115
07	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	267	1	4638	2	N	2			117
							2	9							
08	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	246	1	4296	2	N	-0-			117
09	4770	X	4151	-0-	-619	-0-	239	1	3912	2	N	-0-			117

MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 224349 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7566 - 13765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	36	1	600	2	N	-0-			74
05	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	57	1	1100	2	N	-0-			74
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	58	1	1178	2	N	-0-			74
07	651	N	625	-0-	-26	-0-	34	1	591	2	N	-0-			74
08	1147	N	448	-0-	-699	-0-	24	1	424	2	N	-0-			74
09	1170	N	368	-0-	-802	-0-	21	1	347	2	N	-0-			74

RAGING STORM WELL #: 1 RRCID -> 225014 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8476 - 14419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	284	1	4746	2	N	-0-			55
05	4836	X	4526	-0-	-310	-0-	225	1	4301	2	N	-0-			55
06	5940	X	5529	-0-	-411	-0-	261	1	5268	2	N	-0-			55
07	6138	X	4668	-0-	-1470	-0-	255	1	4413	2	N	-0-			55
08	6138	X	4760	-0-	-1378	-0-	256	1	4504	2	N	-0-			55
09	5520	X	4255	-0-	-1265	-0-	245	1	4010	2	N	-0-			55

THUNDERBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225301 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8524 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	261	1	4359	2	N	-0-			110
05	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	195	1	3724	2	N	-0-			110
06	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	181	1	3642	2	N	-0-			110
07	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	248	1	4293	2	N	-0-			110
08	4526	X	4145	-0-	-381	-0-	223	1	3922	2	N	-0-			110
09	4380	X	4005	-0-	-375	-0-	231	1	3774	2	N	-0-			110

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
STAR DUSTER WELL #: 1 RRCID -> 225303 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8784 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	681	-0-	-2679	-0-	38	1	643	2	N	-0-					110
05	3472	X	591	-0-	-2881	-0-	29	1	562	2	N	-0-					110
06	3360	X	548	-0-	-2812	-0-	26	1	522	2	N	-0-					110
07	2263	X	655	-0-	-1608	-0-	36	1	619	2	N	-0-					110
08	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	355	1	6241	2	N	-0-					110
09	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	171	1	2806	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
04	1110	N	1068	-0-	-42	-0-	60	1	1008	2	N	-0-					66
05	1178	N	1011	-0-	-167	-0-	50	1	961	2	N	-0-					66
06	1140	N	982	-0-	-158	-0-	46	1	936	2	N	-0-					66
07	1116	N	955	-0-	-161	-0-	52	1	903	2	N	-0-					66
08	1023	N	994	-0-	-29	-0-	54	1	940	2	N	-0-					66
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	60	1	984	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
04	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	152	1	2530	2	N	-0-					131
05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	106	1	2047	2	N	-0-					131
06	2550	N	2080	-0-	-470	-0-	98	1	1982	2	N	-0-					131
07	2635	N	2175	-0-	-460	-0-	119	1	2056	2	N	-0-					131
08	2139	N	1404	-0-	-735	-0-	76	1	1328	2	N	-0-					131
09	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	165	1	2697	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
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	-0-					54
05	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	2			N	-0-					54
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	N	-0-					54
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	N	-0-					54
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	N	-0-					54
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	N	-0-					54

RISING SUN WELL #: 1 RRCID -> 296052 COMPL. DATE 10/22/2023 TOTAL DEPTH 11581 PERF. 8329 - 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
04	1170	X	531	-0-	-639	-0-	30	1	499	2	N	2					8
							2	9									
05	682	X	11	-0-	-671	-0-	1	1	10	2	N	-0-					8
06	690	X	7	-0-	-683	-0-	7	2			N	-0-					8
07	713	X	122	-0-	-591	-0-	7	1	115	2	N	-0-					8
08	713	X	94	-0-	-619	-0-	5	1	89	2	N	-0-					8
09	540	X	119	-0-	-421	-0-	7	1	112	2	N	-0-					8

BLACK HAWK WELL #: 1 RRCID -> 296318 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7740	X	3576	-0-	-4164	-0-	202	1	3374	2	N	-0-					9
05	7998	X	3262	-0-	-4736	-0-	162	1	3100	2	N	-0-					9
06	7740	X	3376	-0-	-4364	-0-	159	1	3217	2	N	-0-					9
07	4371	X	3167	-0-	-1204	-0-	173	1	2992	2	N	2					11
							2	9									
08	4247	X	2988	-0-	-1259	-0-	161	1	2827	2	N	-0-					11
09	3570	X	2818	-0-	-752	-0-	162	1	2654	2	N	2					13
							2	9									

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 296830 COMPL. DATE 12/30/2023 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8532 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	1255	-0-	-1475	-0-	71	1	1182	2	N	2					12
							2	9									
05	2821	X	865	-0-	-1956	-0-	43	1	815	2	N	6					18
							7	9									
06	2730	X	973	-0-	-1757	-0-	46	1	925	2	N	2					20
							2	9									
07	1488	X	1258	-0-	-230	-0-	69	1	1189	2	N	-0-					20
08	1488	X	707	-0-	-781	-0-	38	1	667	2	N	2					22
							2	9									
09	1260	X	958	-0-	-302	-0-	55	1	901	2	N	2					24
							2	9									

SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 298327 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 8901 - 9002

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5

SYDRI OPERATING, LLC 833597
MAST GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234311 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8716 - 12428

04	1200	N	916	-0-	-284	-0-	135	1	781	2	Y	-0-					50
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	163	1	787	2	Y	-0-					50
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					50
07	961	N	8	-0-	-953	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					50
08	961	N	11	-0-	-950	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					50
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
BERT WELL #: 1H RRCID -> 231578 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8109 - 14365

04	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	438	1	2842	2	N	-0-					42
05	3100	N	3384	-0-	284	284	468	1	2916	2	N	-0-					42
06	3000	N	2823	-0-	-177	107	459	1	2364	2	N	-0-					42
07	2109	N	2002	-0-	-107	-0-	395	1	1607	2	N	-0-					42
08	3100	X	2004	-0-	-1096	-0-	344	1	1660	2	N	-0-					42
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					42

OSCAR WELL #: 1H RRCID -> 242530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8075 - 12527

04	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	512	1	3320	2	N	-0-					44
05	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	512	1	3193	2	N	-0-					44
06	3510	X	2929	-0-	-581	-0-	475	1	2454	2	N	-0-					44
07	3565	X	2942	-0-	-623	-0-	580	1	2362	2	N	-0-					44
08	3968	X	3111	-0-	-857	-0-	534	1	2577	2	N	-0-					44
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					44

KENDRICK (TRAVIS PEAK) 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 196754 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9364 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
09	14B	DENY	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
04	2670	X	2057	-0-	-613	-0-	116 6	1 9	1935	2	N	5					94
05	2542	X	2271	-0-	-271	-0-	113	1	2158	2	N	-0-					94
06	2460	X	2275	-0-	-185	-0-	107	1	2168	2	N	-0-					94
07	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	134 2	1 9	2317	2	N	2					96
08	2263	N	1931	-0-	-332	-0-	104 2	1 9	1825	2	N	2					98
09	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	145 6	1 9	2376	2	N	5					103

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILDARE (COTTON VALLEY) 49204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
PEGASI OPERATING INC. 650623
OAKLAND CORP. WELL #: 2 RRCID -> 090865 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9826 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 097480 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9724 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 198348 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9738 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

L.C.G. (PAGE) 50479 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CR2 ENERGY LLC 101608
BYRNE, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 082860 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6541 - 6549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 1 RRCID -> 178633 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9156 - 15999

04	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	230	1	2294	2	Y	-0-					3
05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	227	1	2197	2	Y	-0-					3
06	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	246	1	2064	2	Y	-0-					3
07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	212	1	2168	2	Y	-0-					3
08	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	252	1	2545	2	Y	-0-					3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

WINSTON, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 186053 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9293 - 17003

04	3690	X	3662	-0-	-28	-0-	333	1	3329	2	N	-0-					50
05	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	389	1	3769	2	N	-0-					50
06	3480	X	1594	-0-	-1886	-0-	168	1	1426	2	N	-0-					50
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					50
08	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					50
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					50

LISA B WELL #: 1 RRCID -> 186057 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8976 - 18818

04	3240	X	1952	-0-	-1288	-0-	91	1	1861	2	N	-0-					40
05	3348	X	2062	-0-	-1286	-0-	104	1	1958	2	N	-0-					40
06	3240	X	2432	-0-	-808	-0-	112	1	2320	2	N	-0-					40
07	3100	X	2417	-0-	-683	-0-	2417	2			N	-0-					40
08	2387	X	1992	-0-	-395	-0-					N	-0-					40
09	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					40

KIRBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195911 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 15834

04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	82	1	810	2	N	-0-					22
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	61	1	594	2	N	-0-					22
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	83	1	693	2	N	-0-					22
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	33	1	335	2	N	-0-					22
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	72	1	722	2	N	-0-					22
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 2 RRCID -> 218612 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9296 - 17184

04	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	499	1	5010	2	Y	-0-					8
05	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	504	1	4882	2	Y	-0-					8
06	5430	X	5171	-0-	-259	-0-	550	1	4621	2	Y	-0-					8
07	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	515	1	5282	2	Y	-0-					8
08	5704	X	5601	-0-	-103	-0-	505	1	5095	2	Y	-0-					8
09	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					8

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
04	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	96	1	967	2	Y	-0-					-0-
05	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	125	1	1206	2	Y	-0-					-0-
06	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	135	1	1133	2	Y	-0-					-0-
07	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	129	1	1322	2	Y	-0-					-0-
08	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	137	1	1386	2	Y	43					43
							47	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

TCRR WELL #: 1H RRCID -> 224358 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9203 - 18000

04	DLQ G-10		2580	-0-	2580	7658	235	1	2345	2	Y	-0-					41
05	10571	X	2913	-0-	-7658	-0-	273	1	2640	2	Y	-0-					41
06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	306	1	2568	2	Y	3					44
							3	9									
07	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	270	1	2770	2	Y	-0-					44
08	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	287	1	2897	2	Y	-0-					44
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					44

NATIONS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228774 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9395 - 17101

04	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	337	1	3375	2	N	-0-					62
05	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	297	1	2878	2	N	-0-					62
06	3150	X	2729	-0-	-421	-0-	291	1	2438	2	N	-0-					62
07	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	338	1	3469	2	N	-0-					62
08	3255	X	2861	-0-	-394	-0-	258	1	2603	2	N	-0-					62
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					62

KELSEY WELL #: 1H RRCID -> 242531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9049 - 15121

04	2400	X	2245	-0-	-155	-0-	2245	2			N	-0-					17
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	65	1	427	2	N	-0-					17
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					17
07	2511	X	1808	-0-	-703	-0-	1808	2			N	-0-					17
08	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					17

GROLSCH WELL #: 1H RRCID -> 245502 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9122 - 18016

04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	379	1	3774	2	Y	-0-					156
05	1860	X	1758	-0-	-102	-0-	164	1	1594	2	Y	-0-					156
06	2400	X	737	-0-	-1663	-0-	78	1	659	2	Y	-0-					156
07	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	416	1	4265	2	Y	-0-					156
08	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	469	1	4727	2	Y	-0-					156
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					156

LAKE CHEROKEE, S. (TRAVIS PEAK) 51406 380 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC 186717
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 291617 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 7159 - 10404

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MORGAN, IMOGENE WELL #: 1A RRCID -> 276717 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 4994 - 5026

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANEVILLE, NE. (PETTIT, LO.) 51894 500 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. 084097
JONES, W. J. WELL #: 6 RRCID -> 297032 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6388 - 7135

04	10	R	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	N	1	1	8			13
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					13
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					13
07	62	#	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					13
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
09	10	#	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					13

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.) 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243264 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 10706

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BURTON WELL #: 2H RRCID -> 244661 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11139 - 13452

04	3990	X	1	-0-	-3989	-0-	1	3			N	-0-					47
05	4123	X	2	-0-	-4121	-0-	2	3			N	-0-					47
06	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					47
07	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5292	3	14	9	N	13					60
08	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4667	3	26	9	N	24					84
09	2	X	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					84

PEARCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245009 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974

04	4740	X	4211	-0-	-529	-0-	4210	3	1	9	N	1					110
05	4898	X	3647	-0-	-1251	-0-	3630	3	17	9	N	15					125
06	4740	X	2776	-0-	-1964	-0-	2770	3	6	9	N	5					130
07	4898	X	4024	-0-	-874	-0-	3992	3	32	9	N	29					159
08	4340	X	3371	-0-	-969	-0-	3348	3	23	9	N	21					180
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					180

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247671 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.10668 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					73
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					73
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1681	3	8	9	N	7					80
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1383	3	1	9	N	1					81
08	961	N	530	-0-	-431	-0-	529	3	1	9	N	1					82
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					82

CLEMENTS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 256415 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10724 PERF.11089 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	3604	-0-	-506	-0-	3602	3	2	9	N	2					167
05	4247	X	3866	-0-	-381	-0-	3863	3	3	9	N	3					170
06	4110	X	3600	-0-	-510	-0-	3588	3	12	9	N	11					181
07	4247	X	3226	-0-	-1021	-0-	3224	3	2	9	N	2					183
08	4092	X	2863	-0-	-1229	-0-	2860	3	3	9	N	3					186
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					186

HENDERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 257040 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11014 - 14135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	8313	3	36	9	N	33					257
05	8618	X	8001	-0-	-617	-0-	7951	3	50	9	N	45	158	1			144
06	8340	X	7811	-0-	-529	-0-	7780	3	31	9	N	28					172
07	8618	X	7680	-0-	-938	-0-	7678	3	2	9	N	2					174
08	8618	X	7476	-0-	-1142	-0-	7389	3	87	9	N	79	172	1			81
09	8340	X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					N	NO RPT					81

UNITED RESOURCES WELL #: 1H RRCID -> 259957 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11258 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6480	X	4213	-0-	-2267	-0-	4202	3	11	9	N	10					155
05	5828	X	4346	-0-	-1482	-0-	4322	3	24	9	N	22					177
06	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5547	3	3	9	N	3					180
07	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7345	3	21	9	N	19					199
08	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7268	3	30	9	N	27					226
09	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT					226

CURTIS WELL #: 1H RRCID -> 267322 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10988 - 14772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	884	-0-	-2956	-0-	884	3			N	-0-					88
05	3968	X	181	-0-	-3787	-0-	181	3			N	-0-					88
06	900	X	447	-0-	-453	-0-	447	3			N	-0-					88
07	899	X	186	-0-	-713	-0-	186	3			N	-0-					88
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					88
09	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					88

HENDERSON GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 269492 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10741 PERF.13965 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7740	X	4779	-0-	-2961	-0-	4773	3	6	9	N	5					215
05	7192	X	4395	-0-	-2797	-0-	4384	3	11	9	N	10					225
06	6090	X	4582	-0-	-1508	-0-	4552	3	30	9	N	27					252
07	5735	X	4485	-0-	-1250	-0-	4483	3	2	9	N	2					254
08	4929	X	3572	-0-	-1357	-0-	8	1	3560	3	N	4	173	1			85
							4	9									
09	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					85

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRICE WELL #: 2H RRCID -> 270350 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11096 - 14839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8310	X	7121	-0-	-1189	-0-	7110	3	11	9	N	10					185
05	8525	X	7202	-0-	-1323	-0-	7193	3	9	9	N	8	173	1			20
06	7260	X	6092	-0-	-1168	-0-	6079	3	13	9	N	12					32
07	7502	X	6307	-0-	-1195	-0-	6287	3	20	9	N	18					50
08	7502	X	5331	-0-	-2171	-0-	11	1	5157	3	N	148					198
							163	9									
09	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					N	NO RPT					198

CLEMENTS GU1 WELL #: 1H RRCID -> 270466 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11073 - 13743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8580	X	7730	-0-	-850	-0-	7715	3	15	9	N	14					154
05	8866	X	8078	-0-	-788	-0-	8072	3	6	9	N	5					159
06	8580	X	7531	-0-	-1049	-0-	7503	3	28	9	N	25	121	1			63
07	8618	X	7767	-0-	-851	-0-	7767	3			N	-0-					63
08	8618	X	6467	-0-	-2151	-0-	6450	3	17	9	N	15					78
09	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					N	NO RPT					78

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
DAVIS, PAULINE & CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 100103 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10642 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	136	-0-	-104	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	78	-0-	-222	-0-	78	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
04	810	N	439	-0-	-371	-0-	437	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-					-0-
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1128	-0-	-282	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180890 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	718	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	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
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					1
05	899	N	523	-0-	-376	-0-	523	2			Y	-0-					1
06	600	N	463	-0-	-137	-0-	463	2			Y	-0-					1
07	1426	N	935	-0-	-491	-0-	935	2			Y	-0-					1
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					1
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					1

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	610	-0-	-227	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	800	-0-	-10	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	664	-0-	-146	-0-	664	2			Y	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	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
04	1500	N	705	-0-	-795	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	368	-0-	-655	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	413	-0-	-97	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	524	-0-	-220	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	274	-0-	-146	-0-	274	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, J. WELL #: 1 RRCID -> 206979 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10542 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209579 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	415	-0-	-155	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	356	-0-	-233	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	270	-0-	-164	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	209	-0-	-132	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	308	-0-	-232	-0-	308	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
04	3000	N	3236	-0-	236	236	3236	2			Y	-0-	15	1			6
05	2139	N	1353	-0-	-786	-0-	1353	2			Y	-0-					6
06	2370	N	1234	-0-	-1136	-0-	1234	2			Y	-0-					6
07	2449	X	1546	-0-	-903	-0-	1546	2			Y	-0-					6
08	2449	X	1158	-0-	-1291	-0-	1158	2			Y	-0-					6
09	2370	X	603	-0-	-1767	-0-	603	2			Y	-0-					6

KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216138 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			Y	-0-	2	1			1
05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			Y	-0-					1
06	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			Y	-0-					1
07	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			Y	-0-					1
08	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			Y	-0-					1
09	3000	N	3266	-0-	266	266	3266	2			Y	-0-					1

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CLEMENTS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 224195 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10518 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			23

ALLISON, JO WELL #: 1 RRCID -> 240115 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10596 - 10775

04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					95
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					95
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					95
07	806	N	364	-0-	-442	-0-	362	2	2	9	N	2					97
08	775	N	356	-0-	-419	-0-	356	2			N	-0-					97
09	720	N	312	-0-	-408	-0-	312	2			N	-0-					97

UNITED RESOURCES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245050 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.10338 - 10501

04	900	N	668	-0-	-232	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	358	-0-	-262	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	403	-0-	-317	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	583	-0-	-99	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	286	-0-	-104	-0-	286	2			Y	-0-					-0-

DOUBLE K GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259261 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11200 - 14795

04	6450	X	5555	-0-	-895	-0-	5530	3	25	9	Y	23					115
05	6665	X	4968	-0-	-1697	-0-	4939	3	29	9	Y	26	102	1			39
06	6450	X	5519	-0-	-931	-0-	5478	3	41	9	Y	37					76
07	5797	X	5685	-0-	-112	-0-	5650	3	35	9	Y	32					108
08	5735	X	5613	-0-	-122	-0-	5583	3	30	9	Y	27	96	1			39
09	5550	X	5421	-0-	-129	-0-	5382	3	39	9	Y	35					74

HIETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263821 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10910 - 14775

04	7260	X	6253	-0-	-1007	-0-	6236	3	17	9	Y	15					75
05	7502	X	5588	-0-	-1914	-0-	5569	3	19	9	Y	17	68	1			24
06	7260	X	6206	-0-	-1054	-0-	6178	3	28	9	Y	25					49
07	6510	X	6394	-0-	-116	-0-	6371	3	23	9	Y	21					70
08	6448	X	6317	-0-	-131	-0-	6296	3	21	9	Y	19	64	1	1	8	24
09	6240	X	6094	-0-	-146	-0-	6069	3	25	9	Y	23					47

MACKEY, W D WELL #: 1H RRCID -> 265638 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11235 - 14900

04	5070	X	3970	-0-	-1100	-0-	3858	3	112	9	N	102					257
05	4216	X	3411	-0-	-805	-0-	3335	3	76	9	N	69	173	1	1	8	152
06	4080	X	4029	-0-	-51	-0-	3920	3	109	9	N	99					251
07	4216	X	3619	-0-	-597	-0-	3523	3	96	9	N	87	160	1			178
08	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4050	3	103	9	N	94	2	8			270
09	4020	X	3899	-0-	-121	-0-	3819	3	80	9	N	73	178	1			165

MELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266800 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10836 - 10935

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
LUCY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266916 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11165 - 16031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	610	-0-	-1190	-0-	571	3	39	9	N	35					149
05	2015	N	10	-0-	-2005	-0-	7	3	3	9	N	3					152
06	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					152
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	758	3	42	9	N	38					190
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1147	3	44	9	N	40	157	1			73
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1490	3	116	9	N	105					178

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
04	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			Y	-0-	28	1			13
05	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			Y	-0-					13
06	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			Y	-0-					13
07	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			Y	-0-					13
08	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3359	2	1	9	Y	1	1	8			13
09	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			Y	-0-					13

COOK EXPLORATION CO. 174337
BUSSEY, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 086300 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3066	2	48	9	N	44	179	1			50
05	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3252	2	99	9	N	90					140
06	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2828	2	31	9	N	28					168
07	1550	X	2781	-0-	1231	-0-	2704	2	77	9	N	70	178	1			60
08	1550	X	1452	-0-	-98	-0-	1440	2	12	9	N	11					71
09	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2885	2	32	9	N	29					100

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
KEASLER, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 232407 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10624 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CULLEN HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 265226 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10617 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3776	-0-	-34	-0-	1142	1	2503	2	Y	119	95	1	2	8	60
							131	9									
05	3937	X	3687	-0-	-250	-0-	1180	1	2398	2	Y	99	106	1	1	8	52
							109	9									
06	3900	X	2615	-0-	-1285	-0-	789	1	1746	2	Y	73	95	1	2	8	28
							80	9									
07	4030	X	3016	-0-	-1014	-0-	754	1	2167	2	Y	86	85	1	1	8	28
							95	9									
08	3379	X	285	-0-	-3094	-0-	137	1	141	2	Y	6	28	1			6
							7	9									
09	3270	X	1604	-0-	-1666	-0-	225	1	1358	2	Y	19	9	1			16
							21	9									

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WHITE-DAVID WELL #: 1 RRCID -> 100274 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7351 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	650	2	11	9	Y	10	9	1	1	8	-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	651	2	440	9	Y	400	348	1	38	8	14
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	460	2	482	9	Y	438	164	1	72	8	216
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	771	2	519	9	Y	472	165	1			523
08	1085	N	861	-0-	-224	-0-	857	2	4	9	Y	4	4	8			523
09	930	N	706	-0-	-224	-0-	705	2	1	9	Y	1	366	1	1	8	157

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
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-	2	1			2
05	1240	N	988	-0-	-252	-0-	988	2			Y	-0-					2
06	1620	N	992	-0-	-628	-0-	992	2			Y	-0-					2
07	1674	N	1085	-0-	-589	-0-	1085	2			Y	-0-					2
08	992	N	563	-0-	-429	-0-	563	2			Y	-0-					2
09	990	N	918	-0-	-72	-0-	918	2			Y	-0-					2

BLACK-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 197174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7424 - 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
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA) 52002 400 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285543 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 6857 - 6887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	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 7025 PERF. 6940 - 6971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016245 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6836 - 6862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016246 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6854 - 6884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016248 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6814 - 6842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDERS GAS UNIT WELL #: I 10 RRCID -> 016250 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6779 - 6824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 016251 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 6806 - 6834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL GAS UNIT -A- WELL #: 1 A RRCID -> 016252 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6790 - 6820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL GAS UNIT -D- WELL #: 1 RRCID -> 016254 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 6920 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 016256 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 6954 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, C., ET AL UNIT -A-1- WELL #: 1 RRCID -> 016257 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6930 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, CURTIS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016258 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 6917 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 016259 COMPL. DATE 08/27/1975 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6874 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HUFFMAN, E.K. WELL #: 1 RRCID -> 064630 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6896 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, K. WELL #: 2A RRCID -> 064631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6842 - 6874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH WELL #: 1 RRCID -> 064857 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6872 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 068683 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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 08/27/2001 TOTAL DEPTH 7071 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GREGG, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 068685 COMPL. DATE 05/17/1976 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HUFFMAN, R. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068686 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 7009 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MCFARLAND, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 068687 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WILLIAMS, J. O. WELL #: 6 RRCID -> 069630 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6788 - 6798

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BOSCH-ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 071414 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 7064 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BUSSEY, GEORGE RAY WELL #: 15 RRCID -> 072493 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6900 - 6939

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

TAYLOR, LENA WELL #: 20 RRCID -> 072494 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6926 - 6948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, M. S. WELL #: 21 RRCID -> 072495 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 700 PERF. 6830 - 6866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 22 RRCID -> 072496 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6865 - 6894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS, JOE WELL #: 24 RRCID -> 072498 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6875 - 6905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, INA WELL #: 27 RRCID -> 072499 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6908 - 6942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. WELL #: 28 RRCID -> 072500 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6854 - 6879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

CLEMENTS, V. A. WELL #: 32 RRCID -> 072501 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6770 - 6798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

STILL, R. H. WELL #: 13 RRCID -> 073696 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

STILL, R. H. WELL #: 14 RRCID -> 073697 COMPL. DATE 11/09/1953 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TILLOTSON WELL #: 15 RRCID -> 073698 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6952 - 6957

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TUTTLE, ROY #1 WELL #: I 35 RRCID -> 077628 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6791 - 6817

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, INA #2 WELL #: I 42 RRCID -> 077629 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6914 - 6944

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, HOWARD #1 WELL #: I 41 RRCID -> 077631 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6962 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ELI JOHN #1 WELL #: I 36 RRCID -> 077632 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6916 - 6953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIEST, E. #1 WELL #: I 31 RRCID -> 077633 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6796 - 6821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX, KIRK #1 WELL #: I 25 RRCID -> 077634 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6903 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, ANDRELLA #1 WELL #: I 43 RRCID -> 077912 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6780 - 6801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

DAVIS, LUTHER R. #1 WELL #: I 37 RRCID -> 078086 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6943 - 6968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONG, T.J. #1 WELL #: I 29 RRCID -> 078087 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6838 - 6858

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUFF, GLEN #1 WELL #: I 40 RRCID -> 078724 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6766 - 6795

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOSCH, K. ET AL WELL #: I 33 RRCID -> 078941 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6780 - 6804

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCDONALD, NAOMI #1 WELL #: I 34 RRCID -> 078942 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6860 - 6877

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, L. R. "2" WELL #: 44IW RRCID -> 137665 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6948

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

WHITE, V. "1" WELL #: 45IW RRCID -> 137874 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6818 - 6825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. "3" WELL #: 48IW RRCID -> 137875 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6782 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, M. S. "2" WELL #: 47IW RRCID -> 137946 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6880 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, J.K. "1" WELL #: 46IW RRCID -> 139356 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6830 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "B" WELL #: 50IW RRCID -> 202020 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7240 - 7355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "A" WELL #: 52IW RRCID -> 202021 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 8213 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. WELL #: 54IW RRCID -> 202024 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7058 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

DAVIS, LUTHER R. "A" WELL #: 65IW RRCID -> 202026 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7642 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, A. D. WELL #: 60IW RRCID -> 202027 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7257 - 7367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. "A" WELL #: 57IW RRCID -> 202029 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6942 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. "B" WELL #: 64IW RRCID -> 202032 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7017 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD, NAOMI S. WELL #: 53IW RRCID -> 202034 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7265 - 7359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUFF, G. P. WELL #: 56IW RRCID -> 202041 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7589 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, HARRY WELL #: 58IW RRCID -> 202045 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7047 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

SMITH, MISSOURIE WELL #: 49IW RRCID -> 202071 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7230 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLE, JOHN W WELL #: 59IW RRCID -> 202120 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 6868 - 6975

04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. "A" WELL #: 55IW RRCID -> 202121 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6997 - 7096

04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR WELL #: 51IW RRCID -> 202123 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7891 - 8020

04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 66IW RRCID -> 230776 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6933 - 7080

04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN, JAMES T. WELL #: 72IW RRCID -> 230846 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7257 - 7371

04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "D" WELL #: 74IW RRCID -> 230850 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7272 - 7345

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR "C" WELL #: 75IW RRCID -> 230851 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6850 - 6931

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, EUGENE WELL #: 67IW RRCID -> 244380 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7328 - 7451

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
DAVIS, BEVERLY FREEMAN WELL #: 68IW RRCID -> 244427 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7290 - 7389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, L. F. 5 WELL #: 63IW RRCID -> 202124 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7458 - 7570

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, L. F. 4 WELL #: 62IW RRCID -> 202125 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7079 - 7095

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 077107 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8274 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-

SUGGS, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 082235 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8197 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	25	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-	13	1			2
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					2
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					2
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					2
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					2
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					2

KEASLER, JOHN K. WELL #: 3 RRCID -> 124351 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 7384 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	424	-0-	-266	-0-	424	2			Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
FEIST, EDWIN L. WELL #: 2 RRCID -> 125105 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7395 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		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
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
06	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			Y	-0-					-0-
07	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
08	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
09	1830	N	27	-0-	-1803	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	306	-0-	-264	-0-	306	2			Y	-0-					-0-

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
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
06	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3375	-0-	275	275	3375	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3040	-0-	-60	215	3040	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2861	-0-	-139	76	2861	2			Y	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 5 RRCID -> 137766 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 7324 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	386	N	386	-0-	-0-	-0-	384	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-
06	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			Y	-0-					-0-
07	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
08	2108	N	2043	-0-	-65	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
09	2040	N	2010	-0-	-30	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406

SUGGS, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 137805 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 7523 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 138193 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7504 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 138222 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7422 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	5237	-0-	2237	4870	5237	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2750	-0-	-350	4520	2750	2			Y	-0-					-0-
06	5636	X	1116	-0-	-4520	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
07	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
08	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
09	840	X	357	-0-	-483	-0-	357	2			Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 2 RRCID -> 138223 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 7397 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	246	-0-	-343	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	203	-0-	-307	-0-	203	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 139676 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7580 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	824	3	118	9	N	107					264
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	839	3	18	9	N	16	129	1	1	8	150
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	804	3	81	9	N	74					224
07	961	N	956	-0-	-5	-0-	883	3	73	9	N	66					290
08	868	N	671	-0-	-197	-0-	636	3	35	9	N	32	155	1	8	8	159
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1073	3	81	9	N	74	1	8			232

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7600 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	655	-0-	-185	-0-	634	3	21	9	N	19					185
05	899	N	555	-0-	-344	-0-	542	3	13	9	N	12					197
06	840	N	693	-0-	-147	-0-	661	3	32	9	N	29	154	1	1	8	71
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	801	3	75	9	N	68					139
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	616	3	83	9	N	75					214
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	897	3	35	9	N	32	148	1			98

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145397 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7802 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146255 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7472 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2472	-0-	-378	-0-	2472	2			Y	-0-	4	1			1
05	2945	X	1192	-0-	-1753	-0-	1192	2			Y	-0-					1
06	2850	X	830	-0-	-2020	-0-	830	2			Y	-0-					1
07	2542	X	1657	-0-	-885	-0-	1657	2			Y	-0-					1
08	2542	X	997	-0-	-1545	-0-	997	2			Y	-0-					1
09	2460	X	1330	-0-	-1130	-0-	1330	2			Y	-0-					1

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	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 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 158620 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7475 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
07	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		979	-0-	979	979	979	2			Y	-0-					-0-

BLACK-CLARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164496 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7524 - 8787

04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 170195 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7473 - 7976

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175764 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7343 - 8562

04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 176331 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 7496 - 8574

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177100 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 8670

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	40	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197338 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8066 - 8668

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15			15
09	14B2 EXT	16	-0-	16	16	16	2		N	-0-			15

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199959 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8041 - 8696

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
09	14B2 EXT	85	-0-	85	85	85	2		N	-0-			5

CLEMENTS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 202508 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8204 - 8564

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 203560 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7759 - 8648

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	48	5	8	43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95					95
09	14B2	EXT	151	-0-	151	151	151	2			N	-0-					95

TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209580 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210310 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8080 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88	1	8			132
09	14B2	EXT	68	-0-	68	68	54	2	14	9	N	13					145

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
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222120 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7972 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 187517 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7419 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	1			N	-0-					88
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					88
06	240	N	116	-0-	-124	-0-	116	1			N	-0-					88
07	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	1			N	-0-					88
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	1			N	-0-					88
*09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	1			N	-0-					88

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 198343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8294 - 8469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	414	-0-	-3036	-0-	407	1	7	9	N	6					254
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					254
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	8					262
07	1829	X	84	-0-	-1745	-0-	78	1	6	9	N	5	180	1			87
08	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	1			N	-0-					87
*09	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2514	1	8	9	N	7					94

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
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	1			N	-0-					135
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					135
06	600	N	291	-0-	-309	-0-	291	1			N	-0-					135
07	620	N	470	-0-	-150	-0-	470	1			N	-0-					135
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	1			N	-0-					135
*09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	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
04	240	N	57	-0-	-183	-0-	57	1			N	-0-					88
05	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	1			N	-0-					88
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					88
07	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	1			N	-0-					88
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	180	N	102	-0-	-78	-0-	102	1			N	-0-					250
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					250
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	206	1	30	9	N	27					277
*09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	1			N	-0-					277

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
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
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					187
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					187
06	360	N	174	-0-	-186	-0-	174	1			N	-0-					187
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	1			N	-0-					187
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	1			N	-0-					187
*09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	1			N	-0-					187

LARISSA (RODESSA) 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
SMITH, STARK WELL #: 1 RRCID -> 089876 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9762 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1510	2	97	9	N	88	190	1			117
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1593	2	94	9	N	85					202
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1536	2	96	9	N	87					289
07	1674	N	1520	-0-	-154	-0-	1425	2	95	9	N	86	188	1			187
08	1674	N	1004	-0-	-670	-0-	943	2	61	9	N	55					242
09	1620	N	1533	-0-	-87	-0-	1442	2	91	9	N	83	190	1			135

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
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1959	2	42	9	N	38	180	1			107
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2121	2	30	9	N	27					134
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1935	2	29	9	N	26					160
07	2077	N	1907	-0-	-170	-0-	1853	2	54	9	N	49					209
08	2139	N	1192	-0-	-947	-0-	1161	2	31	9	N	28					237
09	1950	N	1239	-0-	-711	-0-	1191	2	48	9	N	44					281

HIBBARD ENERGY, LP 383757
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
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	1	1	9	N	1					42
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	54	1	1	9	N	1					43
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	71	1	2	9	N	2					45
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	55	1	1	9	N	1					46
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	52	1	1	9	N	1					47
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					47

LARISSA, N. (RODESSA) 52083 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
CITIZENS 1ST NATIONAL BANK, TR. WELL #: 1 C RRCID -> 113777 COMPL. DATE 10/14/1984 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9498 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	70	-0-	-140	-0-	70	2			N	-0-					88
05	217	N	45	-0-	-172	-0-	45	2			N	-0-					88
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					88
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					88
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					88
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					88

LARISSA, W. (RODESSA) 52085 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
ALLISON/HOBBS INC. 014573
YARBROUGH WELL #: RRCID -> 121156 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10164 - 10266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 211691 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11292 PERF.10618 - 10682

04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	542	3	11 9	N	10	61 1				271
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	598	3	7 9	N	6	1 8				276
06	270	N	120	-0-	-150	-0-	120	3		N	-0-					276
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	429	3	6 9	N	5					281
08	279	N	83	-0-	-196	-0-	83	3		N	-0-					281
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-					281

SMITH, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 214709 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8916 - 9388

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32

CONNER WELL #: 4 RRCID -> 215760 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10563 - 11062

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
WALDROP "A" WELL #: 3 RRCID -> 216101 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10585 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148061 COMPL. DATE 12/19/1993 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10366 - 10950

O	UNIT																
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	X	1575	-0-	-375	-0-	416 33	1 9	1126	2	Y	30	29	1			7
05	2015	X	1565	-0-	-450	-0-	403 54	1 9	1108	2	Y	49	54	1			2
06	1770	X	1523	-0-	-247	-0-	393 55	1 9	1075	2	Y	50	51	1			1
07	1829	X	1553	-0-	-276	-0-	405 54	1 9	1094	2	Y	49	49	1			1
08	1643	X	1116	-0-	-527	-0-	309 58	1 9	749	2	Y	53	54	1			-0-
09	1590	X	1094	-0-	-496	-0-	299 58	1 9	737	2	Y	53	51	1			2

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 L RRCID -> 167006 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10400 - 10794

O	UNIT																
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

O	UNIT																
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
BILLINGSLY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 201093 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	418	-0-	-62	-0-	136	1	268	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
05	465	N	461	-0-	-4	-0-	149	1	290	2	Y	20	22	1			2
							22	9									
06	510	N	458	-0-	-52	-0-	148	1	287	2	Y	21	19	1			4
							23	9									
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	142	1	284	2	Y	19	16	1			7
							21	9									
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	197	1	322	2	Y	17	18	1			6
							19	9									
*09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	181	1	326	2	Y	16	16	1			6
							18	9									

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210291 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10508 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	84	1	147	2	Y	44	43	1			2
							48	9									
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	99	1	187	2	Y	50	51	1			1
							55	9									
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	91	1	184	2	Y	51	48	1			4
							56	9									
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	87	1	176	2	Y	48	46	1			6
							53	9									
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	109	1	233	2	Y	47	51	1			2
							52	9									
*09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	107	1	229	2	Y	48	49	1			1
							53	9									

OLIVER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223177 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	307	1	714	2	Y	-0-					-0-
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	317	1	736	2	Y	-0-					-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	299	1	722	2	Y	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	259	1	677	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	908	-0-	-146	-0-	263	1	645	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	889	-0-	-131	-0-	257	1	632	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 225612 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 0 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	42	1	104	2	Y	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	48	1	112	2	Y	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	147	1	358	2	Y	-0-					-0-
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	303	1	731	2	Y	-0-					-0-
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	428	1	905	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
*09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	309	1	769	2	Y	11	7	1			5
							12	9									

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
WITT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 185780 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
CONNER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 187632 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10920 - 11162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THORSELL GU WELL #: 2 RRCID -> 199194 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11118 - 11248

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 1 RRCID -> 016276 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8634 - 8644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	810	N	700	-0-	-110	-0-	212	1	438	2	Y	45	43	1			10
							50	9									
05	806	N	753	-0-	-53	-0-	229	1	467	2	Y	52	55	1			7
							57	9									
06	750	N	667	-0-	-83	-0-	197	1	416	2	Y	49	47	1			9
							54	9									
07	713	N	679	-0-	-34	-0-	204	1	424	2	Y	46	45	1			10
							51	9									
08	744	N	426	-0-	-318	-0-	123	1	251	2	Y	47	49	1			8
							52	9									
09	660	N	547	-0-	-113	-0-	187	1	310	2	Y	45	44	1			9
							50	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 RRCID -> 016277 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 7848 - 8472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	N	962	-0-	-298	-0-	273	1	636	2	Y	48	47	1			11
							53	9									
05	1209	N	1034	-0-	-175	-0-	291	1	677	2	Y	60	68	1			3
							66	9									
06	990	N	865	-0-	-125	-0-	208	1	589	2	Y	62	65	1			-0-
							68	9									
07	992	N	990	-0-	-2	-0-	298	1	623	2	Y	63	61	1			2
							69	9									
08	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	303	1	637	2	Y	63	64	1			1
							69	9									
09	870	N	766	-0-	-104	-0-	198	1	499	2	Y	63	61	1			3
							69	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032534 COMPL. DATE 02/06/1964 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7825 - 7916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	31	1	65	2	Y	-0-					1
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	27	1	62	2	Y	-0-					1
06	120	N	63	-0-	-57	-0-	19	1	44	2	Y	-0-					1
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	22	1	59	2	Y	-0-					1
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	21	1	58	2	Y	-0-					1
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	22	1	61	2	Y	-0-					1

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035704 COMPL. DATE 11/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	461	1	999	2	Y	39	36	1			6
							43	9									
05	1581	N	1397	-0-	-184	-0-	412	1	927	2	Y	53	58	1			1
							58	9									
06	1350	N	639	-0-	-711	-0-	179	1	402	2	Y	53	53	1			1
							58	9									
07	1550	N	572	-0-	-978	-0-	137	1	378	2	Y	52	50	1			3
							57	9									
08	1395	N	403	-0-	-992	-0-	111	1	231	2	Y	55	57	1			1
							61	9									
09	630	N	389	-0-	-241	-0-	104	1	223	2	Y	56	55	1			2
							62	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072729 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7772 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	397	1	799	2	Y	42	42	1			1
							46	9									
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	477	1	961	2	Y	59	60	1			-0-
							65	9									
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	397	1	912	2	Y	57	56	1			1
							63	9									
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	404	1	933	2	Y	55	53	1			3
							61	9									
08	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	408	1	930	2	Y	56	57	1			2
							62	9									
09	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	396	1	922	2	Y	55	55	1			2
							61	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 D RRCID -> 074512 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3204 - 3488

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1380	N	1257	-0-	-123	-0-	397	1	782	2	Y	71	71	1			5
							78	9									
05	1519	N	1275	-0-	-244	-0-	399	1	786	2	Y	82	86	1			1
							90	9									
06	1290	N	830	-0-	-460	-0-	184	1	557	2	Y	81	81	1			1
							89	9									
07	1302	N	870	-0-	-432	-0-	209	1	575	2	Y	78	76	1			3
							86	9									
08	1271	N	826	-0-	-445	-0-	198	1	543	2	Y	77	79	1			1
							85	9									
09	840	N	796	-0-	-44	-0-	181	1	534	2	Y	74	74	1			1
							81	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 3 RRCID -> 135299 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 7767 - 8472

04	1680	N	1235	-0-	-445	-0-	355	1	780	2	Y	91	89	1			5
							100	9									
05	1643	N	1302	-0-	-341	-0-	383	1	805	2	Y	104	108	1			1
							114	9									
06	1500	N	1040	-0-	-460	-0-	246	1	684	2	Y	100	99	1			2
							110	9									
07	1271	N	1094	-0-	-177	-0-	286	1	703	2	Y	95	91	1			6
							105	9									
08	1302	N	1111	-0-	-191	-0-	290	1	719	2	Y	93	94	1			5
							102	9									
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	286	1	704	2	Y	91	89	1			7
							100	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 3 RRCID -> 136356 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7847 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	367	1	795	2	Y	269	259	1			15
							296	9									
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	382	1	821	2	Y	286	296	1			5
							315	9									
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	272	1	671	2	Y	279	219	1			65
							307	9									
07	1519	N	1158	-0-	-361	-0-	229	1	652	2	Y	252	205	1			112
							277	9									
08	1519	N	1088	-0-	-431	-0-	206	1	610	2	Y	247	228	1			131
							272	9									
09	1260	N	1099	-0-	-161	-0-	223	1	623	2	Y	230	198	1			163
							253	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 1-U RRCID -> 157265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7561 - 7771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	55	1	137	2	Y	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	59	1	144	2	Y	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	52	1	136	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	47	1	129	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	182	-0-	-35	-0-	49	1	133	2	Y	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	51	1	136	2	Y	-0-					-0-

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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	278	1	678	2	Y	47	46	1			1
							52	9									
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	363	1	784	2	Y	63	62	1			2
							69	9									
06	1410	N	986	-0-	-424	-0-	282	1	638	2	Y	60	57	1			5
							66	9									
07	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	288	1	656	2	Y	57	55	1			7
							63	9									
08	1209	N	920	-0-	-289	-0-	261	1	597	2	Y	56	59	1			4
							62	9									
09	990	N	833	-0-	-157	-0-	242	1	532	2	Y	54	57	1			1
							59	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	62	1	149	2	Y	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	77	1	161	2	Y	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	81	1	177	2	Y	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	77	1	168	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	74	1	162	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	77	1	174	2	Y	-0-					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 U RRCID -> 167099 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 7875 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	496	1	978	2	Y	61	59	1			3
							67	9									
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	504	1	1010	2	Y	76	78	1			1
							84	9									
06	1350	N	1142	-0-	-208	-0-	358	1	705	2	Y	72	69	1			4
							79	9									
07	1581	N	1067	-0-	-514	-0-	319	1	672	2	Y	69	65	1			8
							76	9									
08	1612	N	1290	-0-	-322	-0-	383	1	833	2	Y	67	69	1			6
							74	9									
*09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	395	1	944	2	Y	64	67	1			3
							70	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599

04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	42	1	101	2	Y	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	39	1	96	2	Y	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	36	1	92	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	121	-0-	-34	-0-	33	1	88	2	Y	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	35	1	91	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	33	1	87	2	Y	-0-					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 8378

04	1170	N	1020	-0-	-150	-0-	303	1	676	2	Y	37	37	1			2
							41	9									
05	1457	N	1094	-0-	-363	-0-	328	1	705	2	Y	55	56	1			1
							61	9									
06	1110	N	1004	-0-	-106	-0-	291	1	646	2	Y	61	62	1			-0-
							67	9									
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	305	1	689	2	Y	60	59	1			1
							66	9									
08	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	312	1	683	2	Y	61	62	1			-0-
							67	9									
09	990	N	854	-0-	-136	-0-	241	1	547	2	Y	60	59	1			1
							66	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 6 RRCID -> 170282 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7918 - 8404

04	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	912	1	1931	2	Y	74	73	1			2
							81	9									
05	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	927	1	1967	2	Y	98	99	1			1
							108	9									
06	2430	X	1662	-0-	-768	-0-	448	1	1108	2	Y	96	96	1			1
							106	9									
07	3007	X	1714	-0-	-1293	-0-	442	1	1169	2	Y	94	93	1			2
							103	9									
08	3007	X	1196	-0-	-1811	-0-	317	1	774	2	Y	95	97	1			-0-
							105	9									
09	2910	X	1193	-0-	-1717	-0-	311	1	777	2	Y	95	94	1			1
							105	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 7 RRCID -> 170948 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7967 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1500	N	1488	-0-	-12	-0-	437	1	1033	2	Y	16	15	1			4
							18	9									
05	1674	N	1531	-0-	-143	-0-	444	1	1052	2	Y	32	34	1			2
							35	9									
06	1410	N	909	-0-	-501	-0-	236	1	640	2	Y	30	29	1			3
							33	9									
07	1550	N	883	-0-	-667	-0-	222	1	631	2	Y	27	26	1			4
							30	9									
08	1519	N	915	-0-	-604	-0-	232	1	653	2	Y	27	29	1			2
							30	9									
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	253	1	682	2	Y	26	25	1			3
							29	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
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	306	1	669	2	Y	271	289	1			52
							298	9									
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	412	1	836	2	Y	293	341	1			4
							322	9									
06	1110	N	1098	-0-	-12	-0-	199	1	580	2	Y	290	291	1			3
							319	9									
07	1302	N	1063	-0-	-239	-0-	178	1	569	2	Y	287	282	1			8
							316	9									
08	1488	N	1138	-0-	-350	-0-	203	1	607	2	Y	298	304	1			2
							328	9									
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	207	1	598	2	Y	281	259	1			24
							309	9									

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
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	311	1	795	2	Y	255	271	1			260
							281	9									
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	336	1	807	2	Y	242	342	1			160
							266	9									
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	355	1	838	2	Y	258	294	1			124
							284	9									
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	342	1	827	2	Y	255	274	1			105
							281	9									
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	364	1	843	2	Y	262	299	1			68
							288	9									
09	1470	N	1413	-0-	-57	-0-	333	1	807	2	Y	248	264	1			52
							273	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 8 RRCID -> 174267 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7902 - 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
04	1440	N	1267	-0-	-173	-0-	399	1	827	2	Y	37	36	1			6
							41	9									
05	1519	N	1220	-0-	-299	-0-	369	1	797	2	Y	49	54	1			1
							54	9									
06	1410	N	762	-0-	-648	-0-	198	1	512	2	Y	47	48	1			-0-
							52	9									
07	1302	N	860	-0-	-442	-0-	238	1	572	2	Y	45	44	1			1
							50	9									
08	1209	N	891	-0-	-318	-0-	252	1	587	2	Y	47	48	1			-0-
							52	9									
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	248	1	565	2	Y	44	42	1			2
							48	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
NEAL, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174270 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7975 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	58	1	163	2	Y	-0-					4
05	279	N	158	-0-	-121	-0-	46	1	112	2	Y	-0-					4
06	240	N	114	-0-	-126	-0-	27	1	87	2	Y	-0-					4
07	217	N	109	-0-	-108	-0-	25	1	84	2	Y	-0-					4
08	155	N	102	-0-	-53	-0-	23	1	79	2	Y	-0-					4
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	29	1	84	2	Y	-0-					4

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 6 RRCID -> 174864 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7969 - 8354

04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	136	1	357	2	Y	26	25	1			7
							29	9									
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	173	1	406	2	Y	38	41	1			4
							42	9									
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	132	1	343	2	Y	36	33	1			7
							40	9									
07	527	N	504	-0-	-23	-0-	131	1	337	2	Y	33	29	1			11
							36	9									
08	620	N	362	-0-	-258	-0-	104	1	222	2	Y	33	34	1			10
							36	9									
09	510	N	306	-0-	-204	-0-	78	1	194	2	Y	31	32	1			9
							34	9									

CLIFTON, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 178784 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7917 - 8065

04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	197	1	446	2	Y	60	59	1			2
							66	9									
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	228	1	492	2	Y	76	77	1			1
							84	9									
06	750	N	498	-0-	-252	-0-	119	1	298	2	Y	74	72	1			3
							81	9									
07	744	N	439	-0-	-305	-0-	97	1	265	2	Y	70	69	1			4
							77	9									
08	806	N	603	-0-	-203	-0-	196	1	328	2	Y	72	76	1			-0-
							79	9									
*09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	206	1	349	2	Y	74	74	1			-0-
							81	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 7 RRCID -> 179015 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8023 - 8539

04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	37	1	84	2	Y	23	22	1			8
							25	9									
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	32	1	79	2	Y	27	29	1			6
							30	9									
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	34	1	81	2	Y	25	22	1			9
							28	9									
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	29	1	77	2	Y	22	19	1			12
							24	9									
08	155	N	122	-0-	-33	-0-	25	1	73	2	Y	22	25	1			9
							24	9									
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	23	1	69	2	Y	22	23	1			8
							24	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
SIMPSON FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 179086 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8621 - 8420

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
04	1080	N	880	-0-		-200	-0-	264	1	530	2	Y	78	76	1			3
								86	9									
05	1147	N	946	-0-		-201	-0-	278	1	569	2	Y	90	92	1			1
								99	9									
06	1077	N	1077	-0-		-0-	-0-	296	1	683	2	Y	89	88	1			2
								98	9									
07	978	N	978	-0-		-0-	-0-	268	1	614	2	Y	87	85	1			4
								96	9									
08	974	N	974	-0-		-0-	-0-	267	1	611	2	Y	87	91	1			-0-
								96	9									
09	1080	N	968	-0-		-112	-0-	263	1	607	2	Y	89	89	1			-0-
								98	9									

ANNIE D. KELSEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179872 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7788 - 8409

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
04	892	N	892	-0-		-0-	-0-	227	1	569	2	Y	87	86	1			2
								96	9									
05	919	N	919	-0-		-0-	-0-	236	1	577	2	Y	96	98	1			-0-
								106	9									
06	960	N	765	-0-		-195	-0-	202	1	460	2	Y	94	92	1			2
								103	9									
07	930	N	769	-0-		-161	-0-	207	1	463	2	Y	90	89	1			3
								99	9									
08	930	N	742	-0-		-188	-0-	193	1	447	2	Y	93	95	1			1
								102	9									
09	780	N	659	-0-		-121	-0-	180	1	378	2	Y	92	93	1			-0-
								101	9									

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. 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
04	693	N	693	-0-		-0-	-0-	233	1	460	2	Y	-0-					7
05	248	N	173	-0-		-75	-0-	51	1	122	2	Y	-0-					7
06	600	N	165	-0-		-435	-0-	46	1	119	2	Y	-0-					7
07	713	N	137	-0-		-576	-0-	39	1	98	2	Y	-0-					7
08	186	N	152	-0-		-34	-0-	44	1	108	2	Y	-0-					7
09	180	N	165	-0-		-15	-0-	49	1	116	2	Y	-0-					7

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. 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
04	135	N	135	-0-		-0-	-0-	37	1	98	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-		-7	-0-	41	1	107	2	Y	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-		-0-	-0-	47	1	116	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-		-5	-0-	44	1	106	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-		-12	-0-	42	1	101	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	132	-0-		-18	-0-	37	1	95	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. 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
04	180	N	131	-0-		-49	-0-	39	1	92	2	Y	-0-					1
05	945	N	945	-0-		-0-	-0-	197	1	504	2	Y	222	219	1			4
								244	9									
06	669	N	669	-0-		-0-	-0-	109	1	327	2	Y	212	181	1			35
								233	9									
07	739	N	739	-0-		-0-	-0-	133	1	379	2	Y	206	169	1			72
								227	9									
08	930	N	758	-0-		-172	-0-	143	1	398	2	Y	197	184	1			85
								217	9									
*09	662	N	662	-0-		-0-	-0-	124	1	338	2	Y	182	161	1			106
								200	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186161 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 7780 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	334	1	777	2	Y	77	76	1			8
							85	9									
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	329	1	769	2	Y	89	95	1			2
							98	9									
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	252	1	656	2	Y	90	91	1			1
							99	9									
07	1240	N	954	-0-	-286	-0-	229	1	627	2	Y	89	88	1			2
							98	9									
08	1209	N	909	-0-	-300	-0-	204	1	605	2	Y	91	92	1			1
							100	9									
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	311	1	692	2	Y	90	89	1			2
							99	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186368 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7781 - 8421

04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	221	1	555	2	Y	67	65	1			3
							74	9									
05	930	N	890	-0-	-40	-0-	229	1	576	2	Y	77	79	1			1
							85	9									
06	930	N	813	-0-	-117	-0-	188	1	541	2	Y	76	76	1			1
							84	9									
07	868	N	857	-0-	-11	-0-	213	1	563	2	Y	74	72	1			3
							81	9									
08	899	N	763	-0-	-136	-0-	207	1	473	2	Y	75	76	1			2
							83	9									
09	810	N	609	-0-	-201	-0-	196	1	333	2	Y	73	72	1			3
							80	9									

CLIFTON, W.B. WELL #: 2 RRCID -> 186409 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 7546 - 8012

04	240	N	228	-0-	-12	-0-	56	1	172	2	Y	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	69	1	212	2	Y	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	76	1	197	2	Y	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	71	1	188	2	Y	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	96	1	208	2	Y	-0-					-0-
*09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	95	1	210	2	Y	-0-					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186904 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7802 - 8442

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 U RRCID -> 195721 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 7806 - 7948

04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	36	1	97	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	39	1	103	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	28	1	86	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	26	1	82	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	29	1	86	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	26	1	79	2	Y	-0-					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218191 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7858 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	978	-0-	-192	-0-	298	1	648	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
05	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	333	1	725	2	Y	46	47	1			-0-
							51	9									
06	1170	N	993	-0-	-177	-0-	292	1	653	2	Y	44	41	1			3
							48	9									
07	1023	N	953	-0-	-70	-0-	279	1	630	2	Y	40	38	1			5
							44	9									
08	1116	N	929	-0-	-187	-0-	273	1	611	2	Y	41	44	1			2
							45	9									
09	990	N	859	-0-	-131	-0-	247	1	568	2	Y	40	42	1			-0-
							44	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
04	3120	X	2890	-0-	-230	-0-	907	1	1914	2	Y	63	63	1			10
							69	9									
05	3038	X	2921	-0-	-117	-0-	911	1	1925	2	Y	77	81	1			6
							85	9									
06	2940	X	2317	-0-	-623	-0-	697	1	1533	2	Y	79	77	1			8
							87	9									
07	3038	X	2299	-0-	-739	-0-	691	1	1524	2	Y	76	74	1			10
							84	9									
08	2976	X	1657	-0-	-1319	-0-	502	1	1071	2	Y	76	78	1			8
							84	9									
09	2880	X	1425	-0-	-1455	-0-	408	1	934	2	Y	75	74	1			9
							83	9									

OLIVER UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 223180 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	459	1	990	2	N	58	57	1			2
							64	9									
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	439	1	973	2	N	77	78	1			1
							85	9									
06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	577	1	1281	2	N	76	74	1			3
							84	9									
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	436	1	1185	2	N	73	71	1			5
							80	9									
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	419	1	1019	2	N	73	76	1			2
							80	9									
09	1500	N	1241	-0-	-259	-0-	358	1	802	2	N	74	75	1			1
							81	9									

LASSATER, E. (COTTON VALLEY) 52240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 233797 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10576 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2902	2	87	9	N	79	2	8			244
05	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2746	2	194	9	N	176	361	1	2	8	57
06	2070	N	1176	-0-	-894	-0-	1145	2	31	9	N	28	2	8			83
07	3100	N	3187	-0-	87	87	3161	2	26	9	N	24	2	8			105
08	3100	N	3174	-0-	74	161	3161	2	13	9	N	12	3	8			114
09	2313	N	2152	-0-	-161	-0-	20	1	1933	2	N	181	173	1	2	8	120
							199	9									

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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2019

LETS (TRAVIS PEAK) 53394 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HOLT OIL AND CATTLE LLC 395369
MCCORD, W H WELL #: 1 RRCID -> 141595 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7866

04	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					26
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					26
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					26
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					26
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

MASON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 143418 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895

04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					78
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					78
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					78
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					78
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

LINDALE (RODESSA) 53640 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. 563370
MCFADDEN WELL #: 1 RRCID -> 016285 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9550 - 9583

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

FAIR, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 016287 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9292 - 9512

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

LINDALE (RODESSA) //CONT.// 53640 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. //CONT.// 563370
CLARK, A.D. WELL #: 1 RRCID -> 124441 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9620 - 9670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

LINDALE, WEST (RODESSA) 53697 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. 563370
KNOX WELL #: 1 RRCID -> 191300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9702 - 9746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

LITTLE EARS (PETTIT LIME) 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SUNSHINE OILFIELD SERVICES 102436
NWS WOODBINE SWD WELL #: 1 RRCID -> 228190 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5643 - 5708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230749 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 9279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MELINDA, MOLLIE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245546 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 9327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
PEACOCK UNIT WELL #: 1C RRCID -> 249334 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9356 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TATUM GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 246286 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF.10000 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					120
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					120
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					120
07	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					120
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					120
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					120

TATUM GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251497 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9877 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 234497 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9306 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2618	-0-	-382	75	2618	2			N	-0-					174
05	3393	X	3318	-0-	-75	-0-	3318	2			N	-0-					174
06	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					174
07	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					174
08	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					174
09	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					174

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231211 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243481 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8577 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 244591 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 9023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255797 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOCKE NESS (JAMES LIME) 54287 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
ADAMS, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 242067 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 6147 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					150
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					150
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					150
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					150
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					150
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

LOCO BAYOU (JAMES LIME) 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230886 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 9246 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					12
05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					12
06	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					12
07	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					12
08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					12
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					12

WILSON GU WELL #: 4H RRCID -> 234172 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9581 PERF.10069 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					126
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					126
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-					126
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					126
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					126
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					126

MAST, L.B. WELL #: 1H RRCID -> 235211 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9712 - 14935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					66
05	3255	X	2803	-0-	-452	-0-	2803	2			N	-0-					66
06	3150	X	2810	-0-	-340	-0-	2810	2			N	-0-					66
07	3255	X	3232	-0-	-23	-0-	3232	2			N	-0-					66
08	3007	X	2588	-0-	-419	-0-	2588	2			N	-0-					66
09	2910	X	2310	-0-	-600	-0-	2310	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
04	1500	N	1320	-0-	-180	-0-	1320	2			N	-0-					6
05	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	1346	2			N	-0-					6
06	1410	N	1212	-0-	-198	-0-	1212	2			N	-0-					6
07	1364	N	1137	-0-	-227	-0-	1137	2			N	-0-					6
08	1333	N	1239	-0-	-94	-0-	1239	2			N	-0-					6
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					6

RAMOS WELL #: 1H RRCID -> 239131 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9527 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					37
05	1612	N	1530	-0-	-82	-0-	1530	2			N	-0-					37
06	1590	N	1378	-0-	-212	-0-	1378	2			N	-0-					37
07	1550	N	1110	-0-	-440	-0-	1110	2			N	-0-					37
08	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					37
09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					37

HENDERSON WELL #: 1H RRCID -> 239953 COMPL. DATE 06/01/2024 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 9643 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					60
05	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	2			N	-0-					60
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					60
07	403	N	94	-0-	-309	-0-	94	2			N	-0-					60
08	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	2			N	-0-					60
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					60

WEST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 242779 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9280 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	1504	-0-	-986	-0-	1504	2			N	-0-					122
05	2573	X	1449	-0-	-1124	-0-	1449	2			N	-0-					122
06	2490	X	1201	-0-	-1289	-0-	1201	2			N	-0-					122
07	1550	X	1211	-0-	-339	-0-	1211	2			N	-0-					122
08	1550	X	1291	-0-	-259	-0-	1291	2			N	-0-					122
09	1500	X	1364	-0-	-136	-0-	1364	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
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					65
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					65
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					65
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					65
08	837	N	752	-0-	-85	-0-	752	2			Y	-0-					65
09	840	N	594	-0-	-246	-0-	594	2			Y	-0-					65

KIRKLAND GU WELL #: 2H RRCID -> 247661 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9993 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1170	N	750	-0-	-420	-0-	746	3	4	9	N	4					22
05	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1180	3	7	9	N	6					28
06	360	N	285	-0-	-75	-0-	285	3			N	-0-					28
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					28
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	4					32
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	1					33

ESTES JL GU WELL #: 1H RRCID -> 248534 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10365 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	1679	-0-	-511	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1616	-0-	-184	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-

U.S.A. LB WELL #: 2H RRCID -> 249431 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9695 - 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
04	3690	X	2770	-0-	-920	-0-	2770	2			N	-0-					71
05	3379	X	2826	-0-	-553	-0-	2826	2			N	-0-					71
06	3180	X	2545	-0-	-635	-0-	2545	2			N	-0-					71
07	3038	X	1936	-0-	-1102	-0-	1936	2			N	-0-					71
08	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					71
09	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					71

MIMS JL GU WELL #: 1H RRCID -> 250014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10012 - 15557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2370	X	1854	-0-	-516	-0-	1854	2			N	-0-					5
05	2449	X	1857	-0-	-592	-0-	1857	2			N	-0-					5
06	2280	X	1784	-0-	-496	-0-	1784	2			N	-0-					5
07	2046	X	1907	-0-	-139	-0-	1907	2			N	-0-					5
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					5
09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					5

SESSIONS, BOB GU WELL #: 4H RRCID -> 251315 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.14781 - 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
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					5
05	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	2			Y	-0-					5
06	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	2			Y	-0-					5
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					5
08	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	2			Y	-0-					5
09	630	N	597	-0-	-33	-0-	597	2			Y	-0-					5

EAST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 254121 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9310 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					110
05	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	2			N	-0-					110
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					110
07	341	N	94	-0-	-247	-0-	94	2			N	-0-					110
08	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	2			N	-0-					110
09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	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
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					110
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					110
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					110
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					110
08	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	2			Y	-0-					110
09	780	N	571	-0-	-209	-0-	571	2			Y	-0-					110

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LOCO BAYOU A-339 WELL #: 1 RRCID -> 184413 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9435 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1619	-0-	-24	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1360	-0-	-440	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1525	-0-	-335	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	478	-0-	-1134	-0-	478	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					28
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					28
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					28
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					28
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					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
04	2070	N	1932	-0-	-138	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1652	-0-	-238	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
07	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1819	-0-	-320	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-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
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	271	1	1940	2	Y	-0-					42
05	2294	N	2143	-0-	-151	-0-	253	1	1890	2	Y	-0-					42
06	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	268	1	2171	2	Y	-0-					42
07	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	278	1	2292	2	Y	-0-					42
08	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	291	1	2214	2	Y	-0-					42
09	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	242	1	2223	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
04	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	232	1	2341	2	Y	-0-					36
05	2387	N	2104	-0-	-283	-0-	187	1	1917	2	Y	-0-					36
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	172	1	1785	2	Y	-0-					36
07	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	243	1	2425	2	Y	-0-					36
08	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	268	1	2537	2	Y	-0-					36
09	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	265	1	2464	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 242722 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF.10387 - 15496

04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	158	1	1594	2	Y	-0-					36
05	1860	N	1780	-0-	-80	-0-	158	1	1622	2	Y	-0-					36
06	1800	N	1646	-0-	-154	-0-	144	1	1502	2	Y	-0-					36
07	1798	N	1722	-0-	-76	-0-	157	1	1565	2	Y	-0-					36
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	174	1	1643	2	Y	-0-					36
09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	171	1	1592	2	Y	-0-					36

MAST WELL #: 5H RRCID -> 245094 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9875 - 15038

04	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			N	-0-					95
05	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					95
06	4890	X	4234	-0-	-656	-0-	4234	2			N	-0-					95
07	5053	X	4829	-0-	-224	-0-	4829	2			N	-0-					95
08	5053	X	4486	-0-	-567	-0-	4486	2			N	-0-					95
09	4830	X	4307	-0-	-523	-0-	4307	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

04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					41
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					41
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					41
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					41
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

S.F.O.T. WELL #: 2H RRCID -> 260751 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9247 - 13945

04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

84 ENERGY LLC 856467
BETHUNE A WELL #: 2H RRCID -> 244103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9419 - 13354

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245140 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 246410 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9058 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	912	-0-	-78	-0-	912	2			N	-0-					-0-
05	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	2			N	-0-					-0-
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
08	899	N	777	-0-	-122	-0-	777	2			N	-0-					-0-
*09	990	N	847	-0-	-143	-0-	847	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246550 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246692 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247529 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247871 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	2018	-0-	-22	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1994	-0-	-83	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	50	-0-	-1960	-0-	50	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
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1781	2	18	9	N	16					141
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1743	2	23	9	N	21					162
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1481	2	25	9	N	23	100	1			85
07	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	1800	2	10	9	N	9					94
08	1767	N	1439	-0-	-328	-0-	1431	2	8	9	N	7					101
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1663	2	21	9	N	19					120

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					42
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					42
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					42
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					42
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					42
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	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
04	2730	X	2649	-0-	-81	-0-	2635	2	14	9	Y	13					273
05	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2784	2	6	9	Y	5					278
06	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2717	2	4	9	Y	4					282
07	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2955	2	3	9	Y	3					285
08	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2960	2	2	9	Y	2					287
09	2730	X	2711	-0-	-19	-0-	2705	2	6	9	Y	5					292

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
04	2520	N	2333	-0-	-187	-0-	2320	2	13	9	N	12					515
05	2635	N	2304	-0-	-331	-0-	2296	2	8	9	N	7					522
06	2490	N	1987	-0-	-503	-0-	1978	2	9	9	N	8					530
07	2418	N	2148	-0-	-270	-0-	2140	2	8	9	N	7					537
08	2294	N	2149	-0-	-145	-0-	2140	2	9	9	N	8					545
09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2111	2	2	9	N	2					547

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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					175
05	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					175
06	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					175
07	3100	N	3232	-0-	132	132	3232	2			N	-0-					175
08	3052	N	2920	-0-	-132	-0-	2920	2			N	-0-					175
09	3000	N	3113	-0-	113	113	3113	2			N	-0-					175

LONG LAKE (PETTIT 9515) 54664 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143625 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 9534

04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	10	2	9	9	N	8					519
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	N	2					521
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	10	2	3	9	N	3					524
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	15	2	2	9	N	2					526
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	N	1					527
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	15	2	3	9	N	3					530

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONG LAKE (RODESSA 8600) 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 U RRCID -> 122012 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 8586 - 8666

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

CARTER WELL #: 1 U RRCID -> 124186 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 8716

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					25
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					25
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					25
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					25
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					25
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					25

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178966 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 8735

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-

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

04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					167
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					167
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					167
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					167
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

LONGWOOD 54807 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
RUDD GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 190161 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5801 - 5807

04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2022

LONGWOOD //CONT.// 54807 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
HADDAD 1 WELL #: RRCID -> 189081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5644 - 5789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2022

LONGWOOD (COTTON VALLEY) 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BULLARD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 245797 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9335 - 9592

04	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	506 10	1 9	5482	2	N	9	1	8		132
05	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	394 11	1 9	5281	2	N	10	2	8		140
06	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	219 4	1 9	4267	2	N	4				144
07	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4849	2	4	9	N	4				148
08	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	344 4	1 9	4691	2	N	4				152
09	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	545 8	1 9	4752	2	N	7				159

ANITA BOOKOUT WELL #: 1 RRCID -> 254965 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9291 - 9548

04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	352 7	1 9	1477	2	N	6	1	8		72
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-				72
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	204	1	1618	2	N	-0-				72
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	246	1	1500	2	N	-0-				72
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	216	1	1526	2	N	-0-				72
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	120 1	1 9	1529	2	N	1				73

ANITA BOOKOUT WELL #: 2 RRCID -> 259385 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9375 - 9650

04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	407 2	1 9	1703	2	N	2				94
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1543	2	3	9	N	3	2	8		95
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	174	1	1386	2	N	-0-				95
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	214	1	1307	2	N	-0-				95
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	190	1	1343	2	N	-0-				95
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	110 2	1 9	1407	2	N	2				97

WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 263190 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9374 - 9632

04	17311	X	6965	-0-	-10346	-0-	543 7	1 9	6415	2	N	6	1	8		232
05	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5943	2	10	9	N	9	2	8		239
06	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5561	2	9	9	N	8	5	8		242
07	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	225 13	1 9	5411	2	N	12	5	8		249
08	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5186	2	14	9	N	13				262
09	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	154 13	1 9	4681	2	N	12				274

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
*09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	128	-0-	128	128	128	2		N	-0-			-0-

DEAN WELL #: 4 RRCID -> 227681 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9076 - 9312

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 227966 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9112 - 9301

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
SNIDER INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 217414 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9156 - 9203

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 234131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11651 PERF. 9230 - 10755

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PETRO-CHEM OPERATING COMPANY,INC 660001
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 242099 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9082 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	X	1218	-0-	-462	-0-	1218	1			N	-0-					56
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	1			N	-0-					56
06	1320	N	1140	-0-	-180	-0-	1140	1			N	-0-					56
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	1			N	-0-					56
08	1302	N	1125	-0-	-177	-0-	1055	1	70	9	N	64					120
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					120

URSUS OIL AND GAS 879300
AKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214727 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8055 - 9174

04	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-					258
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					258
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					258
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					258

WILDLAND INVESTING CO., LLC 923443
HADDAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224369 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8131 - 8624

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SHAPPELL OIL COMPANY, L.L.C. 770275
RUDD, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 205014 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2342 - 2348

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 213402 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2336 - 2343

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
KDB WELL #: 1 RRCID -> 299800 COMPL. DATE 05/25/2021 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2308 - 2318

04	0		-0-	-0-	-0-	11986					N	-0-					63
05	1311		-0-	-0-	-1311	10675					N	-0-					63
06	2070		95	-0-	-1975	8700	95	2			N	-0-					63
07	2139		1852	-0-	-287	8413	1852	2			N	-0-					63
08	2139		1420	-0-	-719	7694	1420	2			N	-0-					63
09	2070		1202	-0-	-868	6826	1202	2			N	-0-					63

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, J. K. WELL #: 4 RRCID -> 196563 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2567 - 2595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILCOX OPERATING CORPORATION 923280
RUDD, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 154060 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2328 - 2360

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					170
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					170
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					170
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					170
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					170
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					170

RUDD, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 189923 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2332 - 2342

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

RUDD, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 189924 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2496 PERF. 2350 - 2360

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

RUDD, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 190635 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2340 - 2350

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

RUDD, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 193419 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2308 - 2316

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280

RUDD, W. L. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198174 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2330 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

RUDD, W. L. WELL #: 8 RRCID -> 199484 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2342 - 2384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

RUDD, W. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 199836 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. 2321 - 2331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

RUDD, W L "B" -R WELL #: 9 RRCID -> 206334 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 2456 PERF. 2307 - 2317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

RUDD, W.L. "C" WELL #: 10 RRCID -> 209586 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2312 - 2322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

RUDD, W. L. "D" WELL #: 11 RRCID -> 209905 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251

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
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280
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
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	135					Y	NO RPT					43
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	135					Y	NO RPT					43
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	135					Y	NO RPT					43
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	135					Y	NO RPT					43
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	135					Y	NO RPT					43
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	135					Y	NO RPT					43

RUDD, W. L. "E" WELL #: 14 RRCID -> 220469 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 2447 PERF. 2320 - 2330

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69

RUDD, W. L. "E" WELL #: 15 RRCID -> 221121 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2300 - 2310

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 136390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6048 - 6052

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	630 N	452	-0-	-178	-0-	123	1	329	2	N	-0-					128
05	713 N	394	-0-	-319	-0-	107	1	287	2	N	-0-					128
06	570 N	377	-0-	-193	-0-	107	1	270	2	N	-0-					128
07	465 N	421	-0-	-44	-0-	118	1	303	2	N	-0-					128
08	403 N	390	-0-	-13	-0-	113	1	277	2	N	-0-					128
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					128

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 274421 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7736 - 7745

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
ACM WELL #: 1 RRCID -> 275585 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6243 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
TAYLOR WELL #: RRCID -> 124942 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6092 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					130
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					130
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	30	3	4	9	N	4					134
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					134
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					134

LONGWOOD (TRAVIS PEAK 6120) 54807 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
SHELBURN WELL #: 1 RRCID -> 125770 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6112 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1549	-0-	-191	-0-	64	1	1485	2	N	-0-					64
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	62	1	1449	2	N	-0-					64
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	62	1	1466	2	N	-0-					64
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	67	1	1577	2	N	35					99
							39	9									
08	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	83	1	1735	2	N	-0-					99
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	65	1	1535	2	N	2					101
							2	9									

LONGWOOD, N. (PETTIT-PAGE) 54810 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
YOUNGBLOOD WELL #: RRCID -> 135585 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5798 - 5802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2019

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105) 55073 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
N. LOUISIANA TIMBERLAND WELL #: 1 RRCID -> 283327 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 5994 - 6057

04	330 N	255	-0-	-75	-0-	20	1	226	2	N	8					277
						9	9									
05	341 N	293	-0-	-48	-0-	20	1	271	2	N	2					279
						2	9									
06	240 N	223	-0-	-17	-0-	10	1	213	2	N	-0-					279
07	279 N	236	-0-	-43	-0-	15	1	215	2	N	5					284
						6	9									
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	277	2	N	8					292
						9	9									
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	31	1	275	2	N	24					316
						26	9									

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
EADS WELL #: 1 RRCID -> 281656 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 6403 - 6413

04	120 N	47	-0-	-73	-0-	47	2			N	-0-					167
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					167
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					167
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					167
08	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					167
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					167

MALAPAX (HILL) 56887 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 U RRCID -> 201136 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 7785 - 9306

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	DLQ G-10	17	-0-	17	220	17	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	15	-0-	15	235	15	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	17	-0-	17	252	17	2			Y	-0-					-0-
07	290 N	38	-0-	-252	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	810	N	768	-0-	-42	-0-	757	2	11	9	Y	10					127
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	888	2	11	9	Y	10					137
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	781	2	103	9	Y	94	191	1			40
07	806	N	740	-0-	-66	-0-	723	2	17	9	Y	15					55
08	744	N	667	-0-	-77	-0-	652	2	15	9	Y	14					69
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	851	2	14	9	Y	13					82

NOE, J. L. WELL #: 1 C RRCID -> 031373 COMPL. DATE 10/06/1963 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8614 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	110	-0-	-130	-0-	96	2	14	9	N	13					84
05	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					84
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	52	2	54	9	N	49					133
07	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	2			N	-0-					133
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	N	1					134
09	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-					134

MANZIEL (RODESSA) 57255 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MANZIEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 070733 COMPL. DATE 01/19/1977 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7965 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	778	N	778	-0-	-0-	-0-	772	2	6	9	N	5					144
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	877	2	2	9	N	2					146
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	499	2	10	9	N	9					155
07	806	N	489	-0-	-317	-0-	482	2	7	9	N	6					161
08	806	N	513	-0-	-293	-0-	507	2	6	9	N	5					166
09	510	N	234	-0-	-276	-0-	234	2			N	-0-					166

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANZIEL (RODESSA -W-) 57255 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
BAYLOR UNIVERSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268311 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8466 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1161	2	76	9	N	69					174
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1290	2	66	9	N	60					234
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1157	2	61	9	N	55	175	1			114
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1096	2	75	9	N	68					182
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1198	2	66	9	N	60	172	1			70
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1079	2	61	9	N	55					125

MANZIEL (RODESSA -X-) 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, S. R. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016371 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8432 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
08	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	2			N	-0-					-0-
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

ROGERS, B., MRS., ET AL I WELL #: 2 C RRCID -> 037093 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8322 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REYNOLDS, W.S. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 126777 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8489 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOE, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 133739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8304 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					88
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					88
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					88
07	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					88
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					88
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					88

BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 148537 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	491	2	24	9	N	22					75
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	515	2	4	9	N	4					79
06	450	N	343	-0-	-107	-0-	334	2	9	9	N	8					87
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	540	2	14	9	N	13					100
08	465	N	314	-0-	-151	-0-	304	2	10	9	N	9					109
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	488	2	13	9	N	12					121

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 159642 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

MANZIEL (TRAVIS PEAK) 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
ROGERS, B., MRS. ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 037100 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8728 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					28
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					28
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					28
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					28
08	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					28
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					28

NOE, J. L. WELL #: 1 T RRCID -> 098679 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8739 - 8868

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 116255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8716 - 8898

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		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

04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	945	2	18	9	N	16					59
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1016	2	11	9	N	10					69
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	958	2	20	9	N	18					87
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	957	2	9	9	N	8					95
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	914	2	11	9	N	10					105
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1061	2	11	9	N	10					115

PITTMAN, E.N. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 130388 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8654 - 8847

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
09	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

04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					130
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					130
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					130
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					130
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					130
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					130

MANZIEL (TRAVIS PEAK -B-) 57255 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MCWHIRTER WELL #: 1 RRCID -> 197111 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9123 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					48
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					48
06	180	N	90	-0-	-90	-0-	90	2			N	-0-					48
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					48
08	248	N	129	-0-	-119	-0-	129	2			N	-0-					48
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					48

MANZIEL, SE. (GLOYD) 57260 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
SHEPPARD "C" WELL #: 1 RRCID -> 186585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8320 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	506	N	506	-0-	-0-	-0-	499	2	7	9	N	6					155
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	658	2	8	9	N	7					162
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	341	2	3	9	N	3					165
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					165
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	337	2	4	9	N	4					169
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	495	2	1	9	N	1					170

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	185	2	13	9	N	12					87
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	216	2	4	9	N	4					91
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	279	2	4	9	N	4					95
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	251	2	4	9	N	4					99
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					99
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					99

MARY LAUREN (COTTON VALLEY) 57293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
BRADY, L.B. WELL #: 1R RRCID -> 222946 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 14861 PERF. 13890 - 13997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARION COUNTY (SHALLOW) 57534 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GAINES OPERATING, LLC 293071
MACKEY A WELL #: 2 RRCID -> 182970 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 1071 PERF. 1070 - 1071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLGIN WELL #: 1 RRCID -> 187090 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 1056 - 1057

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARONDA (TRAVIS PEAK) 57649 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC 833597
SACHTLEBEN WELL #: 1 RRCID -> 145616 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7718 - 7818

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MARTHA ANN (TRAVIS PEAK) 57762 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
JAKUBIK WELL #: 1 RRCID -> 189420 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 8612 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
COLE, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 145144 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 12324 PERF. 8102 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

MARTHA JANE (PETTIT, U.) 57767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC 850992
DOERGE, MARTHA JANE WELL #: 1 RRCID -> 101217 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7085 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259389 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 1 RRCID -> 100731 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 13587 PERF. 8980 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
FULLER, FULTON WELL #: 1 RRCID -> 111129 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10657 PERF. 8552 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67

HERRERA, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 215559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8786 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 3 RRCID -> 218022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9062 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		19	-0-	19	73	19	1			Y	-0-			8
05	T. A.		20	-0-	20	93	20	1			Y	-0-			8
06	112	X	19	-0-	-93	-0-	19	1			Y	-0-			8
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	1			Y	-0-			8
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-			8
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	1			Y	-0-			-0-

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
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	12	1	192	2	Y	-0-			8
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	294	2	Y	-0-			8
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	14	1	243	2	Y	-0-			8
07	217	N	142	-0-	-75	-0-	8	1	134	2	Y	-0-			8
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	22	1	256	2	Y	-0-			8
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	2	Y	-0-			-0-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 6 RRCID -> 222666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11409 PERF. 9018 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38

HERRERA, MANUEL WELL #: 7 RRCID -> 224453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8933 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-			10
05	14B2	EXT	75	-0-	75	75	4	1	71	2	Y	-0-			10
06	14B2	EXT	49	-0-	49	124	3	1	46	2	Y	-0-			10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	124					Y	-0-			10
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			10
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			10

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10693 PERF. 8902 - 10530

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 8 RRCID -> 228893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10359 PERF. 8714 - 10228

04	T. A.		181	-0-	181	609	10	1	171	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-			-0-
07	609	X	-0-	-0-	-609	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 9 RRCID -> 229232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8618 - 10283

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	136					Y	-0-			1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	136					Y	-0-			1
06	136	X	-0-	-0-	-136	-0-					Y	-0-			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

TIGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230582 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8981 - 10920

04	3000	N	4318	-0-	1318	1554	4318	2			N	-0-			105
05	3100	N	3483	-0-	383	1937	3483	2			N	-0-			105
06	4969	X	3032	-0-	-1937	-0-	3032	2			N	-0-			105
07	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-			105
08	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-			105
09	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-			105

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230583 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9046 - 11054

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113

HERRERA, MANUEL WELL #: 11 RRCID -> 231666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 8860 - 10372

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	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 #: 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FULLER SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 233802 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4746 - 4830

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.		456	-0-	456	717	26	1	430	2	Y	-0-					36
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	717					Y	-0-					36
06	1267	X	550	-0-	-717	-0-	30	1	520	2	Y	-0-					36
07	465	N	16	-0-	-449	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					36
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	Y	-0-					36
09	540	N	67	-0-	-473	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					36

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8857 - 10626

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235667 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8969 - 11120

04	3000	N	5417	-0-	2417	2417	5417	2			N	-0-					13
05	3100	N	2531	-0-	-569	1848	2531	2			N	-0-					13
06	3000	N	1854	-0-	-1146	702	1854	2			N	-0-					13
07	2405	X	1703	-0-	-702	-0-	1703	2			N	-0-					13
08	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					13
09	1500	X	1440	-0-	-60	-0-	1440	2			N	-0-					13

HERRERA, MANUEL WELL #: 12 RRCID -> 235746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9005 - 10503

04	150	N	141	-0-	-9	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					8
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-					8
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	Y	-0-					8
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					8
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	16	1	182	2	Y	-0-					8
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	11	1	154	2	Y	-0-					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		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

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238055 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8696 - 10508

04	150	N	139	-0-	-11	-0-	8	1	131	2	Y	-0-					22
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	17	1	311	2	Y	-0-					22
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	2	Y	-0-					22
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	Y	-0-					22
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	24	1	279	2	Y	-0-					22
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	19	1	258	2	Y	-0-					22

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238143 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8915 - 10592

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 239110 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8996 - 10382

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					82
05	868	N	676	-0-	-192	-0-	676	2			N	-0-					82
06	810	N	530	-0-	-280	-0-	530	2			N	-0-					82
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					82
08	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			N	-0-					82
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245648 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8599 - 10187

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8623 - 10548

04	1590	N	1271	-0-	-319	-0-	73	1	1198	2	N	-0-					200
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	104	1	1931	2	N	-0-					200
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	98	1	1712	2	N	-0-					200
07	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	110	1	1870	2	N	-0-					200
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	161	1	1865	2	N	-0-					200
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	132	1	1772	2	N	-0-					200

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248495 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8632 - 10438

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANKEES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249627 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8724 - 10148

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					143
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					143
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					143
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					143
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					143

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250743 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8670 - 10222

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250878 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8604 - 10453

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251132 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8958 - 11300

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	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

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

ASTROS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253821 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 8949 - 11020

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

TIGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254056 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8670 - 11112

04	0		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2024

THELMA LOU GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11265 PERF. 8829 - 11130

04	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	446	1	7280	2	N	-0-					148
05	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	403	1	7507	2	N	-0-					148
06	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	409	1	7169	2	N	-0-					148
07	7998	X	7878	-0-	-120	-0-	439	1	7439	2	N	-0-					148
08	7998	X	7662	-0-	-336	-0-	609	1	7053	2	N	-0-					148
09	7740	X	4068	-0-	-3672	-0-	282	1	3786	2	N	-0-					148

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
RANGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254588 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8525 - 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
04	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					72
05	4247	X	3627	-0-	-620	-0-	3627	2			N	-0-					72
06	4110	X	3714	-0-	-396	-0-	3714	2			N	-0-					72
07	4247	X	3222	-0-	-1025	-0-	3222	2			N	-0-					72
08	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			N	-0-					72
09	4110	X	4047	-0-	-63	-0-	4047	2			N	-0-					72

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

RED SOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254711 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9453 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	345	-0-	-405	-0-	345	2			N	-0-					50
05	837	N	507	-0-	-330	-0-	507	2			N	-0-					50
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					50
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					50
08	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-					50
09	990	N	281	-0-	-709	-0-	281	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254734 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8632 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRACE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255089 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10661 PERF. 8562 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257520 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9746 - 10291

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

MERIT ENERGY COMPANY 561136
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 232169 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8528 - 10290

04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	2	Y	-0-					10
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	2	Y	-0-					10
06	300	N	221	-0-	-79	-0-	11	1	210	2	Y	-0-					10
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	2	Y	-0-					10
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	14	1	259	2	Y	-0-					10
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	2	Y	-0-					10

TIMBERSTAR 58 WELL #: 1 RRCID -> 232539 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 8733 - 10696

04	180	N	164	-0-	-16	-0-	8	1	156	2	Y	-0-					9
05	217	N	161	-0-	-56	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					9
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					9
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					9
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	Y	-0-					9
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	8	1	155	2	Y	-0-					9

TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5741 RRCID -> 232766 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8416 - 10270

04	14B2 EXT		653	-0-	653	6402	30	1	623	2	Y	-0-					-0-
05	7082	X	680	-0-	-6402	-0-	31	1	649	2	Y	-0-					-0-
06	434	X	434	-0-	-0-	-0-	21	1	413	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
08	682	N	1	-0-	-681	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	12	-0-	-438	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1 WELL #: 3501 T RRCID -> 235747 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8275 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4140	X	3447	-0-	-693	-0-	160	1	3278	2	Y	8					85
							9	9									
05	4247	X	3112	-0-	-1135	-0-	140	1	2921	2	Y	46	87	1			44
							51	9									
06	4170	X	2631	-0-	-1539	-0-	128	1	2497	2	Y	5					49
							6	9									
07	4309	X	2093	-0-	-2216	-0-	103	1	1984	2	Y	5					54
							6	9									
08	4309	X	3586	-0-	-723	-0-	176	1	3371	2	Y	35					89
							39	9									
09	3480	X	2259	-0-	-1221	-0-	114	1	2143	2	Y	2	72	1			19
							2	9									

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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					73
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					73
06	120	N	13	-0-	-107	-0-	1	1	12	2	N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					73
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-					73

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
04	1140	N	500	-0-	-640	-0-	23	1	474	2	N	3					195
							3	9									
05	1302	N	669	-0-	-633	-0-	30	1	628	2	N	10					205
							11	9									
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	52	1	1039	2	N	-0-	170	1			35
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	41	1	840	2	N	7					42
							8	9									
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	48	1	973	2	N	-0-					42
09	1080	N	1014	-0-	-66	-0-	48	1	935	2	N	28					70
							31	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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 242882 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8970 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1560	X	1316	-0-	-244	-0-	60	1	1249	2	N	6					137
							7	9									
05	1643	X	1132	-0-	-511	-0-	52	1	1074	2	N	5					142
							6	9									
06	1290	N	1055	-0-	-235	-0-	50	1	1005	2	N	-0-					142
07	1364	N	1196	-0-	-168	-0-	56	1	1137	2	N	3					145
							3	9									
08	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	53	1	1073	2	N	-0-					145
09	1050	N	824	-0-	-226	-0-	40	1	775	2	N	8					153
							9	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
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
04	930	N	822	-0-	-108	-0-	46	1	765	2	N	10					96
							11	9									
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	61	1	1159	2	N	13					109
							14	9									
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	35	1	708	2	N	25					134
							28	9									
07	837	N	458	-0-	-379	-0-	25	1	427	2	N	5					139
							6	9									
08	1240	N	439	-0-	-801	-0-	23	1	406	2	N	9					148
							10	9									
09	780	N	434	-0-	-346	-0-	25	1	409	2	N	-0-					148

SYDRI OPERATING, LLC 833597
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 225900 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8641 - 10497

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

PARMER WELL #: 1 RRCID -> 234405 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8882 - 10780

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 244141 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8808 - 10797

04	1680	N	1642	-0-	-38	-0-	242	1	1400	2	Y	-0-					-0-
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	294	1	1422	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1278	-0-	-372	-0-	356	1	922	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1603	-0-	-102	-0-	356	1	1247	2	Y	-0-					-0-
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	382	1	1591	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-0-

COATS, H. WELL #: 1 RRCID -> 244488 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8798 - 11147

04	780	N	366	-0-	-414	-0-	54	1	312	2	Y	-0-					37
05	775	N	620	-0-	-155	-0-	106	1	514	2	Y	-0-					37
06	810	N	460	-0-	-350	-0-	128	1	332	2	Y	-0-					37
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	130	1	457	2	Y	-0-					37
08	620	N	583	-0-	-37	-0-	113	1	470	2	Y	-0-					37
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					37

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 245282 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8867 - 10560

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B2 EXT		430	-0-	430	430	74	1	356	2	Y	-0-					33
06	14B2 EXT		326	-0-	326	756	91	1	235	2	Y	-0-					33
07	1000	X	244	-0-	-756	-0-	54	1	190	2	Y	-0-					33
08	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	277	1	1154	2	Y	-0-					33
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					33

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
MOREAU WELL #: 1 RRCID -> 248238 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8658 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

JOHNSTON, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 250853 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 8706 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

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
04	720	N	485	-0-	-235	-0-	70 9	1 9	406	2	N	8					91
05	682	N	194	-0-	-488	-0-	33	1	161	2	N	-0-					91
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	64 6	1 9	166	2	N	5					96
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	116	1	405	2	N	-0-					96
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	124 11	1 9	516	2	N	10					106
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					106

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					71

COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 255890 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24228	X	24228	-0-	-0-	-0-	3817 26	1 9	20385	2	Y	24	129	1			54
05	13759	X	13759	-0-	-0-	-0-	2607 52	1 9	11100	2	Y	47					101
06	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	1261 10	1 9	2485	2	Y	9	90	1			20
07	2945	X	1054	-0-	-1891	-0-	475	1	579	2	Y	-0-					20
08	2945	X	473	-0-	-2472	-0-	342	1	131	2	Y	-0-					20
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					20

MORA WELL #: 1 RRCID -> 256408 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8899 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
04	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	832	1	3085	2	Y	23	53	1			47
							25	9									
05	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	882	1	2764	2	Y	48					95
							53	9									
06	3300	X	3128	-0-	-172	-0-	977	1	2098	2	Y	48	68	1			75
							53	9									
07	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	1158	1	3099	2	Y	41	52	1			64
							45	9									
08	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	1123	1	3445	2	Y	56	62	1			58
							62	9									
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					58

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	376	1	2182	2	Y	31	68	1			60
							34	9									
05	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	430	1	2080	2	Y	64					124
							70	9									
06	2370	N	1368	-0-	-1002	-0-	367	1	951	2	Y	45	80	1			89
							50	9									
07	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	632	1	2217	2	Y	54	64	1			79
							59	9									
08	2573	N	2358	-0-	-215	-0-	442	1	1842	2	Y	67	76	1			70
							74	9									
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					70

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
04	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	860	1	4986	2	Y	-0-					-0-
05	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	1035	1	5004	2	Y	-0-					-0-
06	4920	X	3868	-0-	-1052	-0-	1078	1	2790	2	Y	-0-					-0-
07	5084	X	5079	-0-	-5	-0-	1127	1	3952	2	Y	-0-					-0-
08	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	1356	1	5647	2	Y	-0-					-0-
09	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
04	1950	N	1910	-0-	-40	-0-	281	1	1629	2	Y	-0-					45
05	1922	N	1568	-0-	-354	-0-	269	1	1299	2	Y	-0-					45
06	1410	N	952	-0-	-458	-0-	265	1	687	2	Y	-0-					45
07	1984	N	1499	-0-	-485	-0-	333	1	1166	2	Y	-0-					45
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	313	1	1302	2	Y	25					70
							28	9									
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					70

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
04	3300	X	2742	-0-	-558	-0-	403	1	2337	2	Y	2	5	1			5
							2	9									
05	3596	X	3403	-0-	-193	-0-	582	1	2815	2	Y	5					10
							6	9									
06	3480	X	2007	-0-	-1473	-0-	558	1	1445	2	Y	4	7	1			7
							4	9									
07	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	878	1	3077	2	Y	4	5	1			6
							4	9									
08	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	825	1	3437	2	Y	6	6	1			6
							7	9									
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					6

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 283187 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8702 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	3914	-0-	-316	-0-	576	1	3336	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
05	4309	X	3825	-0-	-484	-0-	655	1	3167	2	Y	3					6
							3	9									
06	4170	X	2282	-0-	-1888	-0-	635	1	1644	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
07	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	966	1	3386	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
08	4030	X	3303	-0-	-727	-0-	639	1	2660	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					4

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 258283 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259381 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8990 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
CORGEY WELL #: 1 R RRCID -> 259388 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8872 - 11068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263011 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	13974 X	13974	-0-	-0-	-0-	298 1 72 9		13604	2	Y	65					125
05	14761 X	14761	-0-	-0-	-0-	352 1 54 9		14409	2	Y	-0-	56	1			69
06	13532 X	13532	-0-	-0-	-0-	298 1 54 9		13180	2	Y	49					118
07	14755 X	14755	-0-	-0-	-0-	335 1 56 9		14364	2	Y	51	128	1			41
08	14585 X	14585	-0-	-0-	-0-	316 1 13 9		14256	2	Y	12					53
09	14191 X	14191	-0-	-0-	-0-	310 1 50 9		13831	2	Y	45					98

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
FULLER, FULTON WELL #: 1H RRCID -> 185530 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7884 - 18290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243167 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 9528 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					60
05	93	X	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					60
06	120	X	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-					60
07	186	X	69	-0-	-117	-0-	69	2			N	-0-					60
08	186	X	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-					60
09	180	X	50	-0-	-130	-0-	50	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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2025

DODGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252786 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 9100 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					105
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252788 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8262 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					43
05	1829	X	1210	-0-	-619	-0-	1210	2			N	-0-					43
06	2760	X	1204	-0-	-1556	-0-	1204	2			N	-0-					43
07	2852	X	1407	-0-	-1445	-0-	1407	2			N	-0-					43
08	2852	X	1491	-0-	-1361	-0-	1491	2			N	-0-					43
09	2010	X	1392	-0-	-618	-0-	1392	2			N	-0-					43

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					63
05	1891	N	1618	-0-	-273	-0-	1618	2			N	-0-					63
06	2430	N	1547	-0-	-883	-0-	1547	2			N	-0-					63
07	1767	N	1637	-0-	-130	-0-	1637	2			N	-0-					63
08	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	1555	2			N	-0-					63
09	1560	N	1481	-0-	-79	-0-	1481	2			N	-0-					63

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
SAVELL -A- WELL #: 1H RRCID -> 192212 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7211 - 11788

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	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

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263079 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	85	1	1689	2	N	-0-					98
05	1302	N	1004	-0-	-298	-0-	48	1	956	2	N	-0-					98
06	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	50	1	1016	2	N	-0-					98
07	1705	N	1639	-0-	-66	-0-	78	1	1561	2	N	-0-					98
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	53	1	1066	2	N	-0-					98
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	70	1	1409	2	N	-0-					98

MAUD (SMACKOVER) 58401 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BOWIE
AMRWR, LLC 102699
OWEN, J.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086181 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8668 - 8710

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286

RED WATER RESOURCES, INC. 697109
OWEN, J. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042747 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8580 - 8690

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

MAYDELL (WOODBINE) 58619 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WMO OIL, LLC 101466
CARTER, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 189422 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4739 - 4741

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 16076 08/15/2024

MCKINNEY (SMACKOVER) 59662 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CASS
NKC ENERGY, LLC 598367
AHERN, MARY O. WELL #: 2SM RRCID -> 210607 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9092 - 9120

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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	N	-0-	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, LILLIE J. WELL #: 1 RRCID -> 123148 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10766 - 10788

04	3000	N	4450	-0-	1450	1851	4446	2	4	9	N	4					106
05	3100	N	3036	-0-	-64	1787	3036	2			N	-0-					106
06	3000	N	2027	-0-	-973	814	2013	2	14	9	N	13	1	8			118
07	2931	X	2117	-0-	-814	-0-	2117	2			N	-0-					118
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					118
09	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					118

MELROSE, S. (TRAVIS PEAK) 60382 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 206270 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9424 - 9636

04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					26
05	1240	N	847	-0-	-393	-0-	847	2			N	-0-					26
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					26
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					26
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					26
09	1260	N	1135	-0-	-125	-0-	1135	2			N	-0-					26

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 245543 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 9806

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2 EXT	-0-	-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
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					45
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					45
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					45
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

MIDYETT (COTTON VALLEY LOWER) 61239 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
GUILL, J. C., SR. WELL #: 1 L RRCID -> 118762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8556 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MIDYETT (COTTON VALLEY UPPER) 61239 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
GUILL, J.C. SR. WELL #: 1 C RRCID -> 122247 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8884 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CLOWER WELL #: 2 RRCID -> 199356 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10203 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	107 2	1 9	407	2	N	2					7
05	496	N	469	-0-	-27	-0-	93 1	1 9	375	2	N	1					8
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	81 9	1 9	272	2	N	8	16	1			-0-
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	171 7	1 9	596	2	Y	6					6
08	3100	N	3269	-0-	169	169	661	1	2608	2	Y	-0-					6
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					6

CLOWER WELL #: 3 RRCID -> 199357 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9756 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	460	-0-	-230	-0-	96	1	364	2	N	-0-					-0-
05	620	N	396	-0-	-224	-0-	79	1	317	2	N	-0-					-0-
06	450	N	323	-0-	-127	-0-	74	1	249	2	N	-0-					-0-
07	465	N	306	-0-	-159	-0-	68	1	238	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	282	-0-	-121	-0-	57	1	225	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-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
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					67
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					67
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	7	1	23	2	Y	-0-					67
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	14	1	48	2	Y	-0-					67
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	1260	X	761	-0-	-499	-0-	159	1	602	2	Y	-0-					-0-
05	1085	X	854	-0-	-231	-0-	170	1	684	2	Y	-0-					-0-
06	1050	X	793	-0-	-257	-0-	181	1	612	2	Y	-0-					-0-
07	1085	X	626	-0-	-459	-0-	140	1	486	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	654	-0-	-214	-0-	132	1	522	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLOWER WELL #: 4 RRCID -> 209603 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10508 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	318	-0-	-192	-0-	66	1	252	2	N	-0-					-0-
05	465	N	293	-0-	-172	-0-	58	1	235	2	N	-0-					-0-
06	420	N	314	-0-	-106	-0-	72	1	242	2	N	-0-					-0-
07	341	N	242	-0-	-99	-0-	54	1	188	2	Y	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	57	1	226	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

BREWSTER, A. WELL #: 1 RRCID -> 209823 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9466 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 214328 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9610 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	731	-0-	-19	-0-	153	1	578	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	377	-0-	-615	-0-	75	1	301	2	Y	1					1
							1	9									
06	1050	N	363	-0-	-687	-0-	83	1	280	2	Y	-0-					1
07	744	N	146	-0-	-598	-0-	33	1	113	2	Y	-0-					1
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	110	1	434	2	Y	10	1	1			10
							11	9									
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					10

KANGERGA BROS. WELL #: 3 RRCID -> 215669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9431 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	X	264	-0-	-546	-0-	55	1	209	2	Y	-0-					-0-
05	837	X	699	-0-	-138	-0-	139	1	560	2	Y	-0-					-0-
06	810	X	290	-0-	-520	-0-	66	1	224	2	Y	-0-					-0-
07	775	X	407	-0-	-368	-0-	91	1	316	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	495	-0-	-218	-0-	100	1	395	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 216619 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9374 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	X	41	-0-	-52	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		41	-0-	41	41	1	1	40	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	41					Y	NO RPT					-0-

KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 221007 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9588 - 10572

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 221446 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10440 - 10624

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	43	-0-	-47	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 221705 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9402 - 10506

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	320	-0-	320	320	64	1	256	2	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	618	-0-	618	938	141	1	477	2	Y	-0-					-0-
07	1678	X	740	-0-	-938	-0-	165	1	575	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	205	-0-	-105	-0-	41	1	163	2	Y	1					1
							1	9									
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					1

BROWN FARM WELL #: 3 RRCID -> 221940 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9494 - 10727

04	270	N	48	-0-	-222	-0-	10	1	38	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	25	1	103	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	159	-0-	-111	-0-	36	1	123	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	28	1	96	2	Y	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	34	1	133	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 221973 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10600 - 10800

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KANGERGA BROS. WELL #: 6 RRCID -> 222262 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9392 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	381	1	1445	2	Y	13					30
							14	9									
05	1953	N	975	-0-	-978	-0-	194	1	781	2	Y	-0-					30
06	1650	N	388	-0-	-1262	-0-	89	1	299	2	Y	-0-					30
07	1922	N	344	-0-	-1578	-0-	77	1	267	2	Y	-0-					30
08	992	N	351	-0-	-641	-0-	71	1	280	2	Y	-0-					30
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					30

CLOWER WELL #: 8 RRCID -> 222265 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9350 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	46	-0-	-524	-0-	9	1	36	2	N	1					37
							1	9									
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	131	1	527	2	N	3					40
							3	9									
06	480	N	121	-0-	-359	-0-	28	1	93	2	N	-0-	40	1			-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	16	1	55	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	57	-0-	-594	-0-	12	1	45	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLOWER WELL #: 11 RRCID -> 222795 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10195 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	156	-0-	-654	-0-	31	1	117	2	N	7					53
							8	9									
05	713	N	246	-0-	-467	-0-	48	1	194	2	N	4					57
							4	9									
06	660	N	147	-0-	-513	-0-	34	1	113	2	N	-0-	57	1			-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	35	1	122	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	88	-0-	-160	-0-	18	1	70	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLOWER WELL #: 7 RRCID -> 223221 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9542 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 223260 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10473 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		85	-0-	85	85	4	1	81	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	85					Y	NO RPT					-0-

CLOWER WELL #: 6R RRCID -> 223294 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	186	1	703	2	N	-0-					-0-
05	620	N	601	-0-	-19	-0-	119	1	482	2	N	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	147	1	495	2	N	-0-					-0-
07	930	N	496	-0-	-434	-0-	111	1	385	2	Y	-0-					-0-
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	124	1	489	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900	N	442	-0-	-458	-0-	92	1	350	2	Y	-0-					32
05	992	N	550	-0-	-442	-0-	109	1	441	2	Y	-0-					32
06	780	N	392	-0-	-388	-0-	90	1	302	2	Y	-0-					32
07	496	N	276	-0-	-220	-0-	62	1	214	2	Y	-0-					32
08	558	N	281	-0-	-277	-0-	57	1	224	2	Y	-0-					32
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					32

BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 223823 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10596 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	52	-0-	-72	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
08	124	X	2	-0-	-122	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 224029 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10096 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	307	1	1163	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1048	-0-	-316	-0-	208	1	840	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	560	-0-	-670	-0-	128	1	432	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	368	-0-	-1151	-0-	82	1	286	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	323	-0-	-731	-0-	65	1	258	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 4 RRCID -> 224174 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9528 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	868	-0-	-512	-0-	181	1	687	2	Y	-0-					-0-
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	276	1	1112	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	788	-0-	-202	-0-	180	1	608	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	856	-0-	-43	-0-	191	1	665	2	Y	-0-					-0-
08	1395	X	870	-0-	-525	-0-	176	1	694	2	Y	-0-					-0-
09	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					-0-

KATHERINE WELL #: 4 RRCID -> 225186 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10230 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		230	-0-	230	421	48	1	182	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		217	-0-	217	638	43	1	173	2	Y	1					1
							1	9									
06	14B2 EXT		176	-0-	176	814	40	1	136	2	Y	-0-					1
07	14B2 EXT		184	-0-	184	998	41	1	143	2	Y	-0-					1
08	1149	N	151	-0-	-998	-0-	30	1	118	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					3

ANDERSON, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 225197 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10634 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		47	-0-	47	47	1	1	46	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		137	-0-	137	184	4	1	133	3	Y	-0-					-0-
08	184	N	-0-	-0-	-184	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRASWELL WELL #: 4 RRCID -> 225330 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10584 - 10763

04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	48	1	1214	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	36	1	862	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
06	600	N	427	-0-	-173	-0-	21	1	395	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	1333	N	139	-0-	-1194	-0-	4	1	124	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08	930	N	173	-0-	-757	-0-	6	1	165	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLOWER WELL #: 9 RRCID -> 225494 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9600 - 10711

04	1470	N	737	-0-	-733	-0-	154	1	583	2	N	-0-					12
05	1643	N	714	-0-	-929	-0-	142	1	572	2	N	-0-					12
06	1200	N	437	-0-	-763	-0-	100	1	337	2	N	-0-	12	1			-0-
07	775	N	365	-0-	-410	-0-	65	1	228	2	Y	65					65
							72	9									
08	713	N	685	-0-	-28	-0-	129	1	508	2	Y	44					109
							48	9									
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					109

BROWN FARM WELL #: 4 RRCID -> 226447 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9640 - 10776

04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	55	1	207	2	Y	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	113	1	456	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	251	-0-	-79	-0-	57	1	194	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	243	-0-	-36	-0-	54	1	189	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	158	-0-	-400	-0-	32	1	126	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLOWER WELL #: 10 RRCID -> 226448 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9446 - 10650

04	1320	N	1059	-0-	-261	-0-	220	1	833	2	N	5					6
							6	9									
05	1457	N	487	-0-	-970	-0-	93	1	375	2	N	17					23
							19	9									
06	1230	N	353	-0-	-877	-0-	81	1	272	2	N	-0-	23	1			-0-
07	1085	N	438	-0-	-647	-0-	98	1	340	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	306	-0-	-190	-0-	62	1	244	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDERSON, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 228348 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9716 - 10858

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		17	-0-	17	17	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CHOICE WELL #: 1 RRCID -> 228352 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9570 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	677	N	677	-0-	-0-	-0-	676	3	1	9	N	1					209
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
07	620	N	310	-0-	-310	-0-	308	3	2	9	N	2	143	1			68
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	773	3	4	9	N	4					72
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

RIO WELL #: 1 RRCID -> 228353 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9852 - 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
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	416	3	9	9	N	8					163
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	144	3	37	9	N	34	147	1			50
06	270	N	241	-0-	-29	-0-	239	3	2	9	N	2					52
07	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-					52
08	186	N	86	-0-	-100	-0-	86	3			N	-0-					52
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					52

KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 229156 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10162 - 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
04	930	N	153	-0-	-777	-0-	32	1	121	2	Y	-0-					1
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	49	1	196	2	Y	-0-					1
06	150	N	49	-0-	-101	-0-	11	1	37	2	Y	1					2
							1	9									
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	34	1	120	2	Y	-0-					2
08	248	N	106	-0-	-142	-0-	21	1	84	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					1

RAYFORD, BESS WELL #: 2 RRCID -> 229548 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230941 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	14	1	330	3	Y	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	28	1	531	3	Y	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	13	1	318	3	Y	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	9	1	284	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	358	-0-	-200	-0-	12	1	346	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	155	1	22	3	Y	18	24	1			11
							20	9									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	113	1	598	3	Y	16	7	1			9
							18	9									
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	112	1	420	3	Y	14	18	1			5
							15	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230985 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	33	1	824	3	Y	199	199	1			119
							219	9									
05	1147	N	1003	-0-	-144	-0-	31	1	761	3	Y	192	211	1			100
							211	9									
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	38	1	718	3	Y	124	179	1			45
							136	9									
07	1116	N	932	-0-	-184	-0-	23	1	725	3	Y	167	119	1			93
							184	9									
08	992	N	818	-0-	-174	-0-	22	1	645	3	Y	137	186	1			44
							151	9									
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					44

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
04	1170	X	345	-0-	-825	-0-	72	1	273	2	N	-0-					-0-
05	1209	X	474	-0-	-735	-0-	94	1	380	2	N	-0-					-0-
06	1170	X	382	-0-	-788	-0-	87	1	295	2	N	-0-					-0-
07	589	X	122	-0-	-467	-0-	27	1	95	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	152	-0-	-313	-0-	31	1	121	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	5130	X	5096	-0-	-34	-0-	187	1	4850	2	Y	54					138
							59	9									
05	5704	X	4902	-0-	-802	-0-	177	1	4667	2	Y	53					191
							58	9									
06	5520	X	3749	-0-	-1771	-0-	162	1	3529	2	Y	53					244
							58	9									
07	5704	X	4027	-0-	-1677	-0-	171	1	3842	2	Y	13	98	1			159
							14	9									
08	5270	X	1142	-0-	-4128	-0-	49	1	1075	2	Y	16					175
							18	9									
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					175

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
04	870	X	280	-0-	-590	-0-	10	1	270	2	Y	-0-					-0-
05	713	X	204	-0-	-509	-0-	7	1	197	2	Y	-0-					-0-
06	690	X	321	-0-	-369	-0-	14	1	307	2	Y	-0-					-0-
07	713	X	151	-0-	-562	-0-	6	1	145	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	96	-0-	-121	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	1080	N	987	-0-	-93	-0-	206	1	781	2	N	-0-					117
05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	476	1	1917	2	N	-0-					117
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	512	1	1729	2	N	-0-					117
07	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	571	1	1987	2	N	-0-					117
08	3100	N	3466	-0-	366	366	701	1	2765	2	N	-0-					117
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					117

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
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	5	1	18	2	Y	-0-					59
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	2	Y	-0-					59
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	4	1	14	2	Y	-0-					59
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	4	1	15	2	Y	-0-					59
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					59
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					59

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
04	660	X	155	-0-	-505	-0-	32	1	123	2	Y	-0-					59
05	682	X	91	-0-	-591	-0-	18	1	73	2	Y	-0-					59
06	660	X	76	-0-	-584	-0-	17	1	59	2	Y	-0-					59
07	155	X	93	-0-	-62	-0-	16	1	57	2	Y	18					77
							20	9									
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	97	1	384	2	Y	15	57	1			35
							17	9									
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					35

JONES WELL #: 1 RRCID -> 234772 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9754 - 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
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					93
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					93
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					93
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					93
08	372	N	170	-0-	-202	-0-	170	3			N	-0-					93
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					93

KANGERGA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 238202 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9560 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	870	-0-	-960	-0-	182	1	688	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	690	-0-	-1325	-0-	137	1	553	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	485	-0-	-1045	-0-	111	1	374	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	276	-0-	-623	-0-	62	1	214	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	281	-0-	-401	-0-	57	1	224	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RIO WELL #: 3 RRCID -> 240430 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9464 - 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
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					233
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1877	3	11	9	N	10					243
06	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2365	3	11	9	N	10					253
07	3100	N	3541	-0-	441	441	3526	3	15	9	N	14					267
08	2675	N	2234	-0-	-441	-0-	2234	3			N	-0-	175	1			92
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					92

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 242310 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9466 - 10688

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 245013 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9417 - 11412

04	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4495	3	34	9	N	31					123
05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3052	3	19	9	N	17					140
06	2640	X	2007	-0-	-633	-0-	1987	3	20	9	N	18					158
07	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2762	3	17	9	N	15					173
08	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2922	3	24	9	N	22	147	1			48
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					48

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 245868 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9562 - 10768

04	900	N	461	-0-	-439	-0-	461	3			N	-0-					92
05	682	N	466	-0-	-216	-0-	466	3			N	-0-					92
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					92
07	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	3			N	-0-					92
08	465	N	455	-0-	-10	-0-	452	3	3	9	N	3					95
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					95

RIO WELL #: 4 RRCID -> 255122 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9454 - 11411

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
GRISSOM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 250011 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9886 - 10069

04	14B2 EXT		1	-0-	1	25	1	2			N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					32
07	25	X	-0-	-0-	-25	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
GRISSOM HEIRS -A- WELL #: 3 RRCID -> 256431 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11195 - 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
04	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2559	2	2	9	N	2	2	8			20
05	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2663	2	24	9	N	22					42
06	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2465	2	2	9	N	2	2	8			42
07	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2965	2	2	9	N	2	2	8			42
08	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2644	2	1	9	N	1	1	8			42
09	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2405	2	2	9	N	2	2	8			42

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
CAGLE-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 099605 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10649 - 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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

JIMERSON, V. WELL #: 1 RRCID -> 199954 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10114 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALFORD, JESSE B. WELL #: 1 RRCID -> 085234 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10397 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-					115
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					115
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					115
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					115
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					115
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					115

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
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	841	2	2	9	N	2	2	8			67
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	602	2	2	9	N	2	2	8			67
06	480	N	47	-0-	-433	-0-	47	2			N	-0-					67
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/09/2025

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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 206271 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10602 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1263	-0-	-57	-0-	1263	2			N	-0-					32
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1493	2	19	9	N	17	1	8			48
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1408	2	2	9	N	2					50
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1365	2	8	9	N	7					57
08	1519	N	1377	-0-	-142	-0-	1367	2	10	9	N	9	1	8			65
09	1410	N	1351	-0-	-59	-0-	1347	2	4	9	N	4					69

HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221419 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10796

04	750	N	689	-0-	-61	-0-	689	2			N	-0-					42
05	713	N	595	-0-	-118	-0-	577	2	18	9	N	16					58
06	720	N	658	-0-	-62	-0-	656	2	2	9	N	2					60
07	713	N	523	-0-	-190	-0-	515	2	8	9	N	7					67
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	653	2	9	9	N	8					75
09	660	N	477	-0-	-183	-0-	473	2	4	9	N	4					79

MUCKLEROY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221860 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10689 - 10893

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBARD, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 235250 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10642 - 11114

04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					73
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1086	2	1	9	N	1	1	8			73
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					73
07	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					73
08	1054	N	513	-0-	-541	-0-	513	2			N	-0-					73
09	1020	N	499	-0-	-521	-0-	499	2			N	-0-					73

HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 237782 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10326 - 10700

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
09	0	N	-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

04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	1	1	870	2	N	21					74
							23	9									
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1	1	1097	2	N	12					86
							13	9									
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	1	1	870	2	N	-0-					86
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	1	1	864	2	N	92					178
							101	9									
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1	1	1042	2	N	1	156	1			23
							1	9									
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	1	1	496	2	N	25					48
							28	9									

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
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1	1	1087	2	N	-0-					160
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1	1	1372	2	N	-0-					160
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1	1	1087	2	N	34					194
							37	9									
07	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1	1	1081	2	N	-0-					194
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1	1	1302	2	N	-0-					194
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	1	1	620	2	N	-0-					194

GRAMLING WELL #: 1 RRCID -> 209762 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10480 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	2	N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	1	1	137	2	N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	2	N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	1	1	108	2	N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	2	N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	N	-0-					-0-

PENLEY-ANDERSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218033 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9482 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

GRAMLING WELL #: 2 RRCID -> 220584 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10463 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	2	N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	1	1	137	2	N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	2	N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	1	1	108	2	N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	2	N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	N	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245640 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					6
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					6
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					6
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					6
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755

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
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					6
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					6
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					6
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					6
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

JARRELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246649 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9472 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					8
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					8
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					8
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					8
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

JARRELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247944 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9320 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					12
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					12
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					12
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					12
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					12
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250065 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JARRELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261099 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10720 - 16271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	4915	-0-	-275	-0-	4904	2	11	9	N	10					32
05	5363	X	5100	-0-	-263	-0-	5088	2	12	9	N	11					43
06	4980	X	4571	-0-	-409	-0-	4558	2	13	9	N	12					55
07	5084	X	4974	-0-	-110	-0-	4965	2	9	9	N	8					63
08	5084	X	4537	-0-	-547	-0-	4527	2	10	9	N	9					72
09	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					72

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
04	3660	X	3476	-0-	-184	-0-	3469	2	7	9	N	6					23
05	3782	X	3602	-0-	-180	-0-	3598	2	4	9	N	4					27
06	3510	X	3226	-0-	-284	-0-	3223	2	3	9	N	3					30
07	3596	X	3514	-0-	-82	-0-	3511	2	3	9	N	3					33
08	3596	X	3207	-0-	-389	-0-	3201	2	6	9	N	5					38
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					38

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 222106 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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

04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	220	2	28	9	N	25	93	1			94
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	267	2	23	9	N	21					115
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					115
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	310	2	31	9	N	28					143
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	256	2	17	9	N	15					158
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	328	2	35	9	N	32					190

WALLACE, J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169071 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10704 - 10888

04	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	4			N	-0-					60
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	4			N	-0-					60
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	4			N	-0-					60
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	4			N	-0-					60
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	4			N	-0-					60
*09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	4			N	-0-					60

PRIOR GU WELL #: 1 RRCID -> 202404 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9444 - 10609

04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	4			N	-0-					54
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					54
06	450	N	236	-0-	-214	-0-	236	2			N	-0-					54
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					54
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					54
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					54

PRIOR GU WELL #: 2 RRCID -> 208904 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9638 - 10290

04	780	N	651	-0-	-129	-0-	528	4	123	9	Y	112	184	1			80
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	781	2	94	9	Y	85					165
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	988	2	97	9	Y	88	167	1			86
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	953	2	100	9	Y	91					177
08	868	N	654	-0-	-214	-0-	564	2	90	9	Y	82	183	1			76
09	1080	N	695	-0-	-385	-0-	616	2	79	9	Y	72					148

BRIGHTWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 216075 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10582 - 10754

04	1050	N	926	-0-	-124	-0-	913	2	13	9	Y	12					154
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1009	2	13	9	Y	12	158	1			8
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	861	2	17	9	Y	15					23
07	961	N	936	-0-	-25	-0-	923	2	13	9	Y	12					35
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1074	2	2	9	Y	2					37
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	947	2	2	9	Y	2					39

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
CHAPMAN-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 218362 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9485 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					4
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					4
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					4
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					4
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					4
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	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
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	2			Y	-0-					3
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					3
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					3
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					3
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					3
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					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
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					113
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					113
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					113
07	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	4			Y	-0-					113
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					113
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			Y	-0-					113

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
04	300	N	46	-0-	-254	-0-	46	2			Y	-0-					119
05	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			Y	-0-					119
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					119
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					119
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					119
*09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					119

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
04	930	N	681	-0-	-249	-0-	30	1	651	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	385	-0-	-204	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1657	-0-	1657	1657	1657	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		843	-0-	843	2500	843	2			N	-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
04	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
*09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	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
04	510	N	450	-0-	-60	-0-	20	1	430	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	315	-0-	-150	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	480	N	137	-0-	-343	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1082	-0-	1082	1082	1082	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1049	-0-	1049	2131	1049	2			N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235960 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9498 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1088	-0-	-412	-0-	48	1	1040	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	858	-0-	-289	-0-	858	2			N	-0-					-0-
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	493	-0-	-1007	-0-	493	2			N	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 245834 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9506 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	103	-0-	-437	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
06	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3592	-0-	492	492	3592	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2991	-0-	2991	3483	2991	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1830	-0-	1830	5313	1830	2			N	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 245836 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9352 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	64	1	1389	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1206	-0-	-158	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1189	-0-	-281	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1252	-0-	-236	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	943	-0-	-257	-0-	943	2			N	-0-					-0-

PEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253524 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9568 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	251	-0-	-109	-0-	11	1	240	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	4008	-0-	908	908	4008	2			N	-0-					-0-
06	2901	N	1993	-0-	-908	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
07	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1845	-0-	1845	1845	1845	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2591	-0-	2591	4436	2591	2			N	-0-					-0-

LARGO OIL COMPANY 486640
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 110669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9698 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					19
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					19
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					19
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					19
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					19
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					19

KANGERGA WELL #: 2 RRCID -> 111676 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10441 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					27
05	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					27
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					27
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					27
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					27
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 111891 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10440 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	2			N	-0-					27
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					27
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					27
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					27
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					27
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					27

SEARS WELL #: 1 RRCID -> 114673 COMPL. DATE 10/14/1990 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9564 - 9656

04	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					62
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					62
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					62
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					62
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					62
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					62

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217113 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10568 - 10738

04	1020	N	909	-0-	-111	-0-	909	2			N	-0-					35
05	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	1039	2	1	9	N	1	1	8			35
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	996	2	1	9	N	1	1	8			35
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					35
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1074	2	1	9	N	1	1	8			35
09	990	N	929	-0-	-61	-0-	929	2			N	-0-					35

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 217826 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10506 - 10678

04	300	N	175	-0-	-125	-0-	175	2			N	-0-					24
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					24
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					24
07	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-					24
08	310	N	72	-0-	-238	-0-	72	2			N	-0-					24
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					24

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218728 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10592 - 10762

04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					32
05	837	N	788	-0-	-49	-0-	787	2	1	9	N	1	1	8			32
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					32
07	992	N	663	-0-	-329	-0-	663	2			N	-0-					32
08	775	N	604	-0-	-171	-0-	604	2			N	-0-					32
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					32

CAGLE-HARRIS WELL #: 1A RRCID -> 219381 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10756 - 10964

04	660	N	631	-0-	-29	-0-	630	2	1	9	N	1	1	8			85
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					85
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					85
07	651	N	398	-0-	-253	-0-	398	2			N	-0-					85
08	651	N	343	-0-	-308	-0-	343	2			N	-0-					85
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					85

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10504 - 10674

04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1249	2	1	9	N	1	1	8			30
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1375	2	2	9	N	2	2	8			30
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1333	2	8	9	N	7					37
07	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	1222	2	1	9	N	1	1	8			37
08	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	1356	2			N	-0-					37
09	1350	N	1162	-0-	-188	-0-	1162	2			N	-0-					37

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221901 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10480 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					40
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					40
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					40
07	1829	N	951	-0-	-878	-0-	950	2	1	9	N	1	1	8			40
08	1891	N	1081	-0-	-810	-0-	1081	2			N	-0-					40
09	1830	N	990	-0-	-840	-0-	990	2			N	-0-					40

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 185528 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					73
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					73
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					73
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					73
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					73
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					73

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JONES WELL #: 1 RRCID -> 102620 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10501 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					96
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					96
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					96
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					96
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					96
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	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
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					9
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					9
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					9
07	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-					9
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					9
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					9

SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 249418 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9416 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					21
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					21
06	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-					21
07	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					21
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					21
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	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
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					155
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					155
06	240	N	156	-0-	-84	-0-	156	2			N	-0-					155
07	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					155
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					155
09	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					155

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALLEN, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 091969 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 11947 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 177054	COMPL. DATE 03/14/2000					TOTAL DEPTH 11730			PERF. 9438 - 10546		
04	870	N	814	-0-	-56	-0-	36	1	778	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	816	-0-	-83	-0-	33	1	783	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	789	-0-	-51	-0-	32	1	757	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	791	-0-	-46	-0-	33	1	758	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	799	-0-	-7	-0-	40	1	759	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	773	-0-	-7	-0-	33	1	740	2	Y	-0-					-0-
	WILKERSON GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 179096	COMPL. DATE 08/23/2000					TOTAL DEPTH 10737			PERF. 9422 - 10611		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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		
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	105	-0-	-50	-0-	4	1	101	2	Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	13	1	306	2	Y	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	29	1	541	2	Y	-0-					-0-
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	28	1	628	2	Y	-0-					-0-
	SPIKES GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 192342	COMPL. DATE 12/09/2002					TOTAL DEPTH 10790			PERF. 9573 - 10653		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	WYLIE				WELL #: 1	RRCID -> 193863	COMPL. DATE 12/10/2002					TOTAL DEPTH 10956			PERF. 9473 - 10732		
04	600	N	568	-0-	-32	-0-	25	1	543	2	N	-0-					-0-
05	682	N	185	-0-	-497	-0-	8	1	177	2	N	-0-					-0-
06	630	N	388	-0-	-242	-0-	16	1	372	2	N	-0-					-0-
07	589	N	313	-0-	-276	-0-	13	1	300	2	N	-0-					-0-
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	8	1	153	2	N	-0-					-0-
09	390	N	186	-0-	-204	-0-	8	1	178	2	N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARKEY #2 WELL #: 1 RRCID -> 195739 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9488 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	9	1	205	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	9	1	206	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	9	1	198	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	9	1	200	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	10	1	195	2	Y	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	2	Y	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 196564 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9515 - 10726

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1260	X	1125	-0-	-135	-0-	49	1	1076	2	Y	-0-					-0-
05	1209	X	1068	-0-	-141	-0-	43	1	1025	2	Y	-0-					-0-
06	1110	X	1107	-0-	-3	-0-	46	1	1061	2	Y	-0-					-0-
07	1178	X	926	-0-	-252	-0-	39	1	887	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	410	-0-	-644	-0-	21	1	389	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	759	-0-	-351	-0-	32	1	727	2	Y	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 197475 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9440 - 10722

04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2025

LANDON WELL #: 3 RRCID -> 197822 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9484 - 10654

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2025

RUSHTON WELL #: 1 RRCID -> 197824 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9420 - 10569

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 198430 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9370 - 10530

04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	15	1	354	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	15	1	339	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	15	1	350	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	18	1	348	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	347	-0-	-13	-0-	15	1	332	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2016	2	1	9	N	1	1	8			27
05	1953	N	1793	-0-	-160	-0-	1793	2			N	-0-					27
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					27
07	1953	N	1483	-0-	-470	-0-	1483	2			N	-0-					27
08	1798	N	1323	-0-	-475	-0-	1323	2			N	-0-					27
09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1917	2	1	9	N	1	1	8			27

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					67
05	186	N	155	-0-	-31	-0-	6	1	149	2	Y	-0-					67
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	2	Y	-0-					67
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	2	Y	-0-					67
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					67
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	490	-0-	-20	-0-	21	1	469	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	496	-0-	-31	-0-	20	1	476	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	394	-0-	-86	-0-	16	1	378	2	Y	-0-					-0-
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	34	1	786	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	56	1	1249	2	Y	-0-					-0-

RUSHTON WELL #: 2 RRCID -> 202010 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 9766 - 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
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	24	1	526	2	Y	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	23	1	544	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	516	-0-	-24	-0-	21	1	495	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	520	-0-	-38	-0-	22	1	498	2	Y	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	28	1	532	2	Y	-0-					-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	22	1	501	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA-DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 202757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9665 - 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
04	300	N	226	-0-	-74	-0-	10	1	216	2	Y	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	2	Y	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	10	1	221	2	Y	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259	2	Y	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 203001 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9454 - 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
04	240	N	188	-0-	-52	-0-	8	1	180	2	N	-0-					94
05	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	2			N	-0-					94
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					94
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					94
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					94
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

MARKEY #2 WELL #: 2 RRCID -> 203003 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9562 - 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
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	16	1	339	2	Y	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	16	1	369	2	Y	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	16	1	361	2	Y	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	16	1	365	2	Y	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	367	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	374	-0-	-16	-0-	16	1	358	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 203004 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	N	594	-0-	-6	-0-	26	1	568	2	N	-0-					122
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	26	1	610	2	N	-0-					122
06	540	N	409	-0-	-131	-0-	17	1	392	2	N	-0-					122
07	620	N	463	-0-	-157	-0-	19	1	444	2	N	-0-					122
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	43	1	808	2	N	-0-					122
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	18	1	415	2	N	-0-					122

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 203788 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDON WELL #: 4 RRCID -> 203795 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9634 - 10630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	49	1	1062	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	46	1	1074	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1053	-0-	-57	-0-	43	1	1010	2	Y	-0-					-0-
07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	91	1	2085	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	5569	-0-	2469	2469	281	1	5288	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1304	-0-	-1696	773	56	1	1248	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 3 RRCID -> 203893 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9438 - 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
04	3000	X	2801	-0-	-199	-0-	123	1	2678	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2682	-0-	-418	-0-	109	1	2573	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2879	-0-	-1	-0-	119	1	2760	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2860	-0-	-116	-0-	115	1	2625	2	Y	109	90	1			19
							120	9									
08	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	147	1	2767	2	Y	268	185	1			102
							295	9									
09	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	116	1	2602	2	Y	556	540	1			118
							612	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 205026 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9498 - 10568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206347 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7404 - 10575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
09	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 206496 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9416 - 10665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 1 RRCID -> 207207 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	2	Y	-0-					-0-
06	180 N	120	-0-	-60	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	Y	-0-					-0-
08	124 N	60	-0-	-64	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #2 WELL #: 1 RRCID -> 207313 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9409 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 5 RRCID -> 207318 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9512 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	21	-0-	21	21	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 207319 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9439 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207764 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9533 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 8 RRCID -> 208481 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9554 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	48	1	1052	2	Y	-0-					-0-
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	47	1	1115	2	Y	-0-					-0-
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	49	1	1152	2	Y	-0-					-0-
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	51	1	1166	2	Y	-0-					-0-
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	59	1	1117	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1047	-0-	-153	-0-	45	1	1002	2	Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 6 RRCID -> 208482 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7135 - 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
04	2070	X	1900	-0-	-170	-0-	83	1	1817	2	Y	-0-					-0-
05	1953	X	1862	-0-	-91	-0-	76	1	1786	2	Y	-0-					-0-
06	1920	X	1720	-0-	-200	-0-	71	1	1649	2	Y	-0-					-0-
07	1984	X	1835	-0-	-149	-0-	77	1	1758	2	Y	-0-					-0-
08	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	99	1	1862	2	Y	34	21	1			13
							37	9									
09	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	78	1	1755	2	Y	80	76	1			17
							88	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MARKEY #2 WELL #: 9 RRCID -> 208485 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9480 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MODISETTE WELL #: 1 RRCID -> 209581 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9301 - 10738

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2025

MARKEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 209855 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9512 - 10666

04	1260	N	1121	-0-	-139	-0-	49	1	1072	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	48	1	1127	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1120	-0-	-80	-0-	46	1	1074	2	Y	-0-					-0-
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	49	1	1108	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	56	1	1061	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	968	-0-	-142	-0-	41	1	927	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 2 RRCID -> 211639 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9427 - 10652

04	2370	N	402	-0-	-1968	-0-	18	1	384	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1147	-0-	-744	-0-	47	1	1100	2	Y	-0-					-0-
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	45	1	1059	2	Y	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	24	1	544	2	Y	-0-					-0-
08	1147	X	841	-0-	-306	-0-	42	1	799	2	Y	-0-					-0-
09	1110	X	857	-0-	-253	-0-	37	1	820	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 211640 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9464 - 10674

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 3 RRCID -> 211641 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9423 - 10669

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 4 RRCID -> 211828 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9596 - 10640

04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	28	1	608	2	Y	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	26	1	624	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	584	-0-	-16	-0-	24	1	560	2	Y	-0-					-0-
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	38	1	874	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	570	-0-	-81	-0-	29	1	541	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	538	-0-	-32	-0-	23	1	515	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

KING WELL #: 1 RRCID -> 212606 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9576 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 9 RRCID -> 212943 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9802 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #2 WELL #: 1 RRCID -> 212964 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9584 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	617	-0-	-13	-0-	27	1	590	2	Y	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	27	1	625	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	619	-0-	-11	-0-	25	1	594	2	Y	-0-					-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	32	1	729	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	636	-0-	-15	-0-	32	1	604	2	Y	-0-					-0-
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	42	1	940	2	Y	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 213091 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9481 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1679	-0-	-181	-0-	74	1	1605	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1621	-0-	-115	-0-	66	1	1555	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1521	-0-	-129	-0-	63	1	1458	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1703	-0-	-33	-0-	59	1	1354	2	Y	264	218	1			46
							290	9									
08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	78	1	1460	2	Y	651	450	1			247
							716	9									
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	62	1	1397	2	Y	122	343	1			26
							134	9									

COBRA #1 WELL #: 2 RRCID -> 213144 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9548 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	28	1	603	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	650	-0-	-63	-0-	26	1	624	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	621	-0-	-9	-0-	26	1	595	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	626	-0-	-25	-0-	26	1	600	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	597	-0-	-54	-0-	30	1	567	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	582	-0-	-48	-0-	25	1	557	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
04	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-					44
05	1643	N	1268	-0-	-375	-0-	1268	2			Y	-0-					44
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1593	2	39	9	Y	35	54	1			25
07	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			Y	-0-					25
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			Y	-0-					25
09	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			Y	-0-					25

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 10 RRCID -> 214366 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9447 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					-0-
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 3 RRCID -> 214835 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7184 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	810	N	696	-0-	-114	-0-	28 68	1 9	600	2	Y	62					149
05	775	N	608	-0-	-167	-0-	25	1	583	2	Y	-0-					149
06	810	N	587	-0-	-223	-0-	24	1	563	2	Y	-0-					149
07	713	N	607	-0-	-106	-0-	25 22	1 9	560	2	Y	20					169
08	620	N	610	-0-	-10	-0-	31	1	579	2	Y	-0-					169
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	53 183	1 9	1184	2	Y	166	171	1			164

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
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	72	1	1567	2	Y	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	75	-0-	-225	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
08	1705	X	15	-0-	-1690	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
09	1650	X	50	-0-	-1600	-0-	2	1	48	2	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	2310	X	1434	-0-	-876	-0-	63	1	1371	2	Y	-0-	121	1			-0-
05	2387	X	1735	-0-	-652	-0-	71	1	1664	2	Y	-0-					-0-
06	2310	X	1591	-0-	-719	-0-	66	1	1525	2	Y	-0-					-0-
07	2387	X	1744	-0-	-643	-0-	71 51	1 9	1622	2	Y	46	38	1			8
08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	93 211	1 9	1753	2	Y	192	127	1			73
09	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	78 437	1 9	1738	2	Y	397	386	1			84

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	210	N	75	-0-	-135	-0-	3	1	72	2	Y	-0-			-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	Y	-0-			-0-
06	150	N	50	-0-	-100	-0-	2	1	48	2	Y	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
08	93	N	25	-0-	-68	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			-0-
09	60	N	25	-0-	-35	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			-0-

MARKEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 216050 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9666 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1561	-0-	-89	-0-	68	1	1493	2	Y	-0-			-0-
05	1767	N	1240	-0-	-527	-0-	50	1	1190	2	Y	-0-			-0-
06	1620	N	1506	-0-	-114	-0-	62	1	1444	2	Y	-0-			-0-
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	78	1	1770	2	Y	-0-			-0-
08	1240	N	507	-0-	-733	-0-	26	1	481	2	Y	-0-			-0-
09	1260	N	928	-0-	-332	-0-	40	1	888	2	Y	-0-			-0-

WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 216276 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9392 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GENTRY C GU WELL #: 1 RRCID -> 217278 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9572 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	960	X	411	-0-	-549	-0-	18	1	393	2	Y	-0-			-0-
05	1612	X	1477	-0-	-135	-0-	60	1	1417	2	Y	-0-			-0-
06	1560	X	1181	-0-	-379	-0-	49	1	1132	2	Y	-0-			-0-
07	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	68	1	1550	2	Y	-0-			-0-
08	1488	X	1062	-0-	-426	-0-	54	1	1008	2	Y	-0-			-0-
09	1440	X	1238	-0-	-202	-0-	53	1	1185	2	Y	-0-			-0-

COBRA #1 WELL #: 11 RRCID -> 217370 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9564 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	265	2	Y	-0-			-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	11	1	269	2	Y	-0-			-0-
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	11	1	253	2	Y	-0-			-0-
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	11	1	260	2	Y	-0-			-0-
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	14	1	262	2	Y	-0-			-0-
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	11	1	249	2	Y	-0-			-0-

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 217777 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VIPER #3 WELL #: 1 RRCID -> 217830 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9406 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	224	-0-	-166	-0-	10	1	214	2	Y	-0-			-0-
05	279	N	240	-0-	-39	-0-	10	1	230	2	Y	-0-			-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	220	2	Y	-0-			-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	2	Y	-0-			-0-
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	12	1	217	2	Y	-0-			-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	10	1	220	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	N	301	-0-	-299	-0-	13	1	288	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	330	-0-	-724	-0-	13	1	317	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	202	-0-	-818	-0-	8	1	194	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	264	-0-	-46	-0-	11	1	253	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	214	-0-	-127	-0-	11	1	203	2	Y	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 8 RRCID -> 218461 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9548 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780	N	312	-0-	-468	-0-	14	1	298	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	555	-0-	-530	-0-	23	1	532	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	510	-0-	-480	-0-	21	1	489	2	Y	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	17	1	395	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	536	-0-	-22	-0-	27	1	509	2	Y	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	22	1	498	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 4 RRCID -> 218720 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9428 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRON, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 219166 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10500 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					23
05	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	2			N	-0-					23
06	930	N	465	-0-	-465	-0-	465	2			N	-0-					23
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					23
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					23
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					23

ALLEN, DAVID WELL #: 7 RRCID -> 219291 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9431 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	X	448	-0-	-122	-0-	20	1	428	2	Y	-0-					-0-
05	558	X	489	-0-	-69	-0-	20	1	469	2	Y	-0-					-0-
06	540	X	479	-0-	-61	-0-	20	1	459	2	Y	-0-					-0-
07	465	X	432	-0-	-33	-0-	18	1	414	2	Y	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	26	1	495	2	Y	-0-					-0-
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	24	1	538	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 #: 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
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 10 RRCID -> 219545 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9474 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		20	-0-	20	20	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
07	20	X	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2025

CRIM WELL #: 8 RRCID -> 219560 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9418 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	58	1	1269	2	Y	-0-					75
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	73	1	1732	2	Y	-0-					75
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	50	1	1159	2	Y	-0-					75
07	1364	N	498	-0-	-866	-0-	21	1	477	2	Y	-0-					75
08	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					75
09	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	78	1	1756	2	Y	-0-					75

DAVENPORT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219564 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9472 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	54	1	1174	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1130	-0-	-141	-0-	46	1	1084	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1058	-0-	-202	-0-	44	1	1014	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	50	1	1148	2	Y	-0-					-0-
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	61	1	1150	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	44	1	989	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
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	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
04	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	93 743	1 9	2040	2	Y	675	651	1			76
05	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	90 799	1 9	2127	2	Y	726	698	1			104
06	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	93 668	1 9	2158	2	Y	607	537	1			174
07	2635	N	2078	-0-	-557	-0-	86 24	1 9	1968	2	Y	22	192	1			4
08	3007	N	2155	-0-	-852	-0-	107 43	1 9	2005	2	Y	39	28	1			15
09	2910	N	2298	-0-	-612	-0-	94 87	1 9	2117	2	Y	79	77	1			17

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	18	1	400	2	Y	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	18	1	422	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	17	1	396	2	Y	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	19	1	428	2	Y	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	26	1	486	2	Y	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	22	1	486	2	Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 6 RRCID -> 220769 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9430 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	525	-0-	-15	-0-	23	1	502	2	Y	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	22	1	518	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	524	-0-	-16	-0-	22	1	502	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	530	-0-	-28	-0-	22	1	508	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	27	1	500	2	Y	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	22	1	489	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
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	25	1	535	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	575	-0-	-14	-0-	23	1	552	2	Y	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	23	1	541	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	576	-0-	-13	-0-	24	1	552	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	575	-0-	-14	-0-	29	1	546	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	553	-0-	-17	-0-	24	1	529	2	Y	-0-					-0-

TILLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220926 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9666 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-					69
05	155	N	27	-0-	-128	-0-	1	1	26	2	N	-0-					69
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					69
07	93	N	21	-0-	-72	-0-	1	1	20	2	N	-0-					69
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					69
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					69

GREEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221043 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10492 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	464	N	464	-0-	-0-	-0-	20	1	444	2	Y	-0-					16
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	19	1	452	2	Y	-0-					16
06	450	N	253	-0-	-197	-0-	10	1	243	2	Y	-0-					16
07	465	N	13	-0-	-452	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					16
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	46	1	869	2	Y	-0-					16
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	20	1	442	2	Y	-0-					16

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221177 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9410 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 221212 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9412 - 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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	54	1	1182	2	Y	-0-					-0-
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	40	1	949	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	723	-0-	-207	-0-	30	1	693	2	Y	-0-					-0-
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	50	1	1137	2	Y	-0-					-0-
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	74	1	1387	2	Y	-0-					-0-
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	48	1	1086	2	Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 5 RRCID -> 221596 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9522 - 10618

04	870	N	868	-0-	-2	-0-	38	1	830	2	Y	-0-					-0-
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	36	1	843	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	840	-0-	-30	-0-	35	1	805	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	837	-0-	-62	-0-	35	1	802	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	836	-0-	-32	-0-	42	1	794	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	803	-0-	-37	-0-	34	1	769	2	Y	-0-					-0-

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221774 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9516 - 10060

04	930	N	901	-0-	-29	-0-	39	1	862	2	N	-0-					95
05	930	N	894	-0-	-36	-0-	36	1	858	2	N	-0-					95
06	900	N	801	-0-	-99	-0-	33	1	768	2	N	-0-					95
07	930	N	785	-0-	-145	-0-	33	1	752	2	N	-0-					95
08	899	N	756	-0-	-143	-0-	38	1	718	2	N	-0-					95
09	810	N	573	-0-	-237	-0-	24	1	549	2	N	-0-					95

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221993 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 9484 - 10721

04	210	N	118	-0-	-92	-0-	5	1	113	2	N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	6	1	147	2	N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	2	N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	N	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	N	-0-					-0-
09	240	N	180	-0-	-60	-0-	8	1	172	2	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222303 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10584 - 10827

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 6 RRCID -> 222377 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9507 - 10712

04	600	N	596	-0-	-4	-0-	26	1	570	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	607	-0-	-13	-0-	25	1	582	2	Y	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	24	1	558	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	608	-0-	-12	-0-	26	1	582	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	581	-0-	-39	-0-	29	1	552	2	Y	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	25	1	554	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 11 RRCID -> 224710 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 9696 - 11506

04	2100	X	1968	-0-	-132	-0-	86	1	1882	2	Y	-0-					-0-
05	1984	X	1955	-0-	-29	-0-	80	1	1875	2	Y	-0-					-0-
06	1920	X	1830	-0-	-90	-0-	75	1	1755	2	Y	-0-					-0-
07	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	93	1	2124	2	Y	-0-					-0-
08	2046	X	1955	-0-	-91	-0-	99	1	1856	2	Y	-0-					-0-
09	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	91	1	2034	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 225012 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10715

04	390	N	280	-0-	-110	-0-	12	1	268	2	Y	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	16	1	372	2	Y	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	16	1	379	2	Y	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	320	2	Y	-0-					-0-
08	409	X	409	-0-	-0-	-0-	21	1	388	2	Y	-0-					-0-
09	390	X	318	-0-	-72	-0-	14	1	304	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA "A" WELL #: 1 RRCID -> 225432 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9460 - 10582

04	304	X	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	2	Y	-0-					-0-
05	310	X	262	-0-	-48	-0-	11	1	251	2	Y	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	X	5	-0-	-305	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	X	8	-0-	-292	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

MILLER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 227773 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 10804

04	1140	X	996	-0-	-144	-0-	44	1	952	2	Y	-0-					-0-
05	1178	X	1056	-0-	-122	-0-	43	1	1013	2	Y	-0-					-0-
06	1320	X	892	-0-	-428	-0-	37	1	855	2	Y	-0-					-0-
07	1364	X	829	-0-	-535	-0-	35	1	794	2	Y	-0-					-0-
08	1364	X	870	-0-	-494	-0-	44	1	826	2	Y	-0-					-0-
09	1020	X	830	-0-	-190	-0-	35	1	795	2	Y	-0-					-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: 1 RRCID -> 228128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9610 - 10600

04	990	X	205	-0-	-785	-0-	9	1	196	2	Y	-0-					-0-
05	885	X	885	-0-	-0-	-0-	36	1	849	2	Y	-0-					-0-
06	540	X	532	-0-	-8	-0-	22	1	510	2	Y	-0-					-0-
07	729	X	729	-0-	-0-	-0-	31	1	698	2	Y	-0-					-0-
08	899	X	500	-0-	-399	-0-	25	1	475	2	Y	-0-					-0-
09	870	X	692	-0-	-178	-0-	30	1	662	2	Y	-0-					-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: A 1 RRCID -> 228130 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10896 PERF. 10150 - 10580

04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	5	1	121	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	88	-0-	-67	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	75	-0-	-80	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	66	-0-	-54	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HOLT, JACK WELL #: 1 RRCID -> 228626 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9560 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
07	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 228969 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9552 - 10782

04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	36	1	789	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	582	-0-	-131	-0-	24	1	558	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	503	-0-	-157	-0-	21	1	482	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	482	-0-	-262	-0-	20	1	462	2	Y	-0-					-0-
08	868	X	459	-0-	-409	-0-	23	1	436	2	Y	-0-					-0-
09	840	X	453	-0-	-387	-0-	19	1	434	2	Y	-0-					-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: 2 RRCID -> 228970 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9550 - 10626

04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	2	Y	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	79	-0-	-76	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	59	-0-	-121	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-

VIPER #3 WELL #: 6 C RRCID -> 229105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

04	T. A.		719	-0-	719	719	32	1	687	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		983	-0-	983	1702	40	1	943	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		828	-0-	828	2530	34	1	794	2	Y	-0-					-0-
07	3259	X	729	-0-	-2530	-0-	31	1	698	2	Y	-0-					-0-
08	992	X	736	-0-	-256	-0-	37	1	699	2	Y	-0-					-0-
09	960	X	663	-0-	-297	-0-	28	1	635	2	Y	-0-					-0-

HARDY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 229126 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10532 - 10722

04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					27
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					27
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					27
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					27
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					27
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					27

KANGERGA 2 WELL #: 5 RRCID -> 229149 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 7406 - 10700

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VIPER #2 WELL #: 6 RRCID -> 229150 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9652 - 10674

04	1080	N	544	-0-	-536	-0-	24	1	520	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	589	-0-	-155	-0-	24	1	565	2	Y	-0-					-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	29	1	687	2	Y	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	31	1	698	2	Y	-0-					-0-
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	39	1	734	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	33	1	747	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	17	1	371	2	Y	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	17	1	392	2	Y	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	358	2	Y	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	23	1	521	2	Y	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	21	1	393	2	Y	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	17	1	379	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
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	158	-0-	-59	-0-	6	1	152	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	50	-0-	-280	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	Y	-0-					-0-

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230579 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF. 9949 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 230648 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	837	-0-	-0-	-0-	37	1	800	2	Y	-0-					-0-
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	35	1	814	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	795	-0-	-45	-0-	33	1	762	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	789	-0-	-79	-0-	33	1	756	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	775	-0-	-62	-0-	39	1	736	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	759	-0-	-51	-0-	32	1	727	2	Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 3 RRCID -> 230819 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9404 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	88	1	1926	2	Y	-0-					49
05	2046	X	2008	-0-	-38	-0-	82	1	1926	2	Y	-0-					49
06	1950	X	1839	-0-	-111	-0-	76	1	1763	2	Y	-0-					49
07	2077	X	1932	-0-	-145	-0-	81	1	1851	2	Y	-0-					49
08	2077	X	1869	-0-	-208	-0-	94	1	1775	2	Y	-0-					49
09	2010	X	1868	-0-	-142	-0-	80	1	1788	2	Y	-0-					49

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 1 RRCID -> 231773 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9644 - 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
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	105	-0-	-50	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232241 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9490 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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
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
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	12	1	251	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	11	1	255	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	247	-0-	-53	-0-	10	1	237	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	11	1	252	2	Y	-0-					-0-
08	310	X	153	-0-	-157	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					-0-
09	270	X	161	-0-	-109	-0-	7	1	154	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
04	1860	X	1117	-0-	-743	-0-	49	1	1068	2	Y	-0-					-0-
05	1581	X	959	-0-	-622	-0-	39	1	920	2	Y	-0-					-0-
06	1320	X	802	-0-	-518	-0-	33	1	769	2	Y	-0-					-0-
07	1364	X	801	-0-	-563	-0-	34	1	767	2	Y	-0-					-0-
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	49	1	918	2	Y	-0-					-0-
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	45	1	1013	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
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	2	Y	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	15	1	354	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	149	-0-	-121	-0-	6	1	143	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	170	-0-	-140	-0-	7	1	163	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	169	-0-	-203	-0-	9	1	160	2	Y	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	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
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	281	-0-	-29	-0-	11	1	270	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	181	-0-	-119	-0-	7	1	174	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	33	1	742	2	Y	-0-					-0-
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	26	1	483	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					-0-

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
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	17	1	365	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	206	2	N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 232960 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7335 - 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
04	2310	N	1699	-0-	-611	-0-	74	1	1625	2	N	-0-					27
05	1736	N	1423	-0-	-313	-0-	58	1	1365	2	N	-0-					27
06	2220	N	1375	-0-	-845	-0-	57	1	1318	2	N	-0-					27
07	1767	N	1283	-0-	-484	-0-	54	1	1229	2	N	-0-					27
08	1426	N	685	-0-	-741	-0-	35	1	650	2	N	-0-					27
09	1380	N	976	-0-	-404	-0-	42	1	934	2	N	-0-					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232985 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9618 - 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
04	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	56	1	1217	2	Y	-0-					-0-
05	1240	X	997	-0-	-243	-0-	41	1	956	2	Y	-0-					-0-
06	1200	X	1043	-0-	-157	-0-	43	1	1000	2	Y	-0-					-0-
07	1302	X	911	-0-	-391	-0-	38	1	873	2	Y	-0-					-0-
08	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	92	1	1722	2	Y	-0-					-0-
09	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	85	1	1904	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

KANGERGA 2 WELL #: 4 RRCID -> 233030 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9446 - 10725

04	420	X	351	-0-	-69	-0-	15	1	336	2	Y	-0-					-0-
05	434	X	420	-0-	-14	-0-	17	1	403	2	Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 233651 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9590 - 10694

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233733 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9388 - 10608

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		24	-0-	24	24	1	1	23	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 7 RRCID -> 234256 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9652 - 10674

04	900	X	243	-0-	-657	-0-	11	1	232	2	Y	-0-					-0-
05	930	X	187	-0-	-743	-0-	8	1	179	2	Y	-0-					-0-
06	900	X	218	-0-	-682	-0-	9	1	209	2	Y	-0-					-0-
07	434	X	163	-0-	-271	-0-	7	1	156	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	166	-0-	-44	-0-	7	1	159	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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_____ 10/06/2025

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

KANGERGA 1 WELL #: 8 RRCID -> 235256 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9573 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGERGA 1 WELL #: 9 RRCID -> 235258 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9546 - 10680

04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	2	Y	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	16	1	384	2	Y	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	16	1	363	2	Y	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	2	Y	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	35	1	651	2	Y	-0-					-0-
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	38	1	845	2	Y	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 235995 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9498 - 10634

04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	6	1	139	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	98	-0-	-57	-0-	4	1	94	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	80	-0-	-75	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	104	-0-	-46	-0-	4	1	100	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 6 RRCID -> 235996 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9606 - 10674

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236017 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9604 - 10696

04	1440	N	1301	-0-	-139	-0-	57	1	1244	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1284	-0-	-390	-0-	52	1	1232	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1196	-0-	-154	-0-	49	1	1147	2	Y	-0-					-0-
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	60	1	1370	2	Y	-0-					-0-
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	93	1	1752	2	Y	-0-					-0-
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	70	1	1568	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 236138 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10944 PERF. 9474 - 10686

04	660	N	657	-0-	-3	-0-	29	1	628	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	666	-0-	-16	-0-	27	1	639	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	643	-0-	-17	-0-	26	1	617	2	Y	-0-					-0-
07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	27	1	627	2	Y	1274	1051	1			223
							1401	9									
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	33	1	618	2	Y	-0-	223	1			-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	28	1	617	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 #: 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
04	630	N	619	-0-	-11	-0-	27	1	592	2	N	-0-					53
05	651	N	627	-0-	-24	-0-	26	1	601	2	N	-0-					53
06	630	N	399	-0-	-231	-0-	16	1	383	2	N	-0-					53
07	651	N	356	-0-	-295	-0-	15	1	341	2	N	-0-					53
08	620	N	510	-0-	-110	-0-	26	1	484	2	N	-0-					53
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	26	1	583	2	N	-0-					53

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 237618 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 10704

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	90	N	73	-0-	-17	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 238046 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9418 - 10632

04	1500	N	1163	-0-	-337	-0-	51	1	1112	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1150	-0-	-276	-0-	47	1	1103	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1087	-0-	-143	-0-	45	1	1042	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	682	-0-	-527	-0-	29	1	653	2	Y	-0-					-0-
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	102	1	1918	2	Y	-0-					-0-
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	52	1	1176	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA 2 WELL #: 3 RRCID -> 238157 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9560 - 10663

04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	2	Y	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	8	1	175	2	Y	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	6	1	141	2	Y	-0-					-0-

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239224 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10771

04	90	N	43	-0-	-47	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 15 RRCID -> 239242 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9620 - 10691

04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	33	1	731	2	Y	-0-					-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	33	1	775	2	Y	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	32	1	746	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	762	-0-	-13	-0-	32	1	730	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	761	-0-	-45	-0-	38	1	723	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	737	-0-	-43	-0-	31	1	706	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 #: 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
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	54	1	1189	2	Y	-0-					-0-
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	54	1	1262	2	Y	-0-					-0-
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	54	1	1263	2	Y	-0-					-0-
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	58	1	1326	2	Y	-0-					-0-
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	73	1	1367	2	Y	-0-					-0-
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	57	1	1276	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 239824 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9380 - 10610

04	2250	N	2244	-0-	-6	-0-	98	1	2146	2	N	-0-					-0-
05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	102	1	2402	2	N	-0-					-0-
06	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	101	1	2354	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	2286	-0-	-39	-0-	96	1	2190	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	2263	-0-	-62	-0-	114	1	2149	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	2222	-0-	-28	-0-	95	1	2127	2	N	-0-					-0-

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 240768 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9430 - 10558

04	1860	N	1607	-0-	-253	-0-	70	1	1537	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1657	-0-	-17	-0-	67	1	1590	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1550	-0-	-10	-0-	64	1	1486	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1593	-0-	-81	-0-	67	1	1526	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	78	1	1476	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1493	-0-	-67	-0-	64	1	1429	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 242555 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7130 - 10650

04	1230	N	1186	-0-	-44	-0-	52	1	1134	2	N	-0-					58
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	48	1	1131	2	N	-0-					58
06	1470	N	1213	-0-	-257	-0-	50	1	1163	2	N	-0-					58
07	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	50	1	1138	2	N	-0-					58
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	59	1	1119	2	N	-0-					58
09	1200	N	1113	-0-	-87	-0-	48	1	1065	2	N	-0-					58

VIPER #3 WELL #: 5 RRCID -> 242753 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9954 - 10715

04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	20	1	443	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	317	-0-	-148	-0-	13	1	304	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	320	-0-	-460	-0-	13	1	307	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	431	-0-	-34	-0-	18	1	413	2	Y	-0-					-0-
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	54	1	1012	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	77	-0-	-253	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-

VIPER #3 WELL #: 8 RRCID -> 242756 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9652 - 10740

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2025

STINGRAY WELL #: 6 RRCID -> 242757 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10949 PERF. 9780 - 10796

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
04	2640	X	1134	-0-	-1506	-0-	509	1	625	2	Y	-0-					13
05	2728	X	1251	-0-	-1477	-0-	527	1	724	2	Y	-0-					13
06	2280	X	1122	-0-	-1158	-0-	491	1	631	2	Y	-0-					13
07	2263	X	1414	-0-	-849	-0-	491	1	923	2	Y	-0-					13
08	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	613	1	2201	2	Y	-0-					13
09	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	574	1	2100	2	Y	-0-					13

KANGERGA 1 WELL #: 10 RRCID -> 242773 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9470 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 6 RRCID -> 243215 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9536 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 2 RRCID -> 243395 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	63	-0-	-87	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243458 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 7424 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	X	1763	-0-	-307	-0-	77	1	1686	2	N	-0-					39
05	2139	X	1638	-0-	-501	-0-	67	1	1571	2	N	-0-					39
06	2070	X	1748	-0-	-322	-0-	72	1	1676	2	N	-0-					39
07	1922	X	1465	-0-	-457	-0-	60	1	1358	2	N	43					82
							47	9									
08	1829	X	1056	-0-	-773	-0-	53	1	1003	2	N	-0-					82
09	1770	X	907	-0-	-863	-0-	39	1	868	2	N	-0-					82

HOLT, JACK WELL #: 3 RRCID -> 244104 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9716 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	X	263	-0-	-307	-0-	12	1	251	2	Y	-0-					-0-
05	589	X	200	-0-	-389	-0-	8	1	192	2	Y	-0-					-0-
06	570	X	249	-0-	-321	-0-	10	1	239	2	Y	-0-					-0-
07	310	X	276	-0-	-34	-0-	12	1	264	2	Y	-0-					-0-
08	310	X	278	-0-	-32	-0-	14	1	264	2	Y	-0-					-0-
09	340	X	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	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 #: 10 RRCID -> 244315 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7343 - 10620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBRA #1 WELL #: 5 RRCID -> 244383 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 8750 - 10640

MO																	
04	T. A.		18	-0-	18	18	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		17	-0-	17	35	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
07	35	X	-0-	-0-	-35	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244504 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9486 - 10670

MO																	
04	1920	N	1866	-0-	-54	-0-	82	1	1784	2	N	-0-					28
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	69	1	1628	2	N	-0-					28
06	1680	N	1468	-0-	-212	-0-	60	1	1408	2	N	-0-					28
07	1922	N	1743	-0-	-179	-0-	73	1	1670	2	N	-0-					28
08	1705	N	1678	-0-	-27	-0-	85	1	1593	2	N	-0-					28
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	68	1	1535	2	N	-0-					28

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 244517 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9436 - 10590

MO																	
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	35	1	756	2	Y	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	33	1	776	2	Y	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	33	1	770	2	Y	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	32	1	739	2	Y	68	56	1			12
							75	9									
08	806	N	751	-0-	-55	-0-	38	1	713	2	Y	-0-	12	1			-0-
09	810	N	718	-0-	-92	-0-	31	1	687	2	Y	-0-					-0-

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244519 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9588 - 10690

MO																	
04	1380	N	1296	-0-	-84	-0-	57	1	1239	2	N	-0-					31
05	1395	N	1291	-0-	-104	-0-	53	1	1238	2	N	-0-					31
06	1320	N	1215	-0-	-105	-0-	50	1	1165	2	N	-0-					31
07	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	52	1	1175	2	N	17					48
							19	9									
08	1302	N	1115	-0-	-187	-0-	56	1	1059	2	N	-0-					48
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	53	1	1197	2	N	-0-					48

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244520 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 6544 - 10626

MO																	
04	1320	N	1305	-0-	-15	-0-	57	1	1248	2	N	-0-					-0-
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	55	1	1285	2	N	-0-					-0-
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	53	1	1243	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	56	1	1274	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	66	1	1249	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1200	-0-	-90	-0-	51	1	1149	2	N	-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 #: 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
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	53	1	1161	2	N	-0-					-0-
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	72	1	1694	2	N	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	41	1	950	2	N	-0-					-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	34	1	772	2	N	-0-					-0-
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	36	1	671	2	N	-0-					-0-
09	660	N	637	-0-	-23	-0-	27	1	610	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	480	N	419	-0-	-61	-0-	18	1	401	2	N	-0-					-0-
05	465	N	421	-0-	-44	-0-	17	1	404	2	N	-0-					-0-
06	420	N	368	-0-	-52	-0-	15	1	353	2	N	-0-					-0-
07	434	N	279	-0-	-155	-0-	12	1	267	2	N	-0-					-0-
08	434	N	254	-0-	-180	-0-	13	1	241	2	N	-0-					-0-
09	360	N	341	-0-	-19	-0-	15	1	326	2	N	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 245874 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9398 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	40	1	870	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	883	-0-	-47	-0-	36	1	847	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	834	-0-	-126	-0-	34	1	800	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	856	-0-	-74	-0-	36	1	820	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	850	-0-	-18	-0-	43	1	807	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	820	-0-	-20	-0-	35	1	785	2	Y	-0-					-0-

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
04	780	N	765	-0-	-15	-0-	34	1	731	2	N	-0-					44
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	32	1	749	2	N	-0-					44
06	780	N	748	-0-	-32	-0-	31	1	717	2	N	-0-					44
07	806	N	784	-0-	-22	-0-	33	1	751	2	N	-0-					44
08	775	N	774	-0-	-1	-0-	39	1	735	2	N	-0-					44
09	750	N	741	-0-	-9	-0-	32	1	709	2	N	-0-					44

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247568 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	355	-0-	-95	-0-	16	1	339	2	Y	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	24	1	554	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	459	-0-	-21	-0-	19	1	440	2	Y	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	22	1	499	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	559	-0-	-30	-0-	28	1	531	2	Y	-0-					-0-
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	26	1	586	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
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	12	1	259	2	Y	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	2	Y	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	12	1	285	2	Y	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	293	2	Y	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	184	-0-	-116	-0-	8	1	176	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 #: 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
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	31	1	669	2	Y	-0-					-0-
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	30	1	703	2	Y	-0-					-0-
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	30	1	701	2	Y	-0-					-0-
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	34	1	778	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	41	1	765	2	Y	-0-					-0-
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	32	1	726	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
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	13	-0-	-77	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
09	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	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
04	870	N	703	-0-	-167	-0-	31	1	672	2	N	-0-					49
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	24	1	565	2	N	-0-					49
06	630	N	392	-0-	-238	-0-	16	1	376	2	N	-0-					49
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					49
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					49
09	390	N	319	-0-	-71	-0-	14	1	305	2	N	-0-					49

PEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253523 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9518 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	7	1	164	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	106	-0-	-80	-0-	4	1	102	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	114	-0-	-66	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-

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
04	1410	X	810	-0-	-600	-0-	35	1	775	2	Y	-0-					-0-
05	1457	X	878	-0-	-579	-0-	36	1	842	2	Y	-0-					-0-
06	1410	X	404	-0-	-1006	-0-	17	1	387	2	Y	-0-					-0-
07	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	53	1	1197	2	Y	-0-					-0-
08	868	X	811	-0-	-57	-0-	41	1	770	2	Y	-0-					-0-
09	840	X	437	-0-	-403	-0-	19	1	418	2	Y	-0-					-0-

POWELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 255583 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9636 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	X	1442	-0-	-118	-0-	63	1	1379	2	Y	-0-					-0-
05	1612	X	1462	-0-	-150	-0-	59	1	1403	2	Y	-0-					-0-
06	1530	X	1423	-0-	-107	-0-	59	1	1364	2	Y	-0-					-0-
07	1550	X	1388	-0-	-162	-0-	58	1	1330	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	73	1	1376	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1376	-0-	-34	-0-	59	1	1317	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
04	1860	N	1739	-0-	-121	-0-	76	1	1663	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1725	-0-	-11	-0-	70	1	1655	2	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1602	-0-	-228	-0-	66	1	1536	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1316	-0-	-482	-0-	55	1	1261	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	870	-0-	-866	-0-	44	1	826	2	Y	-0-					-0-
09	1590	N	693	-0-	-897	-0-	30	1	663	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
04	660	N	575	-0-	-85	-0-	25	1	550	2	N	-0-					129
05	651	N	599	-0-	-52	-0-	24	1	575	2	N	-0-					129
06	540	N	327	-0-	-213	-0-	13	1	314	2	N	-0-					129
07	589	N	331	-0-	-258	-0-	14	1	317	2	N	-0-					129
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	35	1	661	2	N	-0-					129
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	28	1	631	2	N	-0-					129

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 257515 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9458 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	N	-0-					55
05	124	N	59	-0-	-65	-0-	2	1	57	2	N	-0-					55
06	120	N	31	-0-	-89	-0-	1	1	30	2	N	-0-					55
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	20	1	445	2	N	-0-					55
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	N	-0-					55
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	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
04	12299	X	12299	-0-	-0-	-0-	12176	2	123	9	N	112	177	1	1	8	73
05	12524	X	12503	-0-	-21	-0-	12503	2			N	-0-					73
06	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	12183	2	103	9	N	94	4	8			163
07	12524	X	12380	-0-	-144	-0-	12380	2			N	-0-					163
08	12524	X	11656	-0-	-868	-0-	11549	2	107	9	N	97	177	1	1	8	82
09	14123	X	14123	-0-	-0-	-0-	14121	2	2	9	N	2	2	8			82

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259052 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 10594 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

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
04	5520	X	4626	-0-	-894	-0-	203	1	4423	2	N	-0-					125
05	5425	X	4586	-0-	-839	-0-	187	1	4399	2	N	-0-					125
06	5250	X	4342	-0-	-908	-0-	179	1	4163	2	N	-0-					125
07	5425	X	4603	-0-	-822	-0-	190	1	4338	2	N	68					193
							75	9									
08	4898	X	3986	-0-	-912	-0-	201	1	3785	2	N	-0-					193
09	4620	X	3358	-0-	-1262	-0-	143	1	3215	2	N	-0-					193

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
04	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	526	1	11483	2	N	74	187	1			49
							81	9									
05	12152	X	12137	-0-	-15	-0-	490	1	11567	2	N	73					122
							80	9									
06	11700	X	11575	-0-	-125	-0-	473	1	11019	2	N	75					197
							83	9									
07	12493	X	11245	-0-	-1248	-0-	470	1	10720	2	N	50	175	1			72
							55	9									
08	12493	X	11299	-0-	-1194	-0-	566	1	10650	2	N	75					147
							83	9									
09	12090	X	11131	-0-	-959	-0-	472	1	10585	2	N	67	180	1			34
							74	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	10830	X	10255	-0-	-575	-0-	449	1	9806	2	N	-0-					22
05	11160	X	10465	-0-	-695	-0-	426	1	10039	2	N	-0-					22
06	10590	X	10132	-0-	-458	-0-	417	1	9715	2	N	-0-					22
07	10602	X	10209	-0-	-393	-0-	429	1	9780	2	N	-0-					22
08	10602	X	10262	-0-	-340	-0-	518	1	9735	2	N	8					30
							9	9									
09	10260	X	9903	-0-	-357	-0-	423	1	9471	2	N	8					38
							9	9									

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
04	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	8965	2	19	9	Y	17	2	8			24
05	9796	X	9133	-0-	-663	-0-	9090	2	43	9	Y	39	43	1			20
06	9480	X	8908	-0-	-572	-0-	8866	2	42	9	Y	38	50	1	1	8	7
07	9796	X	8920	-0-	-876	-0-	8891	2	29	9	Y	26	23	1			10
08	9269	X	8861	-0-	-408	-0-	8830	2	31	9	Y	28	20	1			18
09	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	10163	2	26	9	Y	24	17	1			25

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
04	11970	X	8280	-0-	-3690	-0-	8232	2	48	9	N	44	4	8			192
05	12369	X	10711	-0-	-1658	-0-	10679	2	32	9	N	29	5	8			216
06	11310	X	11075	-0-	-235	-0-	11040	2	35	9	N	32	127	1	2	8	119
07	11501	X	11256	-0-	-245	-0-	11203	2	53	9	N	48	13	8			154
08	11501	X	10780	-0-	-721	-0-	10733	2	47	9	N	43	16	8			181
09	11070	X	9466	-0-	-1604	-0-	9426	2	40	9	N	36					217

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
04	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	290	1	6328	2	Y	909	878	1			102
							1000	9									
05	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	268	1	6329	2	Y	953	919	1			136
							1048	9									
06	7380	X	7315	-0-	-65	-0-	265	1	6175	2	Y	795	703	1			228
							875	9									
07	7874	X	6585	-0-	-1289	-0-	276	1	6296	2	Y	12	238	1			2
							13	9									
08	7874	X	5538	-0-	-2336	-0-	280	1	5258	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	7620	X	6600	-0-	-1020	-0-	282	1	6318	2	Y	-0-					-0-

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
04	3150	X	2933	-0-	-217	-0-	129	1	2804	2	N	-0-					47
05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	158	1	3737	2	N	-0-					47
06	3150	X	2857	-0-	-293	-0-	118	1	2739	2	N	-0-					47
07	3255	X	2712	-0-	-543	-0-	114	1	2598	2	N	-0-					47
08	3255	X	3115	-0-	-140	-0-	157	1	2958	2	N	-0-					47
09	3150	X	1169	-0-	-1981	-0-	50	1	1119	2	N	-0-					47

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13188	X	13188	-0-	-0-	-0-	577	1	12581	2	N	27					186
							30	9									
05	13745	X	13745	-0-	-0-	-0-	558	1	13166	2	N	19	175	1			30
							21	9									
06	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	556	1	12951	2	N	34					64
							37	9									
07	13940	X	13940	-0-	-0-	-0-	583	1	13293	2	N	58					122
							64	9									
08	13733	X	11948	-0-	-1785	-0-	602	1	11324	2	N	20					142
							22	9									
09	13530	X	13224	-0-	-306	-0-	565	1	12659	2	N	-0-					142

GENTRY C GU WELL #: 4H RRCID -> 277057 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10666 - 14917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8100	X	6454	-0-	-1646	-0-	283	1	6171	2	N	-0-					85
05	8370	X	7432	-0-	-938	-0-	302	1	7130	2	N	-0-					85
06	8100	X	6694	-0-	-1406	-0-	276	1	6418	2	N	-0-					85
07	8277	X	7256	-0-	-1021	-0-	305	1	6951	2	N	-0-					85
08	8122	X	6470	-0-	-1652	-0-	327	1	6143	2	N	-0-					85
09	7200	X	6004	-0-	-1196	-0-	256	1	5748	2	N	-0-					85

VIPER #1 WELL #: 17 RRCID -> 283724 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9554 - 10683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	482	-0-	-28	-0-	21	1	461	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	20	1	472	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	466	-0-	-44	-0-	19	1	447	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	494	-0-	-2	-0-	21	1	473	2	Y	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	25	1	472	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	479	-0-	-1	-0-	20	1	459	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1350	X	47	-0-	-1303	-0-	2	1	45	2	Y	-0-	32	1			-0-
05	1395	X	250	-0-	-1145	-0-	10	1	240	2	Y	-0-					-0-
06	1350	X	809	-0-	-541	-0-	33	1	776	2	Y	-0-					-0-
07	62	X	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-

VIPER 3-ALFORD JB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285758 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11080 - 18981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24900	X	23220	-0-	-1680	-0-	1015	1	22140	2	Y	59					96
							65	9									
05	25048	X	23677	-0-	-1371	-0-	960	1	22647	2	Y	64	85	1			75
							70	9									
06	24030	X	22722	-0-	-1308	-0-	933	1	21720	2	Y	63	88	1			50
							69	9									
07	24180	X	23239	-0-	-941	-0-	974	1	22201	2	Y	58	85	1			23
							64	9									
08	23994	X	22938	-0-	-1056	-0-	1156	1	21736	2	Y	42					65
							46	9									
09	23220	X	21874	-0-	-1346	-0-	933	1	20911	2	Y	27	68	1			24
							30	9									

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

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
04	36210	X	32727	-0-		-3483		-0-	1431	1		31227	2		Y	63					102
									69	9											
05	37045	X	33150	-0-		-3895		-0-	1345	1		31731	2		Y	67	91	1			78
									74	9											
06	33510	X	31801	-0-		-1709		-0-	1307	1		30425	2		Y	63	91	1			50
									69	9											
07	34038	X	32629	-0-		-1409		-0-	1368	1		31193	2		Y	62	88	1			24
									68	9											
08	33821	X	32346	-0-		-1475		-0-	1629	1		30626	2		Y	83					107
									91	9											
09	32730	X	30858	-0-		-1872		-0-	1316	1		29481	2		Y	55	114	1			48
									61	9											

KANGERGA 1-RIVES (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287813 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11140 - 18696

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
04	30120	X	27955	-0-		-2165		-0-	1222	1		26672	2		Y	55	116	1			96
									61	9											
05	30814	X	27123	-0-		-3691		-0-	1099	1		25914	2		Y	100	121	1			75
									110	9											
06	28620	X	25643	-0-		-2977		-0-	1052	1		24490	2		Y	92	105	1			62
									101	9											
07	29357	X	25803	-0-		-3554		-0-	1080	1		24616	2		Y	97	81	1			78
									107	9											
08	29357	X	25211	-0-		-4146		-0-	1269	1		23855	2		Y	79	91	1			66
									87	9											
09	27960	X	24556	-0-		-3404		-0-	1045	1		23421	2		Y	82	90	1			58
									90	9											

KANGERGA 1-ALFORD RO (AW) WELL #: 1H RRCID -> 288118 COMPL. DATE 10/20/2020 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11164 - 18870

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
04	29130	X	27710	-0-		-1420		-0-	1213	1		26471	2		Y	24	53	1			43
									26	9											
05	29977	X	28035	-0-		-1942		-0-	1138	1		26827	2		Y	64	60	1			47
									70	9											
06	28530	X	26653	-0-		-1877		-0-	1093	1		25447	2		Y	103	81	1			69
									113	9											
07	28737	X	26813	-0-		-1924		-0-	1123	1		25594	2		Y	87	86	1			70
									96	9											
08	28737	X	26450	-0-		-2287		-0-	1331	1		25023	2		Y	87	84	1			73
									96	9											
09	27720	X	25426	-0-		-2294		-0-	1083	1		24259	2		Y	76	95	1			54
									84	9											

VIPER 2-SEARS DEEP (AW) WELL #: 2H RRCID -> 289454 COMPL. DATE 10/25/2021 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11188 - 18740

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
04	44887	X	44887	-0-		-0-		-0-	1963	1		42835	2		Y	81	58	1			27
									89	9											
05	47349	X	47349	-0-		-0-		-0-	1926	1		45412	2		Y	10	32	1			5
									11	9											
06	45504	X	45504	-0-		-0-		-0-	1874	1		43617	2		Y	12	10	1			7
									13	9											
07	45408	X	45408	-0-		-0-		-0-	1907	1		43472	2		Y	26	16	1			17
									29	9											
08	47337	X	46512	-0-		-825		-0-	905	1		45474	2		Y	121	96	1			42
									133	9											
09	45810	X	41296	-0-		-4514		-0-	1760	1		39447	2		Y	81	45	1			78
									89	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
04	39150	X	35413	-0-	-3737	-0-	28	1	35337	2	Y	44	54	1			15
							48	9									
05	41761	X	41761	-0-	-0-	-0-	1697	1	40023	2	Y	37	32	1			20
							41	9									
06	43692	X	43692	-0-	-0-	-0-	1798	1	41860	2	Y	31	33	1			18
							34	9									
07	44965	X	44965	-0-	-0-	-0-	1889	1	43070	2	Y	5	20	1			3
							6	9									
08	41757	X	28059	-0-	-13698	-0-	465	1	27519	2	Y	68	47	1			24
							75	9									
09	43680	X	42606	-0-	-1074	-0-	1816	1	40704	2	Y	78	27	1			75
							86	9									

VIPER 2-JONES W (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289472 COMPL. DATE 09/22/2021 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11056 - 19127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37260	X	32306	-0-	-4954	-0-	1406	1	30672	2	Y	207	221	1			69
							228	9									
05	37820	X	32952	-0-	-4868	-0-	1332	1	31408	2	Y	193	159	1			103
							212	9									
06	35550	X	31377	-0-	-4173	-0-	1285	1	29923	2	Y	154	166	1			91
							169	9									
07	36735	X	30989	-0-	-5746	-0-	1297	1	29562	2	Y	118	133	1			76
							130	9									
08	33821	X	29607	-0-	-4214	-0-	1489	1	27985	2	Y	121	155	1			42
							133	9									
09	32310	X	30018	-0-	-2292	-0-	1279	1	28651	2	Y	80	45	1			77
							88	9									

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
04	48330	X	38000	-0-	-10330	-0-	1656	1	36134	2	Y	191	224	1			64
							210	9									
05	48298	X	38955	-0-	-9343	-0-	1577	1	37188	2	Y	173	145	1			92
							190	9									
06	44820	X	37265	-0-	-7555	-0-	1528	1	35563	2	Y	158	157	1			93
							174	9									
07	44361	X	38195	-0-	-6166	-0-	1596	1	36391	2	Y	189	160	1			122
							208	9									
08	40827	X	35014	-0-	-5813	-0-	1759	1	33072	2	Y	166	230	1			58
							183	9									
09	38010	X	35684	-0-	-2326	-0-	1521	1	34072	2	Y	83	61	1			80
							91	9									

ALFORD JB-BIRDWELL (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290907 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11080 - 20350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39360	X	36018	-0-	-3342	-0-	170	1	35772	2	Y	69	112	1			46
							76	9									
05	39370	X	36162	-0-	-3208	-0-	173	1	35915	2	Y	67					113
							74	9									
06	37800	X	34546	-0-	-3254	-0-	169	1	34261	2	Y	105	106	1			112
							116	9									
07	37882	X	35137	-0-	-2745	-0-	175	1	34883	2	Y	72	111	1			73
							79	9									
08	37231	X	34594	-0-	-2637	-0-	173	1	34362	2	Y	54	94	1			33
							59	9									
09	36030	X	32508	-0-	-3522	-0-	1	1	32409	2	Y	89					122
							98	9									

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. 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
04	41040	X	34078	-0-		-6962	-0-	161	1	33878	2	Y	35	64	1			24
								39	9									
05	41137	X	35303	-0-		-5834	-0-	169	1	35083	2	Y	46					70
								51	9									
06	37950	X	33445	-0-		-4505	-0-	163	1	33214	2	Y	62	66	1			66
								68	9									
07	39215	X	33745	-0-		-5470	-0-	168	1	33503	2	Y	67	65	1			68
								74	9									
08	38595	X	33703	-0-		-4892	-0-	169	1	33487	2	Y	43	85	1			26
								47	9									
09	34170	X	31056	-0-		-3114	-0-	1	1	30975	2	Y	73					99
								80	9									

MILLER C-KANGERGA 1 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293041 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11031 - 18077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	35760	X	32776	-0-		-2984	-0-	5	1	32196	2	Y	523	474	1			221
								575	9									
05	36487	X	33319	-0-		-3168	-0-	5	1	32772	2	Y	493	546	1			168
								542	9									
06	33840	X	31691	-0-		-2149	-0-	4	1	31202	2	Y	441	454	1			155
								485	9									
07	34813	X	31793	-0-		-3020	-0-	5	1	31366	2	Y	384	409	1			130
								422	9									
08	34379	X	30921	-0-		-3458	-0-	5	1	30546	2	Y	336	381	1			85
								370	9									
09	32790	X	28936	-0-		-3854	-0-	4	1	28600	2	Y	302	292	1			95
								332	9									

MILLER C-BRIAN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293076 COMPL. DATE 01/25/2024 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11157 - 21823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	59430	X	51270	-0-		-8160	-0-	8	1	50878	2	Y	349	315	1			147
								384	9									
05	59117	X	51159	-0-		-7958	-0-	7	1	50775	2	Y	343	373	1			117
								377	9									
06	53910	X	48395	-0-		-5515	-0-	7	1	48047	2	Y	310	318	1			109
								341	9									
07	54126	X	48862	-0-		-5264	-0-	7	1	48502	2	Y	321	322	1			108
								353	9									
08	54126	X	47895	-0-		-6231	-0-	9	1	47528	2	Y	325	351	1			82
								358	9									
09	51270	X	45479	-0-		-5791	-0-	6	1	45140	2	Y	303	290	1			95
								333	9									

MILLER C-BRIAN (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293094 COMPL. DATE 01/19/2024 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11064 - 20848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	57750	X	50455	-0-		-7295	-0-	8	1	50098	2	Y	317	300	1			134
								349	9									
05	58094	X	50857	-0-		-7237	-0-	7	1	50520	2	Y	300	332	1			102
								330	9									
06	53640	X	48613	-0-		-5027	-0-	7	1	48292	2	Y	285	287	1			100
								314	9									
07	53878	X	49402	-0-		-4476	-0-	7	1	49053	2	Y	311	306	1			105
								342	9									
08	53878	X	48370	-0-		-5508	-0-	9	1	47999	2	Y	329	351	1			83
								362	9									
09	50460	X	45617	-0-		-4843	-0-	6	1	45278	2	Y	303	291	1			95
								333	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GREEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 098604 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10569 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

BENTON WELL #: 1 RRCID -> 195770 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 9360 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 200978 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10252 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTON "BB" WELL #: 3 RRCID -> 201240 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10050 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

BENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 203233 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10504 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1130	-0-	-220	-0-	85	1	1039	3	N	5			63
							6	9							
05	1767	N	980	-0-	-787	-0-	72	1	895	3	N	12			75
							13	9							
06	1500	N	517	-0-	-983	-0-	40	1	475	3	N	2			77
							2	9							
07	1178	N	317	-0-	-861	-0-	25	1	292	3	N	-0-			77
08	930	N	751	-0-	-179	-0-	62	1	686	3	N	3			80
							3	9							
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			80

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	89	1	1084	3	N	-0-			45
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	77	1	961	3	N	5			50
							6	9							
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	92	1	1102	3	N	-0-			50
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	115	1	1328	3	N	12			62
							13	9							
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	86	1	955	3	N	8			70
							9	9							
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			70

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	174	1	2132	3	N	5			68
							6	9							
05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	155	1	1931	3	N	5			73
							6	9							
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	141	1	1683	3	N	-0-			73
07	2201	N	1963	-0-	-238	-0-	154	1	1781	3	N	25			98
							28	9							
08	2015	N	1959	-0-	-56	-0-	162	1	1797	3	N	-0-			98
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT			98

BENTON "E" WELL #: 9 RRCID -> 207538 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10518 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70

BENTON "D" WELL #: 8 RRCID -> 208873 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10496 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5	17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5	12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5	7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5	2
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 210060 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10462 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

MANCK "B" WELL #: 2 RRCID -> 213884 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10609 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	16	1	191	3	N	-0-	5	5			47
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	26	1	326	3	N	-0-	5	5			42
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	25	1	303	3	N	-0-	5	5			37
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	259	3	N	-0-					37
08	341	N	229	-0-	-112	-0-	19	1	210	3	N	-0-					37
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					37

BENTON "L" WELL #: 15 RRCID -> 214099 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10350 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	67	1	819	3	N	-0-	5	5			49
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	73	1	911	3	N	-0-	5	5			44
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	63	1	748	3	N	-0-	5	5			39
07	930	N	888	-0-	-42	-0-	70	1	811	3	N	6					45
							7	9									
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	89	1	989	3	N	2					47
							2	9									
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					47

BENTON "I" WELL #: 12 RRCID -> 214100 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10452 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	725	-0-	-145	-0-	55	1	670	3	N	-0-	5	5			79
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	51	1	630	3	N	-0-	5	5			74
06	720	N	686	-0-	-34	-0-	53	1	633	3	N	-0-	5	5			69
07	744	N	518	-0-	-226	-0-	41	1	477	3	N	-0-	5	5			64
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	69	1	761	3	N	-0-	2	5			62
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					62

BENTON "M" WELL #: 16 RRCID -> 215221 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10392 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BENTON "J" WELL #: 13 RRCID -> 215222 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10364 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	112	1	1372	3	N	6					63
							7	9									
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	103	1	1281	3	N	75					138
							83	9									
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	95	1	1130	3	N	2					140
							2	9									
07	1488	N	1358	-0-	-130	-0-	108	1	1250	3	N	-0-	5	5			135
08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	130	1	1439	3	N	-0-	5	5			130
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					130

BENTON "N" WELL #: 17 RRCID -> 218532 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10380 - 10768

04	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	147	1	1802	3	N	57	189	1			95
							63	9									
05	3100	N	4105	-0-	1005	1005	289	1	3608	3	N	189	166	1			118
							208	9									
06	5087	X	4082	-0-	-1005	-0-	302	1	3594	3	N	169	159	1			128
							186	9									
07	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	125	1	1442	3	N	68	164	1			32
							75	9									
08	1023	X	201	-0-	-822	-0-	17	1	184	3	N	-0-					32
09	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					32

BENTON "O" WELL #: 18 RRCID -> 219567 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10827

04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	143	1	1755	3	N	-0-	3	5			87
05	1395	N	1262	-0-	-133	-0-	93	1	1155	3	N	13					100
							14	9									
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	125	1	1487	3	N	5					105
							6	9									
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	151	1	1744	3	N	3					108
							3	9									
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	151	1	1673	3	N	5	71	1			42
							6	9									
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					42

BENTON "Q" WELL #: 20 RRCID -> 219573 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10385 - 10600

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

BENTON "V" WELL #: 25 RRCID -> 221353 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10574 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	3973	X	3325	-0-	-648	-0-	200 680	1 9	2445	3	N	618	713	1			228
05	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	199 748	1 9	2486	3	N	680	670	1			238
06	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	187 307	1 9	2224	3	N	279	349	1			168
07	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	188 405	1 9	2166	3	N	368	329	1			207
08	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	167 289	1 9	1848	3	N	263	330	1			140
09	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					140

BENTON "X" WELL #: 27 RRCID -> 224440 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10592 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BENTON "W" WELL #: 26 RRCID -> 224650 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 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
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	46	1	567	3	N	39	100	1			57
							43	9									
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	43	1	538	3	N	55					112
							61	9									
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	39	1	469	3	N	65					177
							72	9									
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	44	1	503	3	N	48	162	1			63
							53	9									
08	434	N	178	-0-	-256	-0-	13	1	141	3	N	22	67	1			18
							24	9									
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					18

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 232530 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9259 - 10424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

BENTON "Z" WELL #: 29 RRCID -> 232815 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10634 - 10812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	74	1	910	3	N	48	83	1			95
							53	9									
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	64	1	796	3	N	48					143
							53	9									
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	61	1	725	3	N	92	188	1			47
							101	9									
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	67	1	777	3	N	81					128
							89	9									
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	56	1	623	3	N	121	112	1			137
							133	9									
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					137

YOUNG, BENTON WELL #: 1 RRCID -> 246977 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10617 - 10756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	403	-0-	-347	-0-	30	1	373	3	N	-0-					15
05	651	N	358	-0-	-293	-0-	27	1	331	3	N	-0-					15
06	600	N	374	-0-	-226	-0-	29	1	345	3	N	-0-					15
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	31	1	362	3	N	-0-					15
08	1674	N	524	-0-	-1150	-0-	43	1	481	3	N	-0-					15
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					15

TGNR GULF COAST LLC 850992
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 207830 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9992 - 10644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-			1
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			1
06	1080	X	1063	-0-	-17	-0-	46	1	1017	2	Y	-0-			1
07	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	74	1	1299	2	Y	-0-			1
08	DLQ G-10		753	-0-	753	753	49	1	704	2	Y	-0-			1
09	DLQ G-10		946	-0-	946	1699	54	1	892	2	Y	-0-			1

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 216061 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9578 - 10673

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	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

04	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	155	1	1386	2	Y	-0-			76
05	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	168	1	1500	2	Y	-0-			76
06	1500	X	1407	-0-	-93	-0-	173	1	1234	2	Y	-0-			76
07	1581	X	1479	-0-	-102	-0-	165	1	1314	2	Y	-0-			76
08	DLQ G-10		1645	-0-	1645	1645	164	1	1481	2	Y	-0-			76
09	DLQ G-10		1591	-0-	1591	3236	163	1	1428	2	Y	-0-			76

DOERGE, WILLIAM A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219354 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9622 - 10762

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1392					N	-0-			44
05	1392	X	-0-	-0-	-1392	-0-					N	-0-			44
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			44
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	2	N	-0-			44
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	22	1	313	2	N	-0-			44
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	N	-0-			44

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 219766 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10017 - 10620

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219801 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9530 - 10662

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219924 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9492 - 10627

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 220374 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9504 - 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
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-			2
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			2
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	42	1	916	2	N	-0-			2
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	95	1	1673	2	N	-0-			2
08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	126	1	1809	2	N	-0-			2
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	70	1	1164	2	N	-0-			2

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 222108 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10622 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-			7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	1792					Y	-0-			3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1792					Y	-0-			3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1792					Y	-0-			3
07	2212	X	420	-0-	-1792	-0-	23	1	397	2	Y	-0-			3
08	313	X	313	-0-	-0-	-0-	20	1	293	2	Y	-0-			3
09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			3

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 222751 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 9460 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222797 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9504 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3462		-0-	-0-	-3462	-0-					Y	-0-			1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	T. A.		53	-0-	53	53	2	1	51	2	Y	-0-			1
07	T. A.		161	-0-	161	214	9	1	152	2	Y	-0-			1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	214					Y	-0-			1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	214					Y	-0-			1

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 223101 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9535 - 10639

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223104 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9376 - 10584

04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-			2
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			2
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			2
07	3100	N	5593	-0-	2493	2493	300	1	5293	2	N	-0-			2
08	3100	N	1571	-0-	-1529	964	102	1	1469	2	N	-0-			2
09	2233	N	1269	-0-	-964	-0-	72	1	1197	2	N	-0-			2

CRAIG, DON. S. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 223274 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10106 - 10531

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 223703 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9364 - 10590

04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-			1
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-			1
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	50	1	1099	2	Y	-0-			1
07	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	132	1	2325	2	Y	-0-			1
08	DLQ G-10		2434	-0-	2434	2434	158	1	2276	2	Y	-0-			1
09	DLQ G-10		1786	-0-	1786	4220	102	1	1684	2	Y	-0-			1

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 223734 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9488 - 10648

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 225326 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9501 - 10572

04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			1
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			1
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			1
07	670	X	670	-0-	-0-	-0-	36	1	634	2	Y	-0-			1
08	DLQ G-10		155	-0-	155	155	10	1	145	2	Y	-0-			1
09	DLQ G-10		143	-0-	143	298	8	1	135	2	Y	-0-			1

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 #: 4 RRCID -> 225479 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10070 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					1
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					1
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					1
07	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	71	1	1244	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		1114	-0-	1114	1114	72	1	1042	2	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		623	-0-	623	1737	35	1	588	2	Y	-0-					1

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 226235 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10004 - 10446

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 255100 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9450 - 10878

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

BRADY WELL #: 5 RRCID -> 255111 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11353 - 11419

04	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	2943	1	9621	3	Y	-0-					85
05	12977	X	12977	-0-	-0-	-0-	2821	1	10156	3	Y	-0-					85
06	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	3021	1	9601	3	Y	3	3	7			85
							3	9									
07	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	3327	1	9720	3	Y	-0-					85
08	13033	X	13033	-0-	-0-	-0-	3714	1	9319	3	Y	-0-					85
09	12630	X	NO RPT	-0-	-12630	-0-					Y	NO RPT					85

JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 267448 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11380 - 11400

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1950	N	1917	-0-	-33	-0-	449	1	1468	3	Y	-0-					10
05	2077	N	1950	-0-	-127	-0-	424	1	1525	3	Y	1	1	7			10
							1	9									
06	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	453	1	1440	3	Y	-0-					10
07	1984	X	1948	-0-	-36	-0-	497	1	1451	3	Y	-0-					10
08	1984	X	1929	-0-	-55	-0-	550	1	1379	3	Y	-0-					10
09	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					10

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RAYFORD, BESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229549 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 7500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	2190	N	2135	-0-	-55	-0-	2126	2	9	9	N	8					103
05	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2589	2	22	9	N	20					123
06	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2944	2	36	9	N	33	94	1			62
07	3100	N	3173	-0-	73	73	3134	2	39	9	N	35	2	8			95
08	3054	N	2981	-0-	-73	-0-	2961	2	20	9	N	18					113
*09	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2866	2	15	9	N	14	1	8			126

VALBASA WELL #: 1 RRCID -> 293419 COMPL. DATE 09/11/2022 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7832 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	71	-0-	-1039	-0-	51	2	20	9	N	18					133
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	95					228
06	420	N	155	-0-	-265	-0-	28	2	127	9	N	115	177	1	1	8	165
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	98	2	17	9	N	15					180
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	91	2	13	9	N	12					192
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	83	2	36	9	N	33	1	8			224

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
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
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	771	2	72	9	N	65	5	8			184
05	558	N	162	-0-	-396	-0-	138	2	24	9	N	22	7	8			199
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	121	2	51	9	N	46	8	8			237
07	868	N	770	-0-	-98	-0-	695	2	75	9	N	68	145	1	13	8	147
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	871	2	46	9	N	42	9	8			180
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	663	2	35	9	N	32	12	8			200

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
MORRIS, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 088892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7454

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

JIMMERSON, ROSS WELL #: 1 RRCID -> 107669 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7345 - 7350

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2025

CHILDERS, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 117006 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7143 - 7463

04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					93
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					93
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					93
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					93
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					93
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

KANGERGA, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 126297 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7298

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2025

JONES, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 129290 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7253 - 7276

04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					380
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					380
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					380
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					380
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					380
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					380

BUCKHORN OPERATING LLC 102367
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234190 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 7659

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822				N	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25822				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25822				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25822				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25822				N	NO RPT			-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236220 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7504 - 7574

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	46338				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	46338				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	46338				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	46338				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	46338				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	46338				N	NO RPT			-0-

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 236342 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 7715

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237859 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 8942

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3664				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3664				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3664				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3664				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3664				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3664				N	NO RPT			-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238173 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 8829

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3045				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3045				N	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3045				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3045				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3045				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3045				N	NO RPT			-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238244 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2176				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2176				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2176				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2176				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2176				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2176				N	NO RPT			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238270 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 9081

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133781				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133781				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133781				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133781				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133781				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133781				N	NO RPT			-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240045 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 7620

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2182				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2182				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2182				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2182				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2182				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2182				N	NO RPT			-0-

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243347 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6995 - 7145

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15040				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15040				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15040				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15040				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15040				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15040				N	NO RPT			-0-

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256441 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 7125 - 8793

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54168				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54168				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54168				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54168				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54168				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54168				N	NO RPT			-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256442 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7216 - 8999

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	123484				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	123484				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	123484				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	123484				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	123484				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	123484				N	NO RPT			-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 256449 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7500 - 7503

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54				N	NO RPT			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 257987 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7605 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

CARLETON WELL #: 1 RRCID -> 278715 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7226 - 7252

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 282643 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7271 - 7415

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282649 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7409 - 7412

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
06	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
08	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 283064 COMPL. DATE 11/10/2016 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7163 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	111	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	6	1	94	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	7	1	89	2	Y	19	10	1	3	8	6
							21	9									
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					6

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 292080 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 10834 PERF. 7606 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					21
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					21
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					21
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					21
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					21
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					21

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
GRIFFITH "B" WELL #: 1 RRCID -> 145039 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7305 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	236	1	772	3	N	29	43	1			109
							32	9									
05	1147	N	816	-0-	-331	-0-	174	1	628	3	N	13					122
							14	9									
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	227	1	721	3	N	74	126	1			70
							81	9									
07	1085	N	940	-0-	-145	-0-	240	1	700	3	N	-0-					70
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	286	1	717	3	N	-0-					70
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					70

MAXWELL, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 154382 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3560 - 3885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 160113 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7371 - 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
04	3750	X	847	-0-	-2903	-0-	198	1	649	3	Y	-0-					157
05	3875	X	797	-0-	-3078	-0-	173	1	624	3	Y	-0-					157
06	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	1388	1	4410	3	Y	162	128	1			191
							178	9									
07	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	1243	1	3632	3	Y	15					206
							17	9									
08	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	1575	1	3951	3	Y	21					227
							23	9									
09	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT					227

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 168398 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7418 - 7423

04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	60	1	194	3	N	124	76	1			89
							136	9									
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	76	1	274	3	N	-0-					89
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	214	1	682	3	N	5					94
							6	9									
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	226	1	662	3	N	-0-					94
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	137	1	343	3	N	-0-					94
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					94

SMITH, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 176617 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3542 - 3857

04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04		30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					14
05	P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*08	P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	P&A COND			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2025

BRADY WELL #: 3 C RRCID -> 234720 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 7242 - 7271

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BRADY WELL #: 4 RRCID -> 242701 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9359 - 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
04	1080	N	1071	-0-	-9	-0-	245	1	802	3	Y	22	52	1			119
							24	9									
05	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	233	1	839	3	Y	-0-					119
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	236	1	749	3	Y	-0-					119
07	1116	N	984	-0-	-132	-0-	251	1	733	3	Y	-0-					119
08	1085	N	993	-0-	-92	-0-	283	1	710	3	Y	-0-					119
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					119

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 272555 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 7345 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 282405 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7284 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 282544 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7527 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	236	1	770	3	N	38	90	1			46
							42	9									
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	222	1	798	3	N	100	86	1			60
							110	9									
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	117	1	373	3	N	3					63
							3	9									
07	1085	N	12	-0-	-1073	-0-	3	1	9	3	N	-0-					63
08	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	278	1	698	3	N	69	44	1			88
							76	9									
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					88

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	215	1	702	3	N	20					163
							22	9									
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	203	1	732	3	N	2					165
							2	9									
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	201	1	639	3	N	15					180
							17	9									
07	930	N	831	-0-	-99	-0-	212	1	619	3	N	-0-					180
08	930	N	517	-0-	-413	-0-	147	1	370	3	N	-0-					180
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					180

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1777	-0-	-23	-0-	402 62	1 9	1313	3	N	56	5	8			97
05	1922	N	1798	-0-	-124	-0-	377 66	1 9	1355	3	N	60	117	1	5	8	35
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	383 62	1 9	1219	3	N	56	46	1	5	8	40
07	1829	N	1728	-0-	-101	-0-	413 108	1 9	1207	3	N	98	54	1	8	8	76
08	1798	N	1552	-0-	-246	-0-	437 20	1 9	1095	3	N	18	19	1	5	8	70
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					70

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 284364 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7994 - 8026

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BRITTON, LINDY WELL #: 1 RRCID -> 295936 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6863 - 6870

04	4800	X	4186	-0-	-614	-0-	879 61	1 9	3307	3	N	-0-					113
05	4960	X	4270	-0-	-690	-0-	967	1	3303	3	N	-0-	45	1			68
06	4260	X	4059	-0-	-201	-0-	868	1	3191	3	N	-0-					68
07	4402	X	4186	-0-	-216	-0-	881 61	1 9	3244	3	N	55					123
08	4402	X	4084	-0-	-318	-0-	857	1	3227	3	N	-0-					123
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					123

HARRELL GAS UNIT 3 (TP) WELL #: 9 RRCID -> 299165 COMPL. DATE 12/18/2024 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7806 - 7814

04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	909					N	-0-					2
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	909					N	-0-					2
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	909					N	58					60
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	909					N	-0-					60
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	909					N	-0-					60
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	909					N	NO RPT					60

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 078255 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7440 - 7450

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265209 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 7428

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					17
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					17
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					17
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					17

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
REDWING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 127334 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7786 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	506	2	22	9	N	20					130
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	341	2	11	9	N	10					140
06	330	N	264	-0-	-66	-0-	262	2	2	9	N	2	121	1			21
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	520	2	15	9	N	14					35
08	341	N	49	-0-	-292	-0-	46	4	3	9	N	3					38
09	270	N	81	-0-	-189	-0-	81	4			N	-0-					38

CARLTON WELL #: 1 RRCID -> 135625 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 7728 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1068	2	21	9	N	19	84	1			38
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1401	2	8	9	N	7					45
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1331	2	6	9	N	5					50
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1214	2	6	9	N	5					55
08	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1035	2	9	9	N	8					63
09	1050	N	648	-0-	-402	-0-	646	2	2	9	N	2					65

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
04	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	4			N	-0-					-0-
05	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
06	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
08	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
*09	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-					-0-

LARGO OIL COMPANY 486640
RIVES WELL #: 1 RRCID -> 189077 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7380 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					80
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					80
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					80
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					80
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					80
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					80

CATES, DAN WELL #: 1 RRCID -> 233309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7254 - 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
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					37
05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					37
06	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					37
07	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					37
08	2418	N	2397	-0-	-21	-0-	2397	2			N	-0-					37
09	2340	N	2308	-0-	-32	-0-	2308	2			N	-0-					37

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: RRCID -> 163228 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7478 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2022

POCO WELL #: 1 RRCID -> 230327 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7238 - 7347

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

RICE WELL #: 2 RRCID -> 251778 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7680 - 7708

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2025

ALFORD WELL #: 2 RRCID -> 292704 COMPL. DATE 04/23/2022 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7520 - 7524

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	1			85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC 527861
HUNT, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 016124 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7459 - 7467

04	2910	X	1310	-0-	-1600	-0-	1236	2	74	9	N	67	172	1			23
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					23
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					23
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					23
08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					23
09	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					23

ALFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141699 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7502 - 7513

04	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5465	2	36	9	N	33	174	1			23
05	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					23
06	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3796	2	32	9	N	29					52
07	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5630	2	63	9	N	57					109
08	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7261	2	85	9	N	77					186
09	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					186

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
04	420	N	305	-0-	-115	-0-	22 35	1 9	248	2	Y	32	71	1			42
05	372	N	354	-0-	-18	-0-	29 17	1 9	308	2	Y	15					57
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	39 13	1 9	414	2	Y	12					69
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	60 24	1 9	656	2	Y	22					91
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	73 22	1 9	807	2	Y	20	77	1			34
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	55 24	1 9	566	2	Y	22					56

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
KONZEN WELL #: 1 RRCID -> 103896 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7292

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226131 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 7693

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229174 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 7817

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230116 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 9169

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230344 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 7385

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234426 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 7568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 235955 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 7398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADY, J. WELL #: 1 RRCID -> 244193 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7618 - 7730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 248299 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 7880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1982					N	-0-					34
05	SWR 10	3	-0-	3	1985	3	2			N	-0-					34
06	SWR 10	2	-0-	2	1987	2	2			N	-0-					34
07	SWR 10	237	-0-	237	2224	234	2	3	9	N	3	9	1			28
08	SWR 10	86	-0-	86	2310	82	2	4	9	N	4					32
09	SWR 10	2	-0-	2	2312	2	2			N	-0-					34

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MORRIS, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016126 COMPL. DATE 10/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 7500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 1 T RRCID -> 179652 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7411 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		48	-0-		48	48	2	1	46	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	48					N	-0-					-0-

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 2 RRCID -> 180666 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7349 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					10

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 196982 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7350 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 223223 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7312 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	20	-0-		-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-		-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-		-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	14	N	-0-	-0-		-14	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 224630 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 244564 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7412 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 246597 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 7415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 258134 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERGESHEIMER GU WELL #: 4 RRCID -> 283727 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 7424 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284599 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 7736 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 285636 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	2359	-0-	-221	-0-	103	1	2256	2	Y	-0-					-0-
05	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	104	1	2463	2	Y	-0-					-0-
06	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	93	1	2165	2	Y	-0-					-0-
07	2449	X	2198	-0-	-251	-0-	92	1	2106	2	Y	-0-					-0-
08	2573	X	2237	-0-	-336	-0-	113	1	2124	2	Y	-0-					-0-
09	2490	X	2145	-0-	-345	-0-	92	1	2053	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 3 RRCID -> 286718 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7293 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	38	1	818	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	738	-0-	-6	-0-	30	1	708	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	690	-0-	-30	-0-	28	1	662	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	685	-0-	-214	-0-	29	1	656	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	702	-0-	-42	-0-	35	1	667	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	682	-0-	-8	-0-	29	1	653	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 289292 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7143 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 289462 COMPL. DATE 05/01/2020 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7110 - 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
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	94	1	2051	2	Y	-0-					-0-
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	70	1	1662	2	Y	-0-					-0-
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	71	1	1649	2	Y	-0-					-0-
07	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
08	2232	X	254	-0-	-1978	-0-	13	1	241	2	Y	-0-					-0-
09	2160	X	597	-0-	-1563	-0-	26	1	571	2	Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 294768 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 7097 - 7133

04	600	N	306	-0-	-294	-0-	13	1	293	2	Y	-0-					3
05	372	N	245	-0-	-127	-0-	10	1	235	2	Y	-0-					3
06	390	N	350	-0-	-40	-0-	14	1	336	2	Y	-0-					3
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	320	2	Y	-0-					3
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	403	2	Y	-0-					3
09	360	N	293	-0-	-67	-0-	13	1	280	2	Y	-0-					3

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 298645 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 7410 - 7425

04	720	N	589	-0-	-131	-0-	26	1	563	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	5	-0-	-336	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	21	1	486	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	543	-0-	-77	-0-	23	1	520	2	Y	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	27	1	499	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	254	-0-	-256	-0-	11	1	243	2	Y	-0-					-0-

STINGRAY WELL #: 6 RRCID -> 298649 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10949 PERF. 7202 - 10796

04	775	X	775	-0-	-0-	-0-	34	1	741	2	Y	-0-					-0-
05	805	X	805	-0-	-0-	-0-	33	1	772	2	Y	-0-					-0-
06	690	X	686	-0-	-4	-0-	28	1	658	2	Y	-0-					-0-
07	806	X	747	-0-	-59	-0-	31	1	716	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	745	-0-	-61	-0-	38	1	707	2	Y	-0-					-0-
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	32	1	706	2	Y	-0-					-0-

STINGRAY WELL #: 8 RRCID -> 298650 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7195 - 7467

04	600	X	540	-0-	-60	-0-	24	1	516	2	N	-0-					24
05	589	X	589	-0-	-0-	-0-	24	1	565	2	N	-0-					24
06	570	X	543	-0-	-27	-0-	22	1	521	2	N	-0-					24
07	589	X	531	-0-	-58	-0-	22	1	509	2	N	-0-					24
08	589	X	576	-0-	-13	-0-	29	1	547	2	N	-0-					24
09	570	X	498	-0-	-72	-0-	21	1	477	2	N	-0-					24

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
BUSBY, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 192875 COMPL. DATE 04/19/1965 TOTAL DEPTH 7467 PERF. N/A

04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	610	2	6	9	N	5					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					70
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	472	2	10	9	N	9					79
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	458	2	1	9	N	1	60	1			20
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	303	2	3	9	N	3					23
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					23

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC 833597
BYRON WELL #: 2 RRCID -> 284327 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7660 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
ROGERS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 277441 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF. 7550 - 7614

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MADDOX ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 289934 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 10988 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

C. E. LLOYD WELL #: 1PG RRCID -> 290038 COMPL. DATE 07/15/2020 TOTAL DEPTH 10849 PERF. 7515 - 7520

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR GULF COAST LLC 850992
KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 114190 COMPL. DATE 07/17/1983 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7114 - 7134

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MINDEN (RODESSA HILL) 61792 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. 084097
JONES, W. J. WELL #: 6 RRCID -> 272083 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7130 - 7135

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (RODESSA HILL) //CONT.// 61792 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
2C OIL AND GAS, LLC 100659
SYBIL YORK ESTES WELL #: 1 RRCID -> 110476 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6484 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1339	2	18	9	N	16	169	1			69
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1452	2	19	9	N	17					86
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1508	2	13	9	N	12					98
07	1240	N	1074	-0-	-166	-0-	1061	2	13	9	N	12					110
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1235	2	9	9	N	8					118
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					118

MINDEN (TAYLOR) 61792 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 229205 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 10505 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	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
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	421 15	1 9	1594	2	Y	14					39
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	443 19	1 9	1786	2	Y	17	1	8			55
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	396 18	1 9	1337	2	Y	16					71
07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	424 1	1 9	1476	2	Y	1	72	1			-0-
08	2263	N	2180	-0-	-83	-0-	441	1	1739	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLOWER WELL #: 12 RRCID -> 289464 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7212 - 7396

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR GULF COAST LLC 850992
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 284167 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7192 - 7373

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN, W. (RODESSA HILL) 61798 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC 102367
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 236344 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6494 - 6503

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7660) 61798 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRIOR WELL #: 5 RRCID -> 244168 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7550 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	4			N	-0-					17
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					17
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					17
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					17
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					17
*09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					17

MISTER SHINGLE (RODESSA) 62178 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SILER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141187 COMPL. DATE 03/24/1992 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 6853 - 6859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIYAGI (PETTIT) 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPHILL CONSULTING LLC 102130
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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	150	1	1429	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	925	-0-	-98	-0-	136	1	789	2	N	-0-					-0-
06	990	N	512	-0-	-478	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	907	-0-	-116	-0-	907	2			N	-0-					-0-
08	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	2			N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 196029 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9098 - 9134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8606 - 10004

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245603 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 8503

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-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255344 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9268 - 9312

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
BATES, INEZ WELL #: RRCID -> 195037 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9046 - 9070

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2019

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
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
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	68	1	642	2	Y	-0-					24
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	113	1	755	2	Y	-0-					24
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	66	1	475	2	Y	-0-					24
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	80	1	589	2	Y	5					29
							6	9									
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	72	1	551	2	Y	2					31
							2	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

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
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					6
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	114	1	753	2	Y	-0-					6
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	95	1	691	2	Y	-0-					6
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	136	1	1006	2	Y	-0-					6
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	108	1	831	2	Y	-0-					6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9078 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	886	N	886	-0-	-0-	-0-	83	1	803	2	Y	-0-					17
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	110	1	736	2	Y	-0-					17
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	90	1	649	2	Y	-0-					17
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	165	1	1222	2	Y	-0-					17
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	128	1	985	2	Y	-0-					17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8630 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	28	1	265	2	Y	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	40	1	265	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	36	1	264	2	Y	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	49	1	360	2	Y	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	35	1	269	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8682 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	35	1	327	2	Y	-0-					17
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	48	1	320	2	Y	-0-					17
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	45	1	326	2	Y	-0-					17
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	62	1	458	2	Y	-0-					17
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	44	1	340	2	Y	-0-					17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	17	1	162	2	Y	-0-					8
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	46	1	303	2	Y	-0-					8
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	67	1	487	2	Y	-0-					8
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	67	1	496	2	Y	-0-					8
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	50	1	388	2	Y	-0-					8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246681 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 8975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

J&A DURHAM GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257668 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 8643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONROE(COTTON VALLEY) 62490 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
GRANT, G. GU WELL #: 1 RRCID -> 119413 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10723 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

MOUND PRAIRIE (PETTIT) 63305 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
RUST, L.G. WELL #: 1 RRCID -> 123249 COMPL. DATE 02/12/1987 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					23
05	1550	N	331	-0-	-1219	-0-	331	2			N	-0-					23
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					23
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2233	2	91	9	N	83					106
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					106
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					106

MOUND PRAIRIE, W. (RODESSA) 63312 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
VALENTINE, C.H. WELL #: 2 RRCID -> 130046 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9691 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4620	#	3548	-0-	-1072 B	-0-	3438	2	110	9	N	100					136
05	5332		1653	-0-	-3679 B	-0-	1653	2			N	-0-					136
06	5160		-0-	-0-	-5160 B	-0-					N	-0-					136
07	5332		2634	-0-	-2698 B	-0-	2495	2	139	9	N	126					262
08	5332		1258	-0-	-4074 B	-0-	1244	2	14	9	N	13	162	1			113
09	3540	#	2523	-0-	-1017 B	-0-	2427	2	96	9	N	87					200

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
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					52
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					52
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					52
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					52
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					52
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					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
04	1350	N	1345	-0-	-5	-0-	1339	2	6	9	N	5					118
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1347	2	6	9	N	5					123
06	1410	N	1367	-0-	-43	-0-	1361	2	6	9	N	5					128
07	1395	N	995	-0-	-400	-0-	993	2	2	9	N	2					130
08	1364	N	844	-0-	-520	-0-	843	2	1	9	N	1					131
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					131

MT. ENTERPRISE (RODESSA HILL) 63347 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JACKSON, M. WELL #: 3 RRCID -> 126190 COMPL. DATE 12/31/1987 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6832 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					48
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1683	2	2	9	N	2					50
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					50
07	1612	N	1577	-0-	-35	-0-	1577	2			N	-0-					50
08	1612	N	1448	-0-	-164	-0-	1446	2	2	9	N	2					52
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					52

MT. ENTERPRISE (TRAVIS PEAK) 63347 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JACKSON, K. L. WELL #: 2 RRCID -> 161250 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8128 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MOXIE (COTTON VALLEY) 63505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WHITEHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217202 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 19511 PERF.16116 - 18741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIEMENSCHNEIDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 224769 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16082 - 19135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUD CREEK (TRAVIS PEAK) 63520 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 113890 COMPL. DATE 05/17/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8658 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	402	-0-	-48	-0-	20 8	1 9	374	2	Y	7					38
05	465	N	321	-0-	-144	-0-	15 9	1 9	297	2	Y	8	2	8			44
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20 7	1 9	381	2	Y	6	37	1	2	8	11
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	24 9	1 9	394	2	Y	8					19
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	27 4	1 9	421	2	Y	4					23
09	420	N	401	-0-	-19	-0-	24 7	1 9	370	2	Y	6					29

MUD CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 63520 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 192786 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8680 - 8768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	37	1	696	2	Y	20					116
							22	9									
05	806	N	786	-0-	-20	-0-	36	1	724	2	Y	24	4	8			136
							26	9									
06	810	N	759	-0-	-51	-0-	37	1	704	2	Y	16	114	1	3	8	35
							18	9									
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	47	1	762	2	Y	25					60
							28	9									
08	775	N	765	-0-	-10	-0-	44	1	706	2	Y	14					74
							15	9									
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	46	1	713	2	Y	17					91
							19	9									

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228380 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 8196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
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-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229096 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 8340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
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-

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232180 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 8276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240550 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 8072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236150 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 8798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
TATUM GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 183603 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13427 PERF. 8705 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	X	279	-0-	-1041	-0-	279	2			Y	-0-					27
05	1364	X	1347	-0-	-17	-0-	1347	2			Y	-0-					27
06	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-					27
07	1209	X	174	-0-	-1035	-0-	174	2			Y	-0-					27
08	1333	X	80	-0-	-1253	-0-	80	2			Y	-0-					27
09	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					27

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 219185 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 8831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229242 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233152 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 8498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236634 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 8428

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242865 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 8666

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246207 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8743 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 238761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8678 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8407 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	42	1	680	2	Y	-0-					-0-
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	44	1	823	2	Y	-0-					-0-
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	45	1	787	2	Y	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	40	1	686	2	Y	-0-					-0-
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	71	1	823	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	677	-0-	-163	-0-	47	1	630	2	Y	-0-					-0-

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8426 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	2326	-0-	-224	-0-	134	1	2192	2	N	-0-					32
05	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	138	1	2565	2	N	-0-					32
06	2550	X	2367	-0-	-183	-0-	128	1	2239	2	N	-0-					32
07	2635	X	2515	-0-	-120	-0-	140	1	2375	2	N	-0-					32
08	2697	X	2630	-0-	-67	-0-	209	1	2421	2	N	-0-					32
09	2610	X	2451	-0-	-159	-0-	170	1	2281	2	N	-0-					30

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250742 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8469 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	69	-0-	-51	-0-	4	1	65	2	N	-0-					83
05	124	N	70	-0-	-54	-0-	4	1	66	2	N	-0-					83
06	90	N	44	-0-	-46	-0-	2	1	42	2	N	-0-					83
07	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	2	N	-0-					83
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					83
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-					83

BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250876 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8106 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	X	1408	-0-	-392	-0-	81	1	1327	2	Y	-0-					-0-
05	1860	X	467	-0-	-1393	-0-	24	1	443	2	Y	-0-					-0-
06	1740	X	871	-0-	-869	-0-	47	1	824	2	Y	-0-					-0-
07	1798	X	1485	-0-	-313	-0-	83	1	1402	2	Y	-0-					-0-
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	95	1	1104	2	Y	-0-					-0-
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	87	1	1168	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
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	57	1	927	2	Y	-0-					-0-
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	92	1	1713	2	Y	-0-					-0-
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	73	1	1274	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	364	-0-	-659	-0-	20	1	344	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	133	-0-	-1665	-0-	11	1	122	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	13	-0-	-1337	-0-	1	1	12	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOBER GU 1 WELL #: RRCID -> 254737 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2021

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8139 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	4168	-0-	-632	-0-	241	1	3927	2	N	-0-					27
05	4960	X	3923	-0-	-1037	-0-	200	1	3723	2	N	-0-					27
06	4470	X	3926	-0-	-544	-0-	212	1	3714	2	N	-0-					27
07	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	259	1	4384	2	N	-0-					27
08	4309	X	3883	-0-	-426	-0-	309	1	3574	2	N	-0-					27
09	4170	X	3718	-0-	-452	-0-	258	1	3460	2	N	-0-					27

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MAYO, EDDIE 536900
MIZE, C.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7457 - 7461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BIG MOON WELL #: 1 RRCID -> 284675 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9083 - 9091

04	8280	X	7873	-0-	-407	-0-	7842	2	31	9	N	28					178
05	8556	X	7880	-0-	-676	-0-	7849	2	31	9	N	28					206
06	8280	X	7599	-0-	-681	-0-	7570	2	29	9	N	26	169	1			63
07	8246	X	7949	-0-	-297	-0-	7926	2	23	9	N	21					84
08	8122	X	7742	-0-	-380	-0-	7729	2	13	9	N	12					96
09	7860	X	7587	-0-	-273	-0-	7564	2	23	9	N	21					117

GOLDEN EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 285575 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9128 - 9134

04	3300	X	3175	-0-	-125	-0-	179	1	2990	2	N	5					132
							6	9									
05	3627	X	3044	-0-	-583	-0-	149	1	2848	2	N	43	169	1			6
							47	9									
06	3510	X	3176	-0-	-334	-0-	150	1	3024	2	N	2					8
							2	9									
07	3627	X	3526	-0-	-101	-0-	192	1	3328	2	N	5					13
							6	9									
08	3441	X	3246	-0-	-195	-0-	175	1	3068	2	N	3					16
							3	9									
09	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	183	1	2999	2	N	2					18
							2	9									

SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 286154 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9609 - 9654

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/07/2022

SYDRI OPERATING, LLC 833597
MORA WELL #: 1 RRCID -> 256407 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8312 - 11133

04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	18	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FULLER WELL #: 2 RRCID -> 284657 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 10908

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TAB OPERATING, INC. 834244
MUCKLEROY WELL #: 1 RRCID -> 227076 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9378 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					83
05	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			N	-0-					83
06	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					83
07	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			N	-0-					83
08	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			N	-0-					83
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					83

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259387 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8668 - 8792

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
SHARTLE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 178942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9620 - 9770

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC //CONT.// 100308
TATUM WELL #: 4 RRCID -> 197159 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9635 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 199563 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9228 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

HIBBARD ENERGY, LP 383757
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 109494 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9315 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					48
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					48
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					48
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					48
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					48
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
SHARTLE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 216424 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9400 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	55	1	524	2	Y	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	52	1	342	2	Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETERNUM ENERGY, LLC 008596
NIX, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 222650 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10354 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	485	3	4	9	N	4					73
05	1519	N	696	-0-	-823	-0-	630	2	66	9	N	60					133
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	356	2	66	9	N	60					193
*07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	356	2	66	9	N	60					253
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					253
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					253

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
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					46
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					46
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					46
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					46
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
VIRGINIA, MARY WELL #: 1 RRCID -> 241229 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11356 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	174	-0-	-96	-0-	174	3			N	-0-					49
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					49
06	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	3			N	-0-					49
07	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	3			N	-0-					49
08	279	N	161	-0-	-118	-0-	161	3			N	-0-					49
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-					49

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 248734 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11875 - 12452

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
STRONG GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 229736 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10510 - 11224

04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					21
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					21
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	539	2	9	9	Y	8					29
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	420	2	3	9	Y	3					32
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	557	2	2	9	Y	2					34
09	540	N	513	-0-	-27	-0-	507	2	6	9	Y	5					39

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231590 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12201 - 12373

04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	686	2	6	9	Y	5					25
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					25
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	684	2	12	9	Y	11					36
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	533	2	3	9	Y	3					39
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	705	2	2	9	Y	2					41
09	690	N	652	-0-	-38	-0-	643	2	9	9	Y	8					49

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229299 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10478 - 12376

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETERNUM ENERGY, LLC 008596
NIX, BILLIE WELL #: 1 RRCID -> 214069 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6295 - 6334

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 217339 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7574 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					109
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					109
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					109
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					109
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					109
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					109

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 218770 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7385 - 9137

04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					77
05	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					77
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					77
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					77
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					77
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					77

MCIVER WELL #: 1 RRCID -> 220886 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8708 - 9294

04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					24
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					24
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					24
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					24
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					24
09	1050	N	911	-0-	-139	-0-	911	2			N	-0-					24

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 221746 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 7506 - 9216

04	900	N	599	-0-	-301	-0-	590	2	9	9	N	8					175
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	360	2	4	9	N	4					179
06	300	N	232	-0-	-68	-0-	228	2	4	9	N	4					183
07	3100	N	4727	-0-	1627	1627	4727	2			N	-0-					183
08	2051	N	424	-0-	-1627	-0-	424	2			N	-0-					183
*09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					183

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 221946 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 7399 - 9285

04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					50
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					50
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					50
07	868	N	747	-0-	-121	-0-	747	2			N	-0-					50
08	806	N	455	-0-	-351	-0-	455	2			N	-0-					50
09	660	N	371	-0-	-289	-0-	371	2			N	-0-					50

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 223719 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 7614 - 9426

04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					107
05	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					107
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					107
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					107
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					107
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	16	2	1	9	N	1	1	8			107

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 223983 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7433 - 8846

04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	7			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	15	8			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2025

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321

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
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					51
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					51
06	840	N	776	-0-	-64	-0-	776	2			N	-0-					51
07	837	N	728	-0-	-109	-0-	728	2			N	-0-					51
08	868	N	582	-0-	-286	-0-	582	2			N	-0-					51
09	3000	N	5969	-0-	2969	2969	5969	2			N	-0-					51

RAINBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225336 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 6234 - 6340

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	2			N	-0-					51
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					51
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					51
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					51
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					51
*09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					51

SMITH WELL #: 9 RRCID -> 225473 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 7386 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					122
05	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-					122
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					122
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					122
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					122
09	600	N	540	-0-	-60	-0-	540	2			N	-0-					122

SMITH WELL #: 7 RRCID -> 226104 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 7916 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-					95
05	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					95
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					95
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					95
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	6	2	3	9	N	3	3	8			95
09	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					95

SMITH WELL #: 6 RRCID -> 226105 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7660 - 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
04	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					99
05	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					99
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					99
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					99
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					99
*09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					99

WAGERS WELL #: 1R RRCID -> 236007 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7473 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					60
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					60
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					60
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					60
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					60
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					60

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
SCHWARTZ WELL #: 1 RRCID -> 243782 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11824 PERF. 7648 - 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
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					57
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	N	1	1	8			57
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					57
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					57
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					57
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					57

BOLES WELL #: 9 RRCID -> 246796 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7958 - 8108

04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					65
05	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	2			N	-0-					65
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					65
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					65
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					65
09	3000	N	4591	-0-	1591	1591	4591	2			N	-0-					65

GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 255869 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 7399 - 8686

04	2100	N	1682	-0-	-418	-0-	1682	2			N	-0-					125
05	2015	N	1331	-0-	-684	-0-	1328	2	3	9	N	3	3	8			125
06	1500	N	402	-0-	-1098	-0-	399	2	3	9	N	3	3	8			125
07	1736	N	1527	-0-	-209	-0-	1524	2	3	9	N	3	3	8			125
08	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	1303	2			N	-0-					125
*09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					125

BRANGUS ENERGY LLC 088639
BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236092 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7776 - 9202

04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					96
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	436	2	4	9	N	4					100
06	600	N	431	-0-	-169	-0-	429	2	2	9	N	2					102
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	405	2	2	9	N	2					104
08	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	2			N	-0-					104
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	347	2	100	9	N	91	90	1			105

BRG LONE STAR LTD. 090870
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 222963 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8572 - 8928

04	660	N	514	-0-	-146	-0-	514	3			N	-0-					38
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					38
06	540	N	322	-0-	-218	-0-	322	3			N	-0-					38
07	527	N	62	-0-	-465	-0-	62	3			N	-0-					38
08	651	N	54	-0-	-597	-0-	54	3			N	-0-					38
09	330	N	52	-0-	-278	-0-	52	3			N	-0-					38

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 228279 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8618 - 9138

04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					73
05	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					73
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					73
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					73
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					73
09	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	3			N	-0-					73

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173

GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 245588 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 9607 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					70
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					70
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					70
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					70
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					70
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					70

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 252179 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9281 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	412	-0-	-158	-0-	409	2	3	9	N	3					74
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	541	2	3	9	N	3					77
06	630	N	504	-0-	-126	-0-	494	2	10	9	N	9					86
07	434	N	403	-0-	-31	-0-	400	2	3	9	N	3					89
08	558	N	427	-0-	-131	-0-	419	2	8	9	N	7					96
09	510	N	434	-0-	-76	-0-	428	2	6	9	N	5					101

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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306

JCC ENERGY, LLC 101167
ADAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183031 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7670 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					86
05	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	3			N	-0-					86
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					86
07	372	N	209	-0-	-163	-0-	209	3			N	-0-					86
08	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					86
09	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	3			N	-0-					86

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
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	709	3	20	9	Y	18					145
05	744	N	528	-0-	-216	-0-	528	3			Y	-0-					145
06	720	N	643	-0-	-77	-0-	624	3	19	9	Y	17					162
07	744	N	710	-0-	-34	-0-	649	3	61	9	Y	55					217
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	654	3	45	9	Y	41	159	1			99
09	510	N	509	-0-	-1	-0-	506	3	3	9	Y	3					102

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JCC ENERGY, LLC //CONT.// 101167
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
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	678	3	3	9	N	3					170
05	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	3			N	-0-					170
06	690	N	564	-0-	-126	-0-	564	3			N	-0-					170
07	713	N	656	-0-	-57	-0-	643	3	13	9	N	12					182
08	651	N	568	-0-	-83	-0-	568	3			N	-0-					182
09	570	N	494	-0-	-76	-0-	494	3			N	-0-					182

HOLLY SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 210461 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8249 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					125
05	434	N	390	-0-	-44	-0-	388	3	2	9	N	2					127
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	418	3	35	9	N	32					159
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	410	3	24	9	N	22					181
08	403	N	320	-0-	-83	-0-	308	3	12	9	N	11	89	1			103
09	450	N	301	-0-	-149	-0-	301	3			N	-0-					103

ADAMS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222395 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 8026 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					58
05	527	N	88	-0-	-439	-0-	88	3			N	-0-					58
06	300	N	33	-0-	-267	-0-	33	3			N	-0-					58
07	217	N	75	-0-	-142	-0-	36	3	39	9	N	35					93
08	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	3			N	-0-					93
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					93

FOSHEE, A.M. WELL #: 7 RRCID -> 228925 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7657 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					63
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	679	3	1	9	Y	1					64
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	610	3	3	9	Y	3					67
07	527	N	518	-0-	-9	-0-	516	3	2	9	Y	2					69
08	682	N	527	-0-	-155	-0-	527	3			Y	-0-					69
09	600	N	558	-0-	-42	-0-	558	3			Y	-0-					69

BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	X	413	-0-	-817	-0-	413	3			N	-0-					99
05	1116	X	164	-0-	-952	-0-	164	3			N	-0-					99
06	1080	X	135	-0-	-945	-0-	135	3			N	-0-					99
07	1116	X	319	-0-	-797	-0-	319	3			N	-0-					99
08	837	X	159	-0-	-678	-0-	159	3			N	-0-					99
09	420	X	111	-0-	-309	-0-	111	3			N	-0-					99

HOLLY SPRINGS WELL #: 4 RRCID -> 234379 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 7703 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	442	X	442	-0-	-0-	-0-	431	3	11	9	N	10					122
05	496	N	388	-0-	-108	-0-	388	3			N	-0-					122
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	418	3	22	9	N	20					142
07	465	N	379	-0-	-86	-0-	368	3	11	9	N	10					152
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	545	3	2	9	N	2	79	1			75
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					75

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168155 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8100 - 8436

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
HART, MAX W., JR. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171748 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6700 - 6900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

ENERQUEST CORPORATION 252059
LITTLE TERESA WELL #: 1 RRCID -> 226111 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7370 - 9293

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			191
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			197
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			197
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			197
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			197

AMY GAIL WELL #: RRCID -> 230796 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7740 - 8780

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2015

LITTLE TERESA WELL #: RRCID -> 235942 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7118 - 9098

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2018

GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245
BRYANT WELL #: 2 RRCID -> 281712 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7374 - 7496

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 2 RRCID -> 262308 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6618 - 6622

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20	1	63
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2025

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	704	2	42	9	N	38					133
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	883	2	40	9	N	36					169
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	975	2	12	9	N	11					180
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-	155	1			25
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1046	2	39	9	N	35					60
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					60

DELONEY WELL #: 1 RRCID -> 225280 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7980 - 9009

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BRIGHT, N. G. WELL #: 3 RRCID -> 235912 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7845 - 8994

04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					142
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					142
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

BRIGHT, N. G. WELL #: 2 RRCID -> 238358 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 7784 - 8798

04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					119
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					119
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					119
07	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					119
08	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					119
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					119

NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 243864 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7368 - 8203

04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					115
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					115
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	587	2	17	9	N	15					130
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					130
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					130
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					130

SND OPERATING, L.L.C. 797127
HARTT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194430 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8028 - 8682

04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204496 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7714 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219016 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8575 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	634	2	3	9	N	3					104
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					104
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	464	2	6	9	N	5	14	1	79	7	16
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	680	2	10	9	N	9					25
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	715	2	6	9	N	5					30
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	515	2	6	9	N	5					35

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222397 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7362 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	152	2	4	9	Y	4					99
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					99
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	137	2	12	9	Y	11	25	1	65	7	20
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	144	2	6	9	Y	5					25
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	128	2	8	9	Y	7					32
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	137	2	9	9	Y	8					40

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222707 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7526 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	117	2	4	9	Y	4					58
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					58
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	107	2	8	9	Y	7	15	1	39	7	11
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	112	2	6	9	Y	5					16
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	100	2	6	9	Y	5					21
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	107	2	6	9	Y	5					26

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225120 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7758 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	77	2	2	9	Y	2					92
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					92
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	57	2	4	9	Y	4	13	1	69	7	14
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	83	2	9	9	Y	8					22
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	87	2	4	9	Y	4					26
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	63	2	6	9	Y	5					31

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225131 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	95	2	2	9	Y	2					61
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					61
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	69	2	6	9	Y	5	9	1	48	7	9
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	101	2	18	9	Y	16					25
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	107	2	6	9	Y	5					30
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	77	2	6	9	Y	5					35

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225272 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7361 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	82	2	3	9	Y	3					112
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					112
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	75	2	14	9	Y	13	29	1	74	7	22
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	78	2	10	9	Y	9					31
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	70	2	12	9	Y	11					42
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	75	2	9	9	Y	8					50

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226151 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7676 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	688	2	4	9	Y	4					76
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					76
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	735	2	10	9	Y	9	18	7			67
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					67
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	744	2	3	9	Y	3					70
09	750	N	703	-0-	-47	-0-	686	2	17	9	Y	15					85

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226458 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8558 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	182	2	2	9	Y	2					24
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					24
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	133	2	2	9	Y	2	5	1	17	7	4
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	195	2	10	9	Y	9					13
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	205	2	2	9	Y	2					15
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	148	2	3	9	Y	3					18

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
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229464 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7764 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	77	2	2	9	Y	2					116
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					116
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	57	2	6	9	Y	5	16	1	87	7	18
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	82	2	8	9	Y	7					25
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	87	2	6	9	Y	5					30
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	63	2	6	9	Y	5					35

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230640 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8091 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	X	789	-0-	-51	-0-	785	2	4	9	Y	4					61
05	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					61
06	600	X	577	-0-	-23	-0-	574	2	3	9	Y	3	9	1	46	7	9
07	849	X	849	-0-	-0-	-0-	841	2	8	9	Y	7					16
08	888	X	888	-0-	-0-	-0-	885	2	3	9	Y	3					19
09	780	X	641	-0-	-139	-0-	638	2	3	9	Y	3					22

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231090 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7767 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	110	2	3	9	Y	3					10
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					10
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	109	2	4	9	Y	4					14
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	57	2	2	9	Y	2					16
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					16
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	103	2	3	9	Y	3					19

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231215 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7746 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	74	2	4	9	Y	4					11
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					11
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	74	2	6	9	Y	5					16
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					16
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					16
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	69	2	7	9	Y	6					22

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231217 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7784 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	71	2	3	9	Y	3					10
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					10
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	71	2	4	9	Y	4					14
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	16	2	2	9	Y	2					16
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					16
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	67	2	3	9	Y	3					19

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
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1654	2	9	9	Y	8					61
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					61
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1210	2	7	9	Y	6	12	1	46	7	9
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1772	2	24	9	Y	22					31
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1863	2	7	9	Y	6					37
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1343	2	10	9	Y	9					46

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
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	255	2	4	9	Y	4					24
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					24
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	255	2	11	9	Y	10					34
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	198	2	1	9	Y	1					35
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	263	2	2	9	Y	2					37
09	270	N	246	-0-	-24	-0-	239	2	7	9	Y	6					43

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
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	651	2	6	9	Y	5					15
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					15
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	649	2	8	9	Y	7					22
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	505	2	4	9	Y	4					26
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	669	2	1	9	Y	1					27
09	660	N	614	-0-	-46	-0-	610	2	4	9	Y	4					31

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
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	143	2	3	9	Y	3					10
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					10
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	143	2	4	9	Y	4					14
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	56	2	3	9	Y	3					17
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	147	2	1	9	Y	1					18
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	134	2	1	9	Y	1					19

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 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
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237448 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6834 - 6854

04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237540 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7386 - 8385

04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1514	2	8	9	Y	7					84
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					84
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1379	2	11	9	Y	10	22	1	55	7	17
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1443	2	7	9	Y	6					23
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1284	2	7	9	Y	6					29
*09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1376	2	8	9	Y	7					36

HARTT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238376 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 7949 - 8784

04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			Y	-0-					-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
ACME BRICK WELL #: 1 RRCID -> 114158 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7952

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					122
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					122
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					122
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					122

CORR, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 115882 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7688 - 7697

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2025

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2025

MELTON WELL #: 1 RRCID -> 211613 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7785 - 8048

04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					102
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					102
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					102
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					102
08	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-					102
09	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	2			N	-0-					102

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 215475 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8118

04	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	2			N	-0-					139
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					139
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	440	2	9	9	N	8					147
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	266	2	19	9	N	17					164
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	264	2	11	9	N	10					174
09	330	N	114	-0-	-216	-0-	114	2			N	-0-					174

PRINCE WELL #: 2 RRCID -> 238343 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7972 - 9038

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
SACHTLEBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226958 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7105 - 8284

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

BOLES WELL #: 1 RRCID -> 239078 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 7615 - 7834

04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					20
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

LEE "D" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245894 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7641 - 9680

04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	604	2	21	9	Y	19					80
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					80
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	782	2	98	9	Y	89	149	1			20
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	572	2	58	9	Y	53					73
08	496	N	439	-0-	-57	-0-	406	2	33	9	Y	30					103
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					103

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TAB OPERATING, INC. 834244
LANGHORN, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 116334 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 7676 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2043	2	2	9	N	2					82
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					82
06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2005	2	2	9	N	2					84
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					84
08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					84
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					84

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150291 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8167 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 182721 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7639 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					363
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					363
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					363
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					363
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					363
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					363

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	137	-0-	-193	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186749 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7885 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	701	2	17	9	N	15					35
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	619	2	9	9	N	8					43
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	627	2	3	9	N	3					46
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	431	2	8	9	N	7					53
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	577	2	11	9	N	10					63
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					63

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244
KEY WELL #: 1 RRCID -> 187977 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 6722 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 188717 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7762 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					157
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	135	2	4	9	N	4					161
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	227	2	2	9	N	2					163
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					163
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					163
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					163

TASHA PARTNERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194067 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7624 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	180	N	93	-0-	-87	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	186	N	61	-0-	-125	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSINE WELL #: 1 RRCID -> 197521 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7905 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	220	2	6	9	Y	5					37
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	318	2	8	9	Y	7					44
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					44
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	187	2	2	9	Y	2					46
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					46

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
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					20
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					20
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-					20
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					20
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			Y	-0-					20
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					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
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					59
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					59
06	180	N	53	-0-	-127	-0-	53	2			Y	-0-					59
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					59
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					59
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					59

ANASTASIA WELL #: 2 RRCID -> 225457 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7004 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					74
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					74
06	450	N	224	-0-	-226	-0-	224	2			Y	-0-					74
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					74
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	206	2	143	9	Y	130					204
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					204

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 #: 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
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	21	-0-	-159	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226269 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8324 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	717	2	12	9	Y	11					251
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	736	2	13	9	Y	12					263
06	750	N	402	-0-	-348	-0-	394	2	8	9	Y	7					270
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	575	2	13	9	Y	12					282
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	782	2	15	9	Y	14					296
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					296

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
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					1
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					1
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			Y	-0-					1
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					1
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					1
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					1

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229465 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 7613 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1164	2	9	9	Y	8					208
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	77	2	8	9	Y	7					215
06	1320	N	279	-0-	-1041	-0-	277	2	2	9	Y	2					217
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	150	2	2	9	Y	2					219
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	115	2	2	9	Y	2					221
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					221

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
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	152	2	3	9	Y	3					348
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	274	2	3	9	Y	3					351
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	92	2	2	9	Y	2					353
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	225	2	8	9	Y	7					360
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	302	2	8	9	Y	7					367
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					367

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234504 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7616 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234549 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7882 - 8863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					3
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					3
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					3
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					3
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					3
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					3

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236057 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 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
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					2
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					2
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					2
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					2
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					2
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					2

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238093 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7797 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238517 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7824 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					7
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					7
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					7
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					7
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					7
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					7

TERRAFINA ENERGY, LLC 843271
CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150840 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 8720 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B DENY		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					7
06	14B DENY		1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					7
07	14B DENY		1	-0-	1	3	1	2			N	-0-					7
08	14B2 EXT		1	-0-	1	4	1	2			N	-0-					7
*09	6	X	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					7

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
04	400	N	246	-0-	-154	434	246	2			Y	-0-					29
05	646	N	212	-0-	-434	-0-	212	2			Y	-0-					29
06	300	N	237	-0-	-63	-0-	237	2			Y	-0-					29
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					29
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					29
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			Y	-0-					29

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228868 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7846 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
06	14B DENY		4	-0-	4	8	4	2			Y	-0-					-0-
07	14B DENY		3	-0-	3	11	3	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		2	-0-	2	13	2	2			Y	-0-					-0-
*09	14	X	1	-0-	-13	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TERRAFINA ENERGY, LLC //CONT.// 843271
CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230635 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9542 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	1	-0-	1	3	1	2			N	-0-					-0-
07	4	X	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077149 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7785 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 109597 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8046 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158024 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 7872 - 7880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173357 COMPL. DATE 02/14/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7654 - 9124

04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7637 - 9216

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
09	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

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181378 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8012 - 8757

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
09	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

04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185768 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8087 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187284 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7699 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

LUNSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188534 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188863 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7852 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189524 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7736 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190372 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7856 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: 3 RRCID -> 191327 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7872 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191953 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7586 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

FOSHEE, A.M. WELL #: 4 RRCID -> 192076 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192549 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8063 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANALAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192847 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7850 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193212 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6472 - 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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2025 - WELL PLUGGED 08/13/25

CURBOW, W. D. WELL #: 3 RRCID -> 193453 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8097 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

RAMBIN GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 193455 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7850 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 6 RRCID -> 195088 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CURBOW, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 195104 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8294 - 8942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LATIMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195664 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8031 - 8690

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200
09	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

04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196052 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8065 - 8912

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 196566 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7928 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 196688 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7846 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200200 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8163 - 9225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200213 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8034 - 8776

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8339 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

COHEN WELL #: 2 RRCID -> 202275 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7682 - 8819

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

DURRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202503 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8069 - 8896

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203803 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8292 - 9006

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
HART WELL #: 1 RRCID -> 204383 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7694 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204810 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8186 - 9176

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

HARTT GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 211637 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8015 - 8710

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212955 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8000 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
09	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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213071 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8376 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

BENNETT G.U. WELL #: 1 RRCID -> 213660 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7190 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CLIFTON, SAMMY WELL #: 1 RRCID -> 213919 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 7028 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214474 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7884 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

SMC WELL #: 1 RRCID -> 214743 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7791 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214847 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8004 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215208 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7378 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2025 - WELL PLUGGED 08/22/25

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
09	0	W	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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	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

04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215771 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8398 - 9041

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
09	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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47

BENNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216491 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8455 - 9323

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
09	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

04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217770 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8031 - 8890

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
09	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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			25
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			25
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			25
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			25
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			25
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
09	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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2025

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219088 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 8002 - 10447

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
09	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
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	0	W	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

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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOLB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220768 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9165 - 10109

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
09	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

04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221423 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13279 PERF. 9743 - 13186

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2025 - WELL PLUGGED 08/12/25

PURE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6703 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 222115 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8320 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTWRIGHT, ROSS G. WELL #: 2 RRCID -> 222199 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7889 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222332 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6650 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222386 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8156 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
SMC WELL #: 2 RRCID -> 222388 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8418 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: RRCID -> 222476 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8111 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2021

MARTIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222565 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7900 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222706 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7913 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222709 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7519 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2025 - WELL PLUGGED 09/05/25

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223547 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 6887 - 9560

04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122

RANDALL, R.W. WELL #: 2 RRCID -> 224013 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8274 - 9099

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224254 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6349 - 8295

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225130 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7713 - 8458

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2025 - WELL PLUGGED 07/22/25

RANDALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225135 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7901 - 9812

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28

KOLB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225220 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 7866 - 8838

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
09	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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMC WELL #: 10 RRCID -> 225493 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7745 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225721 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 7680 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSINE WELL #: 3 RRCID -> 225951 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8761 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226143 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 7863 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
09	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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2025 - WELL PLUGGED 08/28/25

SMC WELL #: 4 RRCID -> 227334 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7782 - 8910

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-
09	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

04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227888 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7708 - 8708

04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSINE WELL #: 4 RRCID -> 228315 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8179 - 8893

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
SMC WELL #: 3 RRCID -> 228331 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7750 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	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

04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					6
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					6
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					6
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					6
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					6
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					6

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228389 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7687 - 8832

04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 228948 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7913 - 9037

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
09	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

04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

STANSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229127 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7918 - 9086

04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

WATT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229128 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 8086 - 8828

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CLIFTON, SAMMY WELL #: 2 RRCID -> 229235 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8071 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
09	0	W	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229462 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7806 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229670 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8430 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 229730 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8318 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2025

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230117 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8046 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

FLOICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230856 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8631 - 9126

04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 13 RRCID -> 231046 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7668 - 8782

04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11

FOSHEE, A.M. WELL #: 9 RRCID -> 231048 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8083 - 8672

04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
09	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

04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-

SMC WELL #: 7 RRCID -> 232405 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6751 - 8654

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232544 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13866 PERF. 7707 - 9530

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
09	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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234143 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7184 - 8972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234531 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7785 - 8607

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2025 - WELL PLUGGED 08/21/25

FOSHEE, A.M. WELL #: 12 RRCID -> 235768 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8007 - 8907

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236063 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7769 - 8878

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236069 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8329 - 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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

CURBOW, W. D. WELL #: 14 RRCID -> 236440 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7850 - 8992

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FOSHEE, A.M. WELL #: 14 RRCID -> 247567 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 7734 - 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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

HARTT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247640 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8275 - 8920

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
09	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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2025

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK, E. (PETTIT I) 64301 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TAB OPERATING, INC. 834244
COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150845 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7740 - 7751

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					68
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-					68
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-					68
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-					68
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-					68
09	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-				Y	NO RPT					68

NACONICHE CREEK, E. (PETTIT I) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
STONE WELL #: 1 RRCID -> 122690 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7750 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			N	-0-					154
05	403	N	243	-0-	-160	-0-	243	4			N	-0-					154
06	300	N	103	-0-	-197	-0-	103	4			N	-0-					154
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					154
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					154
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					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
04	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4065	2	7	9	N	6					100
05	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3987	2	11	9	N	10					110
06	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4048	2	6	9	N	5					115
07	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4104	2	10	9	N	9					124
08	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4287	2	3	9	N	3					127
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					127

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
MCFADDIN WELL #: 1 C RRCID -> 109563 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7862 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 114666 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 117331 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7794 - 7805

04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	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

04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
09	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

04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	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

04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.)//CONT.// 64305 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
NACONICHE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 198359 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8368 - 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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
TAYLOR, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 174364 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5181 - 6195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2025

WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
DAILEY, F. C. WELL #: 1 RRCID -> 177099 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5900 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NAVARRO CROSSING (EAGLEFORD) 64605 126 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
RIESS WELL #: 1 RRCID -> 287251 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 5758 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE A) 64605 131 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOUSTON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
MARTIN-DAILEY WELL #: 1 RRCID -> 174631 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 8194 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2025

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

04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	542	1	303	2	N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	14	1	13	2	N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.) 64605 142 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
NAVARRO CROSSING GAS UNIT # 11 WELL #: 1 U RRCID -> 016400 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8307 - 8315

04	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

DAILEY, R. S. WELL #: 12 RRCID -> 121618 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8386 - 8394

04	270	N	228	-0-	-42	B	-0-	228	2		N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2		N	-0-					-0-
06	270	N	188	-0-	-82	B	-0-	188	2		N	-0-					-0-
07	248	N	185	-0-	-63	B	-0-	185	2		N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-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

04	270	N	75	-0-	-195	-0-	48	1	27	2	N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	239	1	216	2	N	-0-					-0-
06	780	N	696	-0-	-84	-0-	428	1	268	2	N	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	241	1	455	2	N	-0-					-0-
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	253	1	626	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (RODESSA) 64605 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
DAILEY, R. S. WELL #: RRCID -> 103894 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9448 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2025

NAVARRO CROSSING (WOODBINE,UP) 64605 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
POUNCY WELL #: 1 RRCID -> 293911 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5740 - 5754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	186	1	1372	2	N	-0-					-0-
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	166	1	1309	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1342	-0-	-278	-0-	130	1	1212	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1135	-0-	-477	-0-	142	1	993	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	499	-0-	-989	-0-	285	1	214	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 295880 COMPL. DATE 09/18/2023 TOTAL DEPTH 17340 PERF. 6706 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	7048	2	2261	9	N	2055	2090	1			477
05	9329	X	9329	-0-	-0-	-0-	7497	2	1832	9	N	1665	1425	1			717
06	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	6821	2	1535	9	N	1395	1410	1	2	8	700
07	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	7755	2	2163	9	N	1966	2133	1	1	8	532
08	13381	X	13381	-0-	-0-	-0-	10262	2	3119	9	N	2835	2449	1	1	8	917
*09	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	10229	2	2569	9	N	2335	2355	1			897

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
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

NEUHOFF (TP CV CONS.) 65011 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
MONTARE OPERATING, LTD. 577015
DAVIS, RUTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096113 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12403 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	39480	X	11080	-0-	-28400	-0-	10793	3	287	9	N	261	194	1			237
05	40796	X	32099	-0-	-8697	-0-	31424	3	675	9	N	614	572	1			279
06	39090	X	28965	-0-	-10125	-0-	28445	3	520	9	N	473	533	1			219
07	38192	X	31231	-0-	-6961	-0-	30628	3	603	9	N	548	557	1			210
08	36363	X	30795	-0-	-5568	-0-	30270	3	525	9	N	477	535	1			152
09	33177	X	33177	-0-	-0-	-0-	32562	3	615	9	N	559	547	1			164

BUDDY WELL #: 1 RRCID -> 287117 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12460 - 13190

04	31740	X	30427	-0-	-1313	-0-	29706	3	721	9	N	655	742	1			233
05	34131	X	27281	-0-	-6850	-0-	26591	3	690	9	N	627	567	1			293
06	33030	X	21406	-0-	-11624	-0-	20674	3	732	9	N	665	565	1			393
07	34131	X	17801	-0-	-16330	-0-	17544	3	257	9	N	234	365	1			262
08	34131	X	14862	-0-	-19269	-0-	14443	3	419	9	N	381	379	1			264
09	30420	X	20217	-0-	-10203	-0-	19696	3	521	9	N	474	561	1			177

TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 2 RRCID -> 288293 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 12622 PERF.12170 - 12656

04	60390	X	53066	-0-	-7324	-0-	52078	3	988	9	N	898	917	1			230
05	62403	X	51622	-0-	-10781	-0-	50639	3	983	9	N	894	757	1			367
06	60390	X	59046	-0-	-1344	-0-	57855	3	1191	9	N	1083	1089	1			361
07	62403	X	51823	-0-	-10580	-0-	51144	3	679	9	N	617	749	1			229
08	62403	X	50448	-0-	-11955	-0-	49566	3	882	9	N	802	912	1			119
09	59040	X	48355	-0-	-10685	-0-	47508	3	847	9	N	770	832	1			57

TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 3 RRCID -> 292199 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 13382 PERF.11848 - 13169

04	8220	X	6535	-0-	-1685	-0-	5989	3	546	9	N	496	439	1			274
05	8277	X	6586	-0-	-1691	-0-	6126	3	460	9	N	418	418	0			274
06	8010	X	6166	-0-	-1844	-0-	5701	3	465	9	N	423	440	0			257
07	7502	X	6447	-0-	-1055	-0-	5908	3	539	9	N	490	503	0			244
08	7099	X	6428	-0-	-671	-0-	5943	3	485	9	N	441	498	0			187
09	6540	X	6297	-0-	-243	-0-	5824	3	473	9	N	430	402	0			215

BUDDY WELL #: 2 RRCID -> 298432 COMPL. DATE 10/11/2024 TOTAL DEPTH 13469 PERF.11681 - 13410

04	63330	X	62705	-0-	-625	-0-	61069	3	1636	9	N	1487	1491	0			463
05	65441	X	62494	-0-	-2947	-0-	60738	3	1756	9	N	1596	1659	0			400
06	63330	X	58820	-0-	-4510	-0-	57658	3	1162	9	N	1056	1026	0			430
07	65441	X	55552	-0-	-9889	-0-	54415	3	1137	9	N	1034	1144	0			320
08	65441	X	50011	-0-	-15430	-0-	48804	3	1207	9	N	1097	1114	0			303
09	62700	X	48354	-0-	-14346	-0-	47110	3	1244	9	N	1131	1114	0			320

PUCKETT HEIRS TPCV WELL #: 2 RRCID -> 298846 COMPL. DATE 10/11/2024 TOTAL DEPTH 13513 PERF.11561 - 13370

04	100200	X	61332	-0-	-38868	-0-	59137	3	2195	9	N	1995	2077	0			218
05	103540	X	58826	-0-	-44714	-0-	56981	3	1845	9	N	1677	1668	0			227
06	86940	X	55295	-0-	-31645	-0-	53553	3	1742	9	N	1584	1504	0			307
07	77159	X	56324	-0-	-20835	-0-	54788	3	1536	9	N	1396	1480	0			223
08	65193	X	54099	-0-	-11094	-0-	52711	3	1388	9	N	1262	1118	0			367
09	61320	X	48052	-0-	-13268	-0-	46743	3	1309	9	N	1190	1114	0			443

NEUHOFF (TP CV CONS.) //CONT.// 65011 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
MONTARE OPERATING, LTD. //CONT.// 577015
TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 4 RRCID -> 299085 COMPL. DATE 08/14/2024 TOTAL DEPTH 13265 PERF.11821 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	57630	X	1933	-0-	-55697	-0-	1614	3	319	9	N	290	286	0			247
05	59551	X	302	-0-	-59249	-0-	236	3	66	9	N	60	177	0			130
06	22590	X	19747	-0-	-2843	-0-	19022	3	725	9	N	659	549	0			240
07	22118	X	22118	-0-	-0-	-0-	21180	3	938	9	N	853	613	0			480
08	21204	X	20001	-0-	-1203	-0-	19188	3	813	9	N	739	842	0			377
09	21122	X	21122	-0-	-0-	-0-	20355	3	767	9	N	697	784	0			290

NEVIS (RODESSA) 65057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
R & B OIL COMPANY, LLC 685861
BROWN, WALTER B. WELL #: 2A RRCID -> 252829 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7977 - 8073

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					172
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					186
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					198

TTK ENERGY LLC 872261
BROWN, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 047256 COMPL. DATE 08/05/1968 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 8079 - 8204

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

NEW BARN (COTTON VALLEY SAND) 65092 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SIMPSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 145443 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10798 - 10818

04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					70
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					70
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					70
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					70
08	1178	N	918	-0-	-260	-0-	918	2			N	-0-					70
09	990	N	838	-0-	-152	-0-	838	2			N	-0-					70

NEW HOPE (COTTON VALLEY) 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 D RRCID -> 163861 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9836 - 10398

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 24 D RRCID -> 165767 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9906 - 10450

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	2	1	1			1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	2					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	1					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	2					6
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	1	3	1			4
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					4

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
J.P. OIL COMPANY, INC. //CONT.// 427858
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216165 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

04	518	N	518	-0-	-0-	B	-0-	120	1	304	3	Y	14	9	1			11
								79	4	15	9							
05	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	16	1	8	3	Y	2					13
								67	4	2	9							
06	420	N	-0-	-0-	-420	B	-0-					Y	-0-					13
07	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	10	1	129	3	Y	2					15
								77	4	2	9							
08	365	N	365	-0-	-0-	B	-0-	72	1	238	3	Y	7	10	1			12
								47	4	8	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					12

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 18D RRCID -> 216621 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9604 - 10390

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246848 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 10070

04	582	N	582	-0-	-0-	B	-0-	120	1	304	3	Y	72	46	1			55
								79	4	79	9							
05	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	16	1	8	3	Y	5					60
								67	4	6	9							
06	540	N	245	-0-	-295	B	-0-	10	1	102	3	Y	1					61
								132	4	1	9							
07	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	10	1	129	3	Y	5					66
								77	4	6	9							
08	394	N	394	-0-	-0-	B	-0-	72	1	238	3	Y	34	46	1			54
								47	4	37	9							
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	B	-0-					Y	NO RPT					54

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
J.P. OIL COMPANY, INC. //CONT.// 427858
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 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
04	DLQ G-10		603	-0-	603 B	2207	120	1	304	3	Y	90	57	1			68
							80	4	99	9							
05	DLQ G-10		97	-0-	97 B	2304	16	1	8	3	Y	7					75
							65	4	8	9							
06	2547	N	243	-0-	-2304 B	-0-	8	1	101	3	Y	2					77
							132	4	2	9							
07	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	8	1	128	3	Y	7					84
							79	4	8	9							
08	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	72	1	238	3	Y	42	58	1			68
							49	4	46	9							
09	240	N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					Y	NO RPT					68

NEW HOPE (SMACKOVER) 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 016456 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11910 - 12309

04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	993	3	3	9	N	3	3	1			-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1031	3	3	9	N	3	3	1			-0-
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1185	3	4	9	N	4	4	1			-0-
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	954	3	3	9	N	3	3	1			-0-
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1050	3	3	9	N	3	3	1			-0-
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 41 D RRCID -> 016459 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12034 - 12675

04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1199	3	9	9	N	8	8	1			-0-
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1243	3	10	9	N	9	9	1			-0-
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1429	3	12	9	N	11	11	1			-0-
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1151	3	11	9	N	10	10	1			-0-
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1266	3	11	9	N	10	10	1			-0-
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 42 D RRCID -> 016460 COMPL. DATE 04/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11897 - 12374

04	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3703	3	88	9	N	80	80	1			-0-
05	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3843	3	107	9	N	97	97	1			-0-
06	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4416	3	119	9	N	108	108	1			-0-
07	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3558	3	112	9	N	102	102	1			-0-
08	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	3912	3	108	9	N	98	98	1			-0-
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 016464 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 12362 PERF.11881 - 12248

04	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2915	3	48	9	N	44	44	1			-0-
05	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3026	3	58	9	N	53	53	1			-0-
06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3476	3	65	9	N	59	59	1			-0-
07	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2801	3	62	9	N	56	56	1			-0-
08	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3079	3	59	9	N	54	54	1			-0-
09	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 62 D RRCID -> 016465 COMPL. DATE 10/18/1959 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11851 - 12360

04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1349	3	22	9	N	20	20	1			-0-
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1401	3	28	9	N	25	25	1			-0-
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1609	3	30	9	N	27	27	1			-0-
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1296	3	29	9	N	26	26	1			-0-
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1426	3	28	9	N	25	25	1			-0-
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
J.P. OIL COMPANY, INC. //CONT.// 427858

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 016466 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.11962 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1835	3	33	9	N	30	30	1			-0-
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1905	3	40	9	N	36	36	1			-0-
06	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2188	3	44	9	N	40	40	1			-0-
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1764	3	42	9	N	38	38	1			-0-
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1939	3	40	9	N	36	36	1			-0-
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 016467 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1155	3	17	9	N	15	15	1			-0-
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1199	3	20	9	N	18	18	1			-0-
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1377	3	23	9	N	21	21	1			-0-
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1110	3	21	9	N	19	19	1			-0-
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1220	3	21	9	N	19	19	1			-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 030922 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12386 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 63 D RRCID -> 042700 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 44 D RRCID -> 076023 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11892 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3480	X	3349	-0-	-131	-0-	3271	3	78	9	N	71	71	1			-0-
05	3596	X	3489	-0-	-107	-0-	3395	3	94	9	N	85	85	1			-0-
06	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3900	3	105	9	N	95	95	1			-0-
07	3596	X	3241	-0-	-355	-0-	3143	3	98	9	N	89	89	1			-0-
08	3596	X	3551	-0-	-45	-0-	3456	3	95	9	N	86	86	1			-0-
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 66 D RRCID -> 131094 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11798 - 12217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4440	X	4105	-0-	-335	-0-	4049	3	56	9	N	51	51	1			-0-
05	4495	X	4269	-0-	-226	-0-	4202	3	67	9	N	61	61	1			-0-
06	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4828	3	75	9	N	68	68	1			-0-
07	4278	X	3960	-0-	-318	-0-	3890	3	70	9	N	64	64	1			-0-
08	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4277	3	68	9	N	62	62	1			-0-
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					-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
04	3360	X	3245	-0-	-115	-0-	3184	3	61	9	N	55	55	1			-0-
05	3472	X	3378	-0-	-94	-0-	3305	3	73	9	N	66	66	1			-0-
06	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3797	3	81	9	N	74	74	1			-0-
07	3472	X	3137	-0-	-335	-0-	3060	3	77	9	N	70	70	1			-0-
08	3472	X	3438	-0-	-34	-0-	3364	3	74	9	N	67	67	1			-0-
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
J.P. OIL COMPANY, INC. //CONT.// 427858

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 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
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1252	3	8	9	N	7	7	1			-0-
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1300	3	10	9	N	9	9	1			-0-
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1494	3	11	9	N	10	10	1			-0-
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1203	3	10	9	N	9	9	1			-0-
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1323	3	10	9	N	9	9	1			-0-
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 15-D RRCID -> 137541 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11827 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3638	3	30	9	N	27	27	1			-0-
05	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3776	3	36	9	N	33	33	1			-0-
06	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4338	3	40	9	N	36	36	1			-0-
07	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3495	3	40	9	N	36	36	1			-0-
08	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3842	3	35	9	N	32	32	1			-0-
09	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 32 D RRCID -> 144417 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11855 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4275	3	92	9	N	84	84	1			-0-
05	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4437	3	112	9	N	102	102	1			-0-
06	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5097	3	124	9	N	113	113	1			-0-
07	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4108	3	118	9	N	107	107	1			-0-
08	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4515	3	113	9	N	103	103	1			-0-
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2278	3	18	9	N	16	16	1			-0-
05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2364	3	21	9	N	19	19	1			-0-
06	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2716	3	23	9	N	21	21	1			-0-
07	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2189	3	22	9	N	20	20	1			-0-
08	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2406	3	21	9	N	19	19	1			-0-
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 412D RRCID -> 169294 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 68 D RRCID -> 220437 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 12535 PERF.11916 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1231	3	36	9	N	33	33	1			-0-
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1277	3	43	9	N	39	39	1			-0-
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1467	3	48	9	N	44	44	1			-0-
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1182	3	45	9	N	41	41	1			-0-
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1300	3	44	9	N	40	40	1			-0-
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
J.P. OIL COMPANY, INC. //CONT.// 427858
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 69D RRCID -> 236855 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11921 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11430	X	10572	-0-	-858	-0-	10482	3	90	9	N	82	82	1			-0-
05	11532	X	10987	-0-	-545	-0-	10878	3	109	9	N	99	99	1			-0-
06	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	12500	3	121	9	N	110	110	1			-0-
07	11749	X	10186	-0-	-1563	-0-	10072	3	114	9	N	104	104	1			-0-
08	11749	X	11183	-0-	-566	-0-	11073	3	110	9	N	100	100	1			-0-
09	12570	X	NO RPT	-0-	-12570	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 76D RRCID -> 238119 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11896 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	3869	-0-	-331	-0-	3811	3	58	9	N	53	53	1			-0-
05	4247	X	4025	-0-	-222	-0-	3955	3	70	9	N	64	64	1			-0-
06	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4544	3	78	9	N	71	71	1			-0-
07	4309	X	3737	-0-	-572	-0-	3662	3	75	9	N	68	68	1			-0-
08	4309	X	4097	-0-	-212	-0-	4025	3	72	9	N	65	65	1			-0-
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 F RRCID -> 163871 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9048 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 F RRCID -> 168217 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9004 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216166 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
J.P. OIL COMPANY, INC. //CONT.// 427858
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247233 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-

NOONDAY (TRAVIS PEAK) 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 135300 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 12939 PERF. 9200 - 9220

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HARALSON WELL #: 1 RRCID -> 213866 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 11352 - 12416

04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	74	1	633	2	Y	27	19	1	11						
						30	9													
05	713 N	629	-0-	-84	-0-	61	1	549	2	Y	17	21	1	7						
						19	9													
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	69	1	644	2	Y	37	32	1	12						
						41	9													
07	775 N	659	-0-	-116	-0-	53	1	586	2	Y	18	26	1	4						
						20	9													
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	71	1	779	2	Y	24	23	1	5						
						26	9													
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	75	1	717	2	Y	51	38	1	18						
						56	9													

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1370	-0-	-70	-0-	137	1	1179	2	Y	49	34	1			19
							54	9									
05	1488	N	1373	-0-	-115	-0-	133	1	1199	2	Y	37	41	1			15
							41	9									
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	137	1	1291	2	Y	74	66	1			23
							81	9									
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	118	1	1306	2	Y	41	55	1			9
							45	9									
08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	142	1	1554	2	Y	48	47	1			10
							53	9									
09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	155	1	1488	2	Y	105	79	1			36
							116	9									

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 244392 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13770 PERF. N/A

04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1298	2	54	9	Y	49	33	1			20
05	1364	N	1242	-0-	-122	-0-	1205	2	37	9	Y	34	40	1			14
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1454	2	83	9	Y	75	66	1			23
07	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	1317	2	42	9	Y	38	53	1			8
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1511	2	47	9	Y	43	41	1			10
09	1530	N	1499	-0-	-31	-0-	1401	2	98	9	Y	89	69	1			30

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 245291 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11092 - 13202

04	2730	X	2014	-0-	-716	-0-	207	1	1778	2	Y	26	2	8			184
							29	9									
05	2821	X	1770	-0-	-1051	-0-	174	1	1567	2	Y	26	179	1	1	8	30
							29	9									
06	2700	X	1674	-0-	-1026	-0-	159	1	1490	2	Y	23					53
							25	9									
07	2635	X	1475	-0-	-1160	-0-	120	1	1327	2	Y	25	1	8			77
							28	9									
08	2077	X	2061	-0-	-16	-0-	170	1	1862	2	Y	26	1	8			102
							29	9									
09	2010	X	1944	-0-	-66	-0-	181	1	1737	2	Y	24	1	8			125
							26	9									

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255849 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11316 - 14150

04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	Y	1					1
							1	9									
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	6	1	57	2	Y	4	3	1			1
							4	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
04	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	283	1	2430	2	Y	102	68	1			40
							112	9									
05	2697	X	2504	-0-	-193	-0-	244	1	2186	2	Y	67	82	1			25
							74	9									
06	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	270	1	3032	2	Y	143	125	1			43
							157	9									
07	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	319	1	3540	2	Y	110	131	1			22
							121	9									
08	2914	X	2660	-0-	-254	-0-	216	1	2364	2	Y	73	79	1			16
							80	9									
09	3450	X	2433	-0-	-1017	-0-	215	1	2058	2	Y	145	112	1			49
							160	9									

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256308 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.11352 - 14052

04	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	143	1	1227	2	Y	51	35	1			20
							56	9									
05	1457	X	1086	-0-	-371	-0-	106	1	948	2	Y	29	38	1			11
							32	9									
06	1410	X	716	-0-	-694	-0-	65	1	612	2	Y	35	35	1			11
							39	9									
07	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	164	1	1825	2	Y	57	56	1			12
							63	9									
08	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	140	1	1539	2	Y	48	49	1			11
							53	9									
09	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	202	1	1933	2	Y	136	101	1			46
							150	9									

KATHERINE LUSCOMBE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264463 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 14026 PERF.11318 - 13142

04	1620	X	18	-0-	-1602	-0-	2	1	15	2	Y	1	9	1			1
							1	9									
05	2356	X	1616	-0-	-740	-0-	157	1	1411	2	Y	44	27	1			18
							48	9									
06	2280	X	1572	-0-	-708	-0-	143	1	1344	2	Y	77	71	1			24
							85	9									
07	2356	X	292	-0-	-2064	-0-	23	1	260	2	Y	8	30	1			2
							9	9									
08	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	151	1	1444	2	Y	102	67	1			35
							112	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 090582 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10613 - 10751

04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	37	1	366	3	Y	-0-					7
05	93 N	43	-0-	-50	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					7
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					7
07	341 N	4	-0-	-337	-0-	4	3			Y	-0-					7
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					7
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					7

DORSEY, C. B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 090857 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10545 - 10700

04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	42	1	416	3	N	-0-					41
05	248 N	247	-0-	-1	-0-	24	1	223	3	N	-0-					41
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	24	1	221	3	N	-0-					41
07	248 N	237	-0-	-11	-0-	23	1	214	3	N	-0-					41
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	24	1	228	3	N	-0-					41
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					41

FINDLEY, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 091569 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9202 - 10283

04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					8
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					8
06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			Y	-0-					8
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					8
08	992 N	153	-0-	-839	-0-	153	3			Y	-0-					8
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HELVENSTON WELL #: 1 RRCID -> 093725 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9296 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 093881 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					59
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					59
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					59
07	527	N	246	-0-	-281	-0-	246	3			N	-0-					59
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	860	3	6	9	N	5					64
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					64

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 094011 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10514 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			Y	-0-					16
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					16
06	150	N	88	-0-	-62	-0-	88	3			Y	-0-					16
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			Y	-0-					16
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			Y	-0-					16
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					16

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 094984 COMPL. DATE 02/10/1981 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10408 - 10189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					20
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					20
06	360	N	263	-0-	-97	-0-	263	3			Y	-0-					20
07	465	N	115	-0-	-350	-0-	115	3			Y	-0-					20
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					20
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					20

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 096605 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	467	1	1387	3	N	-0-					122
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	461	1	1392	3	N	22					144
							24	9									
06	1980	N	1752	-0-	-228	-0-	415	1	1335	3	N	2					146
							2	9									
07	1922	N	1685	-0-	-237	-0-	479	1	1206	3	N	-0-					146
08	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	479	1	1537	3	N	3					149
							3	9									
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					149

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
04	300	N	90	-0-	-210	-0-	8	1	82	3	N	-0-			38
05	310	N	250	-0-	-60	-0-	25	1	225	3	N	-0-			38
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	24	1	220	3	N	-0-			38
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	N	-0-			38
08	248	N	188	-0-	-60	-0-	18	1	170	3	N	-0-			38
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			38

HILL, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114252 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9986 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-			33
05	899	N	625	-0-	-274	-0-	625	3			N	-0-			33
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-			33
07	961	N	833	-0-	-128	-0-	833	3			N	-0-			33
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-			33
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT			33

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115043 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9925 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-			109
05	1550	N	559	-0-	-991	-0-	559	3			N	-0-			109
06	1110	N	319	-0-	-791	-0-	319	3			N	-0-			109
07	1674	N	1344	-0-	-330	-0-	1313	3	31	9	N	28			137
08	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2231	3	4	9	N	4			141
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			141

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115460 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10462 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	71	1	714	3	Y	-0-			8
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	24	1	221	3	Y	-0-			8
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	23	1	214	3	Y	-0-			8
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	23	1	216	3	Y	-0-			8
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	24	1	228	3	Y	-0-			8
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			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
04	1200	N	1089	-0-	-111	-0-	99	1	990	3	Y	-0-			92
05	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	112	1	1027	3	Y	-0-			92
06	1140	N	1064	-0-	-76	-0-	105	1	959	3	Y	-0-			92
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	119	1	1113	3	Y	-0-			92
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	172	1	1617	3	Y	-0-			92
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT			92

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 140133 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9910 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1530	X	764	-0-	-766	-0-	764	3			Y	-0-			2
05	1581	X	609	-0-	-972	-0-	609	3			Y	-0-			2
06	1470	X	387	-0-	-1083	-0-	387	3			Y	-0-			2
07	1488	X	870	-0-	-618	-0-	870	3			Y	-0-			2
08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			Y	-0-			2
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT			2

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140293 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10417 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	30	1	302	3	Y	-0-			7
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	3	Y	-0-			7
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	22	1	202	3	Y	-0-			7
07	217	N	135	-0-	-82	-0-	13	1	122	3	Y	-0-			7
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	14	1	131	3	Y	-0-			7
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			Y	-0-					76
05	1302	N	539	-0-	-763	-0-	539	3			Y	-0-					76
06	930	N	342	-0-	-588	-0-	342	3			Y	-0-					76
07	1581	N	1208	-0-	-373	-0-	1199	3	9	9	Y	8					84
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			Y	-0-					84
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					84

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 142169 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9956 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1648	3	22	9	Y	20					130
05	1829	N	1533	-0-	-296	-0-	1527	3	6	9	Y	5					135
06	1500	N	1136	-0-	-364	-0-	1136	3			Y	-0-					135
07	1736	N	1117	-0-	-619	-0-	1115	3	2	9	Y	2					137
08	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			Y	-0-					137
09	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					137

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 142170 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9914 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	676	-0-	-224	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
05	1085	N	809	-0-	-276	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	593	-0-	-120	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
08	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	160	1	1602	3	Y	-0-					84
05	1457	N	1164	-0-	-293	-0-	111	1	1014	3	Y	35					119
							39	9									
06	1170	N	556	-0-	-614	-0-	55	1	501	3	Y	-0-					119
07	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	211	1	1981	3	Y	25					144
							28	9									
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	181	1	1698	3	Y	52					196
							57	9									
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					196

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	3	Y	-0-					1
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	3	Y	-0-					1
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	Y	-0-					1
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	3	Y	-0-					1
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	3	Y	-0-					1
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					1

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 #: 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143576 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10493 - 10758

04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	125	1	1254	3	Y	-0-					30
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	141	1	1290	3	Y	-0-					30
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	140	1	1284	3	Y	-0-					30
07	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	135	1	1272	3	Y	-0-					30
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	138	1	1298	3	Y	4					34
							4	9									
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					34

WYLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143709 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10560 - 10756

04	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	3			Y	-0-					28
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	151	3	9	9	Y	8					36
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	3			Y	-0-					36
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	185	3	23	9	Y	21					57
08	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	3			Y	-0-					57
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					57

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 143923 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10761

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ROGERS, BILLY NEAL WELL #: 6 RRCID -> 145324 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10424 - 10649

04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					123
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					123
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					123
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					123
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	146	3	34	9	N	31					154
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					154

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 145667 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10539 - 10761

04	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	14	-0-	-141	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	Y	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 #: 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
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	101	1	1012	3	N	-0-			79
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	114	1	1041	3	N	-0-			79
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	112	1	1028	3	N	-0-			79
07	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	106	1	999	3	N	6			85
							7	9							
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	111	1	1037	3	N	-0-			85
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT			85

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
04	480	N	219	-0-	-261	-0-	20	1	199	3	Y	-0-			15
05	341	N	204	-0-	-137	-0-	20	1	184	3	Y	-0-			15
06	360	N	316	-0-	-44	-0-	31	1	285	3	Y	-0-			15
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	25	1	235	3	Y	-0-			15
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	22	1	205	3	Y	-0-			15
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			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
04	3060	X	2678	-0-	-382	-0-	243	1	2435	3	Y	-0-			33
05	2697	X	2680	-0-	-17	-0-	264	1	2416	3	Y	-0-			33
06	2940	X	2666	-0-	-274	-0-	263	1	2403	3	Y	-0-			33
07	3038	X	2546	-0-	-492	-0-	245	1	2301	3	Y	-0-			33
08	3038	X	2372	-0-	-666	-0-	228	1	2138	3	Y	5			38
							6	9							
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT			38

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 5 RRCID -> 169853 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9117 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	36	1	108	3	N	-0-			-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	49	1	148	3	N	-0-			-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	32	1	103	3	N	-0-			-0-
07	155	N	102	-0-	-53	-0-	29	1	73	3	N	-0-			-0-
08	186	N	140	-0-	-46	-0-	33	1	107	3	N	-0-			-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	58	1	586	3	N	-0-					123
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	96	1	876	3	N	10					133
							11	9									
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	109	1	1000	3	N	1					134
							1	9									
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	116	1	1092	3	N	1	1	8			134
							1	9									
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	99	1	927	3	N	4					138
							4	9									
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					138

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
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	44	1	440	3	N	-0-					22
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	50	1	455	3	N	-0-					22
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	49	1	453	3	N	-0-					22
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	47	1	437	3	N	-0-					22
08	496	N	443	-0-	-53	-0-	43	1	400	3	N	-0-					22
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					22

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 180540 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9954 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1615	-0-	-365	-0-	1615	3			Y	-0-					55
05	1953	N	604	-0-	-1349	-0-	604	3			Y	-0-					55
06	1740	N	357	-0-	-1383	-0-	357	3			Y	-0-					55
07	1674	N	967	-0-	-707	-0-	967	3			Y	-0-					55
08	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			Y	-0-					55
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					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
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
08	62	N	16	-0-	-46	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WYLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199571 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10542 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	2075	-0-	-355	-0-	2075	3			Y	-0-					59
05	2480	N	2283	-0-	-197	-0-	2261	3	22	9	Y	20					79
06	1800	N	1665	-0-	-135	-0-	1665	3			Y	-0-					79
07	2139	N	2030	-0-	-109	-0-	1984	3	46	9	Y	42					121
08	2294	X	1851	-0-	-443	-0-	1850	3	1	9	Y	1					122
09	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					122

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 199770 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10556 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	176	1	1763	3	N	21					128
							23	9									
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	202	1	1848	3	N	-0-					128
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	184	1	1680	3	N	19					147
							21	9									
07	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	214	1	2010	3	N	25					172
							28	9									
08	1395	N	1227	-0-	-168	-0-	116	1	1093	3	N	16					188
							18	9									
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					188

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HELVENSTON WELL #: 3 RRCID -> 200774 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	594	-0-	-186	-0-	594	3			Y	-0-					28
05	806	N	740	-0-	-66	-0-	740	3			Y	-0-					28
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	731	3	31	9	Y	28					56
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-					56
08	744	N	661	-0-	-83	-0-	661	3			Y	-0-					56
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					56

FINDLEY, M.K. WELL #: 9 RRCID -> 201138 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10024 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					97
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-					97
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					97
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					97
08	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	3			Y	-0-					97
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					97

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 201718 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9974 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	975	-0-	-45	-0-	975	3			Y	-0-					50
05	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	1215	3			Y	-0-					50
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1349	3	28	9	Y	25					75
07	1023	N	988	-0-	-35	-0-	974	3	14	9	Y	13					88
08	1209	N	855	-0-	-354	-0-	848	3	7	9	Y	6					94
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					94

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 214714 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10468 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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 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	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221407 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10470 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 3 RRCID -> 223216 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10486 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225316 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10482 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 228860 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10584 - 10820

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 241368 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10139 - 11490

04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 245897 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10522 PERF.11002 - 13682

04	3570	X	3200	-0-	-370	-0-	3191	3	9	9	N	8					334
05	3689	X	3564	-0-	-125	-0-	3527	3	37	9	N	34	177	1			191
06	3510	X	3322	-0-	-188	-0-	3272	3	50	9	N	45	146	1			90
07	3627	X	3512	-0-	-115	-0-	3490	3	22	9	N	20					110
08	3627	X	3599	-0-	-28	-0-	3582	3	17	9	N	15					125
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					125

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247196 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10750 - 12750

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 8H RRCID -> 247203 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10917 - 12890

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

REESE WELL #: 1H RRCID -> 248308 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11008 - 12905

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 255038 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10543 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					127
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 6H RRCID -> 268321 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11128 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9540	X	8917	-0-	-623	-0-	807 13	1 9	8097	3	N	12					105
05	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	977 39	1 9	8942	3	N	35					140
06	9510	X	8777	-0-	-733	-0-	864 7	1 9	7906	3	N	6					146
07	9827	X	9009	-0-	-818	-0-	866 6	1 9	8137	3	N	5					151
08	9951	X	9782	-0-	-169	-0-	938 36	1 9	8808	3	N	33					184
09	9630	X	NO RPT	-0-	-9630	-0-					N	NO RPT					184

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
04	9600	X	9563	-0-	-37	-0-	693 120	1 9	8750	3	Y	109	161	1			67
05	9920	X	9625	-0-	-295	-0-	724 83	1 9	8818	3	Y	75					142
06	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	702 85	1 9	8944	3	Y	77					219
07	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	744 97	1 9	9231	3	Y	88	185	1			122
08	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	715 65	1 9	9324	3	Y	59					181
09	9720	X	NO RPT	-0-	-9720	-0-					Y	NO RPT					181

A. E. DEAN GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 274269 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10967 - 17336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14272	X	14272	-0-	-0-	-0-	835 337	1 9	13100	3	Y	306	173	1			425
05	14632	X	12994	-0-	-1638	-0-	824 264	1 9	11906	3	Y	240	521	1			144
06	14487	X	14487	-0-	-0-	-0-	895 321	1 9	13271	3	Y	292	148	1			288
07	14756	X	14246	-0-	-510	-0-	875 287	1 9	13084	3	Y	261	352	1			197
08	14756	X	14568	-0-	-188	-0-	895 230	1 9	13443	3	Y	209	176	1			230
09	14490	X	NO RPT	-0-	-14490	-0-					Y	NO RPT					230

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 276197 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11989 - 17239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12583	X	12583	-0-	-0-	-0-	754	1	11829	3	Y	-0-					-0-
05	13053	X	13053	-0-	-0-	-0-	844	1	12209	3	Y	-0-					-0-
06	12878	X	12878	-0-	-0-	-0-	813	1	12065	3	Y	-0-					-0-
07	12989	X	12454	-0-	-535	-0-	781	1	11673	3	Y	-0-					-0-
08	13051	X	12498	-0-	-553	-0-	780	1	11718	3	Y	-0-					-0-
09	12870	X	NO RPT	-0-	-12870	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	15000	X	14303	-0-	-697	-0-	1047	1	13215	3	Y	37					152
							41	9									
05	15221	X	14230	-0-	-991	-0-	1074	1	13075	3	Y	74					226
							81	9									
06	14730	X	13805	-0-	-925	-0-	998	1	12717	3	Y	82	178	1			130
							90	9									
07	15221	X	14096	-0-	-1125	-0-	1040	1	12905	3	Y	137	176	1			91
							151	9									
08	14922	X	14922	-0-	-0-	-0-	1058	1	13799	3	Y	59					150
							65	9									
09	14310	X	NO RPT	-0-	-14310	-0-					Y	NO RPT					150

INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 4H RRCID -> 285034 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10427 PERF.10879 - 16427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14730	X	14229	-0-	-501	-0-	14116	3	113	9	N	103	178	1			154
05	15283	X	14736	-0-	-547	-0-	14736	3			N	-0-					154
06	14790	X	14573	-0-	-217	-0-	14573	3			N	-0-					154
07	15283	X	14899	-0-	-384	-0-	14899	3			N	-0-					154
08	14725	X	13949	-0-	-776	-0-	13897	3	52	9	N	47					201
09	14580	X	NO RPT	-0-	-14580	-0-					N	NO RPT					201

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
HEMBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078140 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10222 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	404	-0-	-76	-0-	404	2			Y	-0-					15
05	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	2			Y	-0-					15
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					15
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					15
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					15
09	420	N	348	-0-	-72	-0-	335	2	13	9	Y	12					27

HEMBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224083 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9044 - 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
04	480	N	377	-0-	-103	-0-	377	2			Y	-0-					35
05	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	2			Y	-0-					35
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					35
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			Y	-0-					35
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					35
09	390	N	387	-0-	-3	-0-	377	2	10	9	Y	9					44

HEMBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224660 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8988 - 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
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					5
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					5
06	600	N	541	-0-	-59	-0-	541	2			Y	-0-					5
07	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	2			Y	-0-					5
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					5
09	540	N	485	-0-	-55	-0-	471	2	14	9	Y	13					18

HEMBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242487 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9074 - 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
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					10
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					10
06	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	2			Y	-0-					10
07	620	N	554	-0-	-66	-0-	554	2			Y	-0-					10
08	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			Y	-0-					10
09	570	N	459	-0-	-111	-0-	448	2	11	9	Y	10					20

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
04	510	N	465	-0-	-45	-0-	465	2			Y	-0-					14
05	496	N	426	-0-	-70	-0-	426	2			Y	-0-					14
06	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	2			Y	-0-					14
07	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			Y	-0-					14
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					14
09	450	N	357	-0-	-93	-0-	348	2	9	9	Y	8					22

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
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					56
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					56
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					56
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					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
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					22
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					22
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					22
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					22
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					22
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					22

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184766 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10087 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	434	N	252	-0-	-182	-0-	252	2			N	-0-					74
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					74
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					74
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					74
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					74

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
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
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					114
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					114
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					114
07	372	N	231	-0-	-141	-0-	231	3			Y	-0-					114
08	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			Y	-0-					114
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					114

RUST ESTATE 1 WELL #: 1 RRCID -> 098172 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9889 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	1500	3			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	1442	3			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1321	-0-	-167	-0-	1321	3			Y	-0-					-0-
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-

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
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	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
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	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
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	424	3	25	9	Y	23					42
05	403	N	354	-0-	-49	-0-	344	3	10	9	Y	9					51
06	390	N	317	-0-	-73	-0-	309	3	8	9	Y	7					58
07	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	3			Y	-0-					58
08	341	N	328	-0-	-13	-0-	327	3	1	9	Y	1					59
09	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	2			Y	-0-					-0-

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
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	464	3	3	9	N	3					39
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					39
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					39
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					39
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					39
*09	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	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
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	508	3	2	9	N	2					40
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					40
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					40
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					40
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					40
*09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					40

PIRTLE, W. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 109190 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10633 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	370	3	2	9	N	2					23
05	434	N	344	-0-	-90	-0-	344	3			N	-0-					23
06	390	N	308	-0-	-82	-0-	308	3			N	-0-					23
07	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	3			N	-0-					23
08	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	3			N	-0-					23
*09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					18
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					18
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	269	3	4	9	N	4					22
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					22
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	298	3	6	9	N	5					27
*09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					27

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
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-					28
05	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	3			N	-0-					28
06	330	N	223	-0-	-107	-0-	223	3			N	-0-					28
07	341	N	215	-0-	-126	-0-	215	3			N	-0-					28
08	279	N	166	-0-	-113	-0-	166	3			N	-0-					28
*09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	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
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	150	-0-	-210	-0-	150	2			Y	-0-					-0-

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
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-					-0-
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			Y	-0-					-0-
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			Y	-0-					-0-
08	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
09	1050	N	708	-0-	-342	-0-	708	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
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			Y	-0-					-0-
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			Y	-0-					-0-
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			Y	-0-					-0-
09	960	N	592	-0-	-368	-0-	592	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
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			Y	-0-					33
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					33
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					33
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					33
08	434	N	86	-0-	-348	-0-	86	3			Y	-0-					33
*09	330	N	18	-0-	-312	-0-	18	2			Y	-0-					33

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
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					36
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					36
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					36
07	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	3			Y	-0-					36
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			Y	-0-					36
*09	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			Y	-0-					36

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-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
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					17
05	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-					17
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					17
07	248	N	163	-0-	-85	-0-	163	3			N	-0-					17
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					17
*09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154714 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10634 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	426	3	2	9	N	2					27
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					27
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					27
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					27
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					27
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-

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
04	570	N	492	-0-	-78	-0-	489	3	3	9	N	3					24
05	620	N	416	-0-	-204	-0-	416	3			N	-0-					24
06	540	N	394	-0-	-146	-0-	394	3			N	-0-					24
07	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	3			N	-0-					24
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	462	3	52	9	N	47					71
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-

SHAW UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 170899 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8862 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
08	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					-0-

SHAW UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 171119 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8810 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	182	-0-	-88	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	163	-0-	-137	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 175073 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10580 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1867	3	25	9	Y	23					42
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2209	3	10	9	Y	9					51
06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2045	3	8	9	Y	7					58
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			Y	-0-					58
08	1829	N	1759	-0-	-70	-0-	1758	3	1	9	Y	1					59
09	1770	N	1147	-0-	-623	-0-	1147	2			Y	-0-					-0-

SHAW UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 176907 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10240 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	399	-0-	-291	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 178885 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8917 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	626	3	10	9	Y	9	12	1			26
05	775	N	511	-0-	-264	-0-	498	3	13	9	Y	12	25	1			13
06	780	N	571	-0-	-209	-0-	560	3	11	9	Y	10	12	1			11
07	651	N	463	-0-	-188	-0-	452	3	11	9	Y	10					21
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	890	3	17	9	Y	15	24	1			12
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 179203 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9877 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1221	-0-	-143	-0-	1221	3			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1064	-0-	-196	-0-	1064	3			Y	-0-					-0-
07	1519	N	910	-0-	-609	-0-	910	3			Y	-0-					-0-
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			Y	-0-					-0-
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-

RUST ESTATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 179366 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8761 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2399	3	8	9	Y	7	10	1			22
05	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2458	3	12	9	Y	11	22	1			11
06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2281	3	10	9	Y	9	11	1			9
07	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2578	3	10	9	Y	9					18
08	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2724	3	14	9	Y	13	21	1			10
09	2250	N	1547	-0-	-703	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUST ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 179854 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8900 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1449	-0-	-501	-0-	1445	3	4	9	Y	4	5	1			11
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1440	3	7	9	Y	6	11	1			6
06	1710	N	1308	-0-	-402	-0-	1304	3	4	9	Y	4	5	1			5
07	1488	N	1378	-0-	-110	-0-	1374	3	4	9	Y	4					9
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1548	3	7	9	Y	6	10	1			5
09	1320	N	1037	-0-	-283	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
04	510	N	180	-0-	-330	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	498	-0-	-246	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	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
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	758	3	36	9	Y	33	43	1			93
05	992	N	712	-0-	-280	-0-	664	3	48	9	Y	44	90	1			47
06	1020	N	767	-0-	-253	-0-	728	3	39	9	Y	35	44	1			38
07	806	N	714	-0-	-92	-0-	673	3	41	9	Y	37					75
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	979	3	61	9	Y	55	87	1			43
09	780	N	769	-0-	-11	-0-	769	2			Y	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 181023 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10023 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	973	3	17	9	Y	15	19	1			41
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	900	3	22	9	Y	20	40	1			21
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	815	3	17	9	Y	15	19	1			17
07	1023	N	883	-0-	-140	-0-	865	3	18	9	Y	16					33
08	930	N	881	-0-	-49	-0-	855	3	26	9	Y	24	38	1			19
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	349	-0-	-116	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	327	-0-	-169	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
04	720	N	501	-0-	-219	-0-	491	3	10	9	Y	9	12	1			26
05	806	N	566	-0-	-240	-0-	553	3	13	9	Y	12	25	1			13
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	665	3	11	9	Y	10	12	1			11
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	588	3	11	9	Y	10					21
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	544	3	17	9	Y	15	24	1			12
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-

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
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					178
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					178
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					178
07	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			Y	-0-					178
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					178
09	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	2			Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					23
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					23
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					23
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					23
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					23
09	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-					-0-

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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	99	3	13	9	Y	12	16	1			33
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	128	3	18	9	Y	16	32	1			17
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	120	3	14	9	Y	13	16	1			14
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	142	3	14	9	Y	13					27
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	176	3	21	9	Y	19	31	1			15
09	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					86
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					86
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					86
07	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			Y	-0-					86
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					86
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-

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
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					70
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					70
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					70
07	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	3			Y	-0-					70
08	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			Y	-0-					70
09	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

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
04	1080	N	870	-0-	-210	-0-	870	3			N	-0-					67
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					67
06	1140	N	1001	-0-	-139	-0-	1001	3			N	-0-					67
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					67
08	1023	N	997	-0-	-26	-0-	997	3			N	-0-					67
09	990	N	696	-0-	-294	-0-	696	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

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
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					30
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					30
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					30
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			Y	-0-					30
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					30
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			Y	-0-					128
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			Y	-0-					128
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			Y	-0-	83	1			45
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	979	3	6	9	Y	5					50
08	1302	N	621	-0-	-681	-0-	621	3			Y	-0-					50
09	1230	N	416	-0-	-814	-0-	416	2			Y	-0-					-0-

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
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	984	3	72	9	Y	65					92
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			Y	-0-					92
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-					92
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					92
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					92
09	750	N	712	-0-	-38	-0-	712	2			Y	-0-					-0-

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
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	451	3	1	9	Y	1					78
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					78
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					78
07	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3			Y	-0-					78
08	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			Y	-0-					78
09	420	N	187	-0-	-233	-0-	187	2			Y	-0-					-0-

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
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	242	3	2	9	N	2					137
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-	93	1			44
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					44
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					44
08	620	N	421	-0-	-199	-0-	421	3			N	-0-					44
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-

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
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	146	3	106	9	N	96	160	1			27
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					27
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					27
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					27
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					27
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					33
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					33
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					33
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					33
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					33
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72	1			23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2571	3	12	9	Y	11	14	1			30
05	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2640	3	15	9	Y	14	29	1			15
06	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2390	3	12	9	Y	11	14	1			12
07	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2537	3	13	9	Y	12					24
08	2666	X	2395	-0-	-271	-0-	2375	3	20	9	Y	18	28	1			14
09	2580	X	2068	-0-	-512	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-

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
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2216	3	12	9	Y	11	14	1			30
05	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2467	3	15	9	Y	14	29	1			15
06	1590	X	1587	-0-	-3	-0-	1575	3	12	9	Y	11	14	1			12
07	1643	X	1282	-0-	-361	-0-	1269	3	13	9	Y	12					24
08	2170	X	1201	-0-	-969	-0-	1181	3	20	9	Y	18	28	1			14
09	2100	X	1183	-0-	-917	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-

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
04	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	350	-0-	-115	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-

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
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1724	3	3	9	Y	3					118
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			Y	-0-					118
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			Y	-0-					118
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			Y	-0-					118
08	1209	N	708	-0-	-501	-0-	708	3			Y	-0-					118
09	1110	N	553	-0-	-557	-0-	553	2			Y	-0-					-0-

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 8 RRCID -> 229190 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10645 - 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
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	159	3	2	9	N	2					45
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	270	3	1	9	N	1					46
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					46
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					46
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					46
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 7 RRCID -> 229407 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10647 - 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
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					20
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					20
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					20
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					20
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					20
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 15 RRCID -> 230817 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9096 - 10483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			Y	-0-					22
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	598	3	11	9	Y	10					32
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					32
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					32
08	527	N	525	-0-	-2	-0-	517	3	8	9	Y	7					39
09	510	N	325	-0-	-185	-0-	325	2			Y	-0-					-0-

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 9 RRCID -> 231774 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10614 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	178	3	8	9	N	7					90
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					90
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					90
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					90
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	262	3	133	9	N	121					211
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 12 RRCID -> 231818 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10626 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	502	3	32	9	N	29					90
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	472	3	53	9	N	48	72	1			66
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	507	3	6	9	N	5					71
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					71
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					71
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-

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
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					105
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					105
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					105
07	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-					105
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					105
09	120	N	38	-0-	-82	-0-	38	2			N	-0-					-0-

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
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			Y	-0-					-0-
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			Y	-0-					-0-
08	1302	N	1203	-0-	-99	-0-	1203	3			Y	-0-					-0-
09	1260	N	452	-0-	-808	-0-	452	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
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					45
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					45
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					45
07	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					45
08	465	N	156	-0-	-309	-0-	156	3			N	-0-					45
09	420	N	62	-0-	-358	-0-	62	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					-0-
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-					-0-
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			Y	-0-					-0-
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			Y	-0-					-0-
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 233031 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9975 - 10594

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	41	1			22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN, C. O. WELL #: 12 RRCID -> 233404 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9117 - 10498

04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					34
05	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			Y	-0-					34
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					34
07	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	3			Y	-0-					34
08	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			Y	-0-					34
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233696 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9886 - 10130

04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	295	-0-	-201	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-

SHAW UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 234506 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8810 - 10216

04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					-0-
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			Y	-0-					-0-
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			Y	-0-					-0-
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			Y	-0-					-0-
09	1050	N	65	-0-	-985	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 234837 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8838 - 10201

04	1380	N	1247	-0-	-133	-0-	1247	3			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1116	-0-	-310	-0-	1116	3			Y	-0-					-0-
06	1290	N	994	-0-	-296	-0-	994	3			Y	-0-					-0-
07	1302	N	980	-0-	-322	-0-	980	3			Y	-0-					-0-
08	1116	N	935	-0-	-181	-0-	935	3			Y	-0-					-0-
09	990	N	953	-0-	-37	-0-	953	2			Y	-0-					-0-

ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 235771 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8892 - 10204

04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	600	3	22	9	Y	20	26	1			56
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1460	3	29	9	Y	26	54	1			28
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	873	3	23	9	Y	21	26	1			23
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	615	3	24	9	Y	22					45
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	771	3	36	9	Y	33	52	1			26
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	72	1			27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	75	-0-	75	75	75	2			N	-0-					-0-

JAMESON, ANGUS WELL #: 6 RRCID -> 244576 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9122 - 10518

04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					132
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					132
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					132
07	1054	N	764	-0-	-290	-0-	764	3			N	-0-					132
08	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1052	3			N	-0-					132
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
SEXTON, H. WELL #: 1 RRCID -> 161832 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 12096 PERF.10782 - 11072

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
GRISSOM ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206256 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9462 - 10609

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071350 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9080 - 10462

04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	35	1	789	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	899	N	898	-0-	-1	-0-	36	1	860	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	39	1	878	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	49	1	1147	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	44	1	1006	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
GRAY, B. B. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072337 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9068 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	65	1	1489	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	67	1	1601	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	73	1	1628	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	68	1	1587	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	69	1	1583	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9164 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURNER, SYBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072505 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9158 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	138	1	3152	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	152	1	3645	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	143	1	3173	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2697	X	2568	-0-	-129	-0-	106	1	2462	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	3813	X	2484	-0-	-1329	-0-	103	1	2381	2	Y	-0-					-0-
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINOR, JOHN G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075298 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10343 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076119 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9174 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9328 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2441	-0-	-379	-0-	102	1	2339	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2586	-0-	-328	-0-	104	1	2482	2	Y	-0-					-0-
06	2640	X	2456	-0-	-184	-0-	106	1	2350	2	Y	-0-					-0-
07	2542	X	2449	-0-	-93	-0-	101	1	2348	2	Y	-0-					-0-
08	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	107	1	2467	2	Y	-0-					-0-
09	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
RAIDER GAS UNIT WELL #: 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2025

TURNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078208 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9239 - 10538

04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	20 1 9	1	457	2	Y	1	1	1			-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	21 2	1 9	513	2	Y	2	1	1			1
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	22	1	496	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	22 1 9	1	511	2	Y	1	1	1			-0-
08	527	N	525	-0-	-2	-0-	22 1 9	1	502	2	Y	1	1	1			-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078495 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9165 - 10572

04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	386	2	Y	-0-					1
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	24	1	573	2	Y	-0-					1
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	19	1	422	2	Y	-0-					1
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	25	1	577	2	Y	-0-					1
*08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	23	1	524	2	Y	-0-					1
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					1

VINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078846 COMPL. DATE 03/04/1988 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9230 - 10462

04	3000	N	2100	-0-	-900	2842	88 1 9	1	2011	2	Y	1	1	1			-0-
05	3100	N	2267	-0-	-833	2009	91 1 9	1	2175	2	Y	1					1
06	3000	N	2249	-0-	-751	1258	97	1	2152	2	Y	-0-					1
07	3100	N	2524	-0-	-576	682	104	1	2420	2	Y	-0-					1
*08	3100	N	2540	-0-	-560	122	106	1	2434	2	Y	-0-					1
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					1

STEPHENS, EUNICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078847 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10323 - 10606

04	660	N	592	-0-	-68	-0-	25 1 9	1	566	2	Y	1	1	1			-0-
05	651	N	629	-0-	-22	-0-	25 2	1 9	602	2	Y	2	1	1			1
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	26 1 9	1	570	2	Y	1	1	1			1
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	25 1 9	1	587	2	Y	1	1	1			1
08	620	N	611	-0-	-9	-0-	25 1 9	1	585	2	Y	1	1	1			1
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 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
04	1470	N	1233	-0-	-237	-0-	52	1	1181	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	56	1	1333	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	61	1	1349	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	59	1	1370	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	59	1	1355	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080171 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9212 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	639	-0-	-81	-0-	27	1	612	2	Y	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	29	1	693	2	Y	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	31	1	693	2	Y	-0-					-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	28	1	650	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	658	-0-	-55	-0-	27	1	631	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

STRONG, W.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081719 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	469	-0-	-41	-0-	20	1	449	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	495	-0-	-32	-0-	20	1	475	2	Y	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	20	1	456	2	Y	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	20	1	467	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	479	-0-	-17	-0-	20	1	459	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 1 RRCID -> 082715 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9283 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	12	1	281	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	12	1	281	2	Y	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	264	-0-	-46	-0-	11	1	253	2	Y	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	338	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					6
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					6
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					6
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					6
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083727 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10380 - 10622

04	630	N	533	-0-	-97	-0-	22	1	511	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	589	-0-	-31	-0-	24	1	565	2	Y	-0-					-0-
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	27	1	602	2	Y	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	25	1	571	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	587	-0-	-2	-0-	24	1	563	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086766 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9212 - 10531

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086767 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10123 - 10626

04	960	N	908	-0-	-52	-0-	38	1	870	2	Y	-0-					-0-
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	41	1	972	2	Y	1					1
							1	9									
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	40	1	887	2	Y	-0-					1
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	38	1	891	2	Y	-0-					1
*08	992	N	900	-0-	-92	-0-	37	1	863	2	Y	-0-					1
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					1

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 086952 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9744 - 10508

04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	48	1	1097	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	48	1	1140	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	47	1	1055	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	48	1	1106	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1178	N	961	-0-	-217	-0-	40	1	921	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 1A RRCID -> 087165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9012 - 10497

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
VINSON GAS UNIT WELL #: 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
04	T. A.		122	-0-	122	993	5	1	117	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		131	-0-	131	1124	5	1	126	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		109	-0-	109	1233	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
07	1351	X	118	-0-	-1233	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	5	1	118	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087537 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9238 - 10599

04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	4	1	101	2	Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	Y	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087839 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9156 - 10472

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088503 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9130 - 10520

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GRAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088937 COMPL. DATE 07/13/1980 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9039 - 10341

04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	15	1	346	2	Y	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	18	1	420	2	Y	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	18	1	391	2	Y	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	17	1	405	2	Y	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	18	1	409	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089095 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 10657

04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089447 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 10454

04	810	N	791	-0-	-19	-0-	33	1	758	2	Y	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	34	1	816	2	Y	-0-					-0-
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	35	1	771	2	Y	-0-					-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	35	1	806	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		848	-0-	848	848	35	1	813	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	848					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ALFORD, E. 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089951 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10314 - 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
04	660	N	606	-0-	-54	-0-	25	1	581	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	651	-0-	-31	-0-	26	1	625	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	26	1	574	2	Y	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	24	1	570	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	583	-0-	-68	-0-	24	1	559	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1380	N	1222	-0-	-158	-0-	51	1	1171	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1284	-0-	-111	-0-	51	1	1233	2	Y	-0-					-0-
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	53	1	1184	2	Y	-0-					-0-
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	52	1	1211	2	Y	-0-					-0-
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	55	1	1274	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					-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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2025

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090867 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9040 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2025

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
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	35	1	800	2	Y	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	39	1	929	2	Y	-0-					-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	43	1	966	2	Y	-0-					-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	45	1	1042	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	751	-0-	-210	-0-	31	1	720	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
04	2460	X	1828	-0-	-632	-0-	77	1	1751	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2015	N	1879	-0-	-136	-0-	75	1	1802	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	75	1	1664	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1798	N	1767	-0-	-31	-0-	73	1	1693	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1891	N	1746	-0-	-145	-0-	73	1	1672	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					1

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091564 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9560 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2633	N	1571	-0-	-1062	-0-	66	1	1505	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1593	-0-	-422	-0-	64	1	1529	2	Y	-0-					-0-
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	69	1	1533	2	Y	-0-					-0-
07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	82	1	1910	2	Y	-0-					-0-
08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	87	1	1995	2	Y	-0-					-0-
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	3000	N	2158	-0-	-842	6041	90	1	2064	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
05	3100	N	2283	-0-	-817	5224	91	1	2181	2	Y	10	5	1			8
							11	9									
06	3000	N	2241	-0-	-759	4465	96	1	2142	2	Y	3	5	1			6
							3	9									
07	3100	N	2253	-0-	-847	3618	93	1	2157	2	Y	3	5	1			4
							3	9									
08	3100	N	2309	-0-	-791	2827	96	1	2209	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	577					Y	NO RPT					4

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
04	1740	N	1730	-0-	-10	-0-	73	1	1657	2	Y	-0-					-0-
05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	91	1	2170	2	Y	-0-					-0-
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	62	1	1369	2	Y	-0-					-0-
07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	85	1	1985	2	Y	-0-					-0-
08	2263	X	2227	-0-	-36	-0-	93	1	2134	2	Y	-0-					-0-
09	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TURNER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093290 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9100 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1400	-0-	-10	-0-	59	1	1341	2	Y	-0-					1
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	60	1	1435	2	Y	-0-					1
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	61	1	1358	2	Y	-0-					1
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	60	1	1406	2	Y	-0-					1
*08	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	61	1	1401	2	Y	-0-					1
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094230 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9221 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	X	807	-0-	-93	-0-	34	1	773	2	Y	-0-					-0-
05	930	X	890	-0-	-40	-0-	36	1	854	2	Y	-0-					-0-
06	780	X	731	-0-	-49	-0-	31	1	700	2	Y	-0-					-0-
07	806	X	760	-0-	-46	-0-	31	1	729	2	Y	-0-					-0-
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	32	1	732	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094273 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9175 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	926	-0-	-34	-0-	39 1	1 9	886	2	Y	1	1	1			-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	39 2	1 9	931	2	Y	2	1	1			1
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	39 1	1 9	867	2	Y	1	1	1			1
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	39 1	1 9	898	2	Y	1	1	1			1
08	961	N	940	-0-	-21	-0-	39 1	1 9	900	2	Y	1	1	1			1
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					1

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094569 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9077 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	885	-0-	-45	-0-	37	1	848	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	923	-0-	-38	-0-	37	1	886	2	Y	-0-					-0-
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	37	1	825	2	Y	-0-					-0-
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	37	1	872	2	Y	-0-					-0-
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	38	1	866	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094977 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10330 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	454	-0-	-56	-0-	19	1	435	2	Y	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	24	1	567	2	Y	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	24	1	533	2	Y	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	24	1	547	2	Y	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	24	1	543	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094978 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9294 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	478	-0-	-32	-0-	20	1	458	2	Y	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	21	1	512	2	Y	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	22	1	484	2	Y	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	21	1	495	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	507	-0-	-20	-0-	21	1	486	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9982 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MALONEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095327 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10338 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2558	N	1834	-0-	-724	-0-	77	1	1757	2	Y	-0-	1	1			1
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	79	1	1897	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	82	1	1836	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	80	1	1870	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	79	1	1813	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					2

RAIDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095328 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9149 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2272	-0-	-728	-0-	95	1	2177	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	101	1	2415	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	103	1	2296	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	103	1	2388	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2511	N	2447	-0-	-64	-0-	102	1	2344	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					1

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095394 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095678 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10229 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	X	982	-0-	-308	-0-	41	1	941	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1333	X	1297	-0-	-36	-0-	52	1	1243	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1290	X	1238	-0-	-52	-0-	53	1	1184	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1302	X	1269	-0-	-33	-0-	52	1	1216	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	53	1	1217	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					1

OVERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095994 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9126 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096114 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9496 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	362	-0-	-88	-0-	15	1	346	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	434	N	384	-0-	-50	-0-	15	1	367	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	16	1	366	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	18	1	411	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	18	1	406	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096685 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9057 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	20	1	468	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	22	1	523	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	22	1	492	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	21	1	495	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	527	N	509	-0-	-18	-0-	21	1	488	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097204 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9263 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097408 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9098 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	147	1	3364	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3379	X	2905	-0-	-474	-0-	116	1	2787	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	3270	X	2714	-0-	-556	-0-	117	1	2596	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	3379	X	2650	-0-	-729	-0-	109	1	2540	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	3627	X	2324	-0-	-1303	-0-	97	1	2226	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					1

PRICE, C. S. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097655 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10769 PERF. 9235 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	33	1	759	2	Y	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	36	1	868	2	Y	1					1
							1	9									
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	38	1	842	2	Y	-0-					1
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	35	1	804	2	Y	-0-					1
*08	899	N	865	-0-	-34	-0-	36	1	829	2	Y	-0-					1
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	58	1	1323	2	Y	-0-	1	1			3
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	60	1	1446	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	61	1	1367	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	65	1	1502	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	86	1	1977	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					4

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098070 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10322 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	763	-0-	-77	-0-	32	1	731	2	Y	-0-					-0-
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	33	1	786	2	Y	-0-					-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	34	1	750	2	Y	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	33	1	769	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	794	-0-	-12	-0-	33	1	761	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUNNINGHAM -A- WELL #: 3 RRCID -> 098071 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10268 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	103	1	2343	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
05	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	47	1	1117	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	47	1	1050	2	Y	-0-	1	1			4
07	1302	N	998	-0-	-304	-0-	41	1	956	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
08	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	43	1	1001	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					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
04	840	N	766	-0-	-74	-0-	32	1	733	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	837	N	801	-0-	-36	-0-	32	1	767	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	32	1	719	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	31	1	728	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	806	N	772	-0-	-34	-0-	32	1	739	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					1

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098292 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9272 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	49	1	1130	2	Y	-0-					-0-
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	43	1	1029	2	Y	-0-					-0-
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	44	1	989	2	Y	-0-					-0-
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	44	1	1032	2	Y	-0-					-0-
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	47	1	1072	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099795 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9236 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1557	-0-	-1443	432	65	1	1492	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2076	N	1644	-0-	-432	-0-	66	1	1576	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	68	1	1522	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	64	1	1493	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	66	1	1518	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					1

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100015 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9206 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	332	-0-	-28	-0-	14	1	318	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	351	-0-	-21	-0-	14	1	336	2	Y	1					1
							1	9									
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	14	1	309	2	Y	-0-					1
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	13	1	311	2	Y	-0-					1
*08	341	N	332	-0-	-9	-0-	14	1	318	2	Y	-0-					1
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	1020	N	922	-0-	-98	-0-	39	1	883	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	992	N	969	-0-	-23	-0-	39	1	928	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	38	1	852	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	899	N	892	-0-	-7	-0-	37	1	854	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	961	N	900	-0-	-61	-0-	37	1	862	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					1

TURLINGTON, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 100268 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10114 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	32	1	733	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	765	-0-	-72	-0-	31	1	734	2	Y	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	33	1	730	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	770	-0-	-36	-0-	32	1	738	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	748	-0-	-27	-0-	31	1	717	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 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
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	22	1	492	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	23	1	547	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	24	1	530	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	18	1	420	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	558	N	459	-0-	-99	-0-	19	1	439	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					1

WARNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 103632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9352 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1437	-0-	-3	-0-	60	1	1375	2	Y	2					7
							2	9									
05	1488	N	1396	-0-	-92	-0-	56	1	1340	2	Y	-0-					7
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	63	1	1395	2	Y	1	3	1			5
							1	9									
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	65	1	1518	2	Y	-0-					5
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	65	1	1496	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	44	1	1016	2	Y	-0-					-0-
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	48	1	1147	2	Y	-0-					-0-
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	50	1	1102	2	Y	-0-					-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	49	1	1132	2	Y	-0-					-0-
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	46	1	1049	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	570	N	492	-0-	-78	-0-	21	1	471	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	544	-0-	-14	-0-	22	1	522	2	Y	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	22	1	498	2	Y	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	22	1	511	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	531	-0-	-27	-0-	22	1	509	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CUNNINGHAM "A" WELL #: 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

YOUNG GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 115886 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9167 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	2340	X	2068	-0-	-272	-0-	87 1	1 9	1980	2	Y	1	1	1			-0-
05	2418	X	2230	-0-	-188	-0-	89 2	1 9	2139	2	Y	2	1	1			1
06	2340	X	2233	-0-	-107	-0-	96 1	1 9	2136	2	Y	1	1	1			1
07	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	124 1	1 9	2875	2	Y	1	1	1			1
08	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	103 1	1 9	2381	2	Y	1	1	1			1
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	23 14	1 9	535	2	Y	13	1	1			21
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	23 4	1 9	562	2	Y	4	1	1			24
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	23 2	1 9	515	2	Y	2	9	1			17
07	589	N	554	-0-	-35	-0-	23 1	1 9	530	2	Y	1	1	1			17
08	589	N	549	-0-	-40	-0-	23 4	1 9	522	2	Y	4	11	1			10
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	1530	N	1484	-0-	-46	-0-	62	1	1422	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	63	1	1508	2	Y	-0-					-0-
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	63	1	1395	2	Y	-0-					-0-
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	61	1	1429	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1472	-0-	-109	-0-	61	1	1411	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
04	3000	N	1784	-0-	-1216	130	75	1	1709	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1938	N	1808	-0-	-130	-0-	72	1	1734	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	74	1	1640	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	74	1	1722	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	75	1	1722	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	112	1	2547	2	Y	15	1	1			24
							17	9									
05	2945	N	2703	-0-	-242	-0-	108	1	2589	2	Y	5	1	1			28
							6	9									
06	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	113	1	2519	2	Y	4	11	1			21
							4	9									
07	2759	N	2682	-0-	-77	-0-	110	1	2571	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
08	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	110	1	2539	2	Y	4	13	1			12
							4	9									
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	75	1	1708	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	76	1	1833	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	78	1	1741	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	75	1	1752	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1922	N	1831	-0-	-91	-0-	76	1	1754	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	1410	N	1378	-0-	-32	-0-	58	1	1320	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1257	-0-	-386	-0-	50	1	1207	2	Y	-0-					-0-
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	47	1	1038	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	52	1	1205	2	Y	-0-					-0-
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	56	1	1288	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149079 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9104 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1712	-0-	-1288	1523	72	1	1640	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1791	-0-	-1309	214	72	1	1719	2	Y	-0-					-0-
06	1910	N	1696	-0-	-214	-0-	73	1	1623	2	Y	-0-					-0-
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	74	1	1712	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1795	-0-	-3	-0-	75	1	1720	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	42	1	960	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	43	1	1026	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	44	1	974	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	46	1	1068	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	46	1	1049	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	1530	N	1288	-0-	-242	-0-	54	1	1234	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1453	-0-	-128	-0-	58	1	1395	2	Y	-0-					-0-
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	61	1	1347	2	Y	-0-					-0-
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	59	1	1376	2	Y	-0-					-0-
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	61	1	1413	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1650	N	1603	-0-	-47	-0-	67	1	1533	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	1705	N	1699	-0-	-6	-0-	68	1	1628	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	69	1	1540	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	1581	N	1480	-0-	-101	-0-	61	1	1417	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	DLQ	G-10	1560	-0-	1560	1560	65	1	1493	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1560					Y	NO RPT					1

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149738 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10676 PERF. 9131 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	72	1	1633	2	Y	-0-					-0-
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	75	1	1787	2	Y	-0-					-0-
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	65	1	1451	2	Y	-0-					-0-
07	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	79	1	1842	2	Y	-0-					-0-
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	78	1	1807	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 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
04	3000	N	2168	-0-	-832	1767	91	1	2077	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3100	N	2402	-0-	-698	1069	96	1	2304	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	3000	N	2376	-0-	-624	445	102	1	2273	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2942	N	2497	-0-	-445	-0-	103	1	2393	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	103	1	2368	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					1

STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150244 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9110 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2707	-0-	-23	-0-	114	1	2593	2	Y	-0-					3
05	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	115	1	2766	2	Y	-0-					3
06	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	123	1	2728	2	Y	-0-					3
07	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	117	1	2722	2	Y	-0-					3
08	2883	X	2485	-0-	-398	-0-	103	1	2382	2	Y	-0-					3
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					3

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150316 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9520 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1044	-0-	-276	-0-	44	1	1000	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	44	1	1056	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	47	1	1041	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	44	1	1018	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	45	1	1041	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	42	1	963	2	Y	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	28	1	682	2	Y	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	16	1	357	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	612	-0-	-70	-0-	25	1	587	2	Y	-0-					-0-
08	1054	X	627	-0-	-427	-0-	26	1	601	2	Y	-0-					-0-
09	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150715 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	125	1	2845	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2790	N	1518	-0-	-1272	-0-	61	1	1455	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	119	1	2643	2	Y	-0-					1
07	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	124	1	2880	2	Y	-0-					1
*08	3069	X	2936	-0-	-133	-0-	122	1	2814	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
04	1110	N	971	-0-	-139	-0-	41	1	930	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	41	1	981	2	Y	-0-					-0-
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	41	1	915	2	Y	-0-					-0-
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	41	1	963	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	42	1	970	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151631 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9103 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	28	1	635	2	Y	-0-					-0-
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	28	1	668	2	Y	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	28	1	624	2	Y	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	28	1	645	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	594	-0-	-88	-0-	25	1	569	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152133 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9116 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1320	-0-	-90	-0-	55	1	1264	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	56	1	1342	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	56	1	1257	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	57	1	1323	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1333	N	375	-0-	-958	-0-	16	1	359	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	41	1	934	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	44	1	1054	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	44	1	971	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	44	1	1031	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	47	1	1083	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152477 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9132 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	81	1	1860	2	Y	-0-					3
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	80	1	1915	2	Y	-0-					3
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	86	1	1912	2	Y	-0-					3
07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	85	1	1970	2	Y	-0-					3
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	85	1	1960	2	Y	-0-					3
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					3

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152719 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9211 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	47	1	1066	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	47	1	1119	2	Y	-0-					-0-
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	45	1	998	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	43	1	997	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	45	1	1039	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153232 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9187 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	910	-0-	-20	-0-	38	1	872	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	961	N	932	-0-	-29	-0-	37	1	893	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	39	1	860	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	899	N	862	-0-	-37	-0-	35	1	826	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	930	N	868	-0-	-62	-0-	36	1	831	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153275 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9244 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	901	-0-	-179	-0-	38	1	863	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	966	-0-	-26	-0-	39	1	927	2	Y	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	39	1	872	2	Y	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	38	1	894	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	929	-0-	-32	-0-	39	1	890	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153494 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9816 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

STRONG, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 154669 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10823 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	532	-0-	-38	-0-	22	1	510	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	586	-0-	-65	-0-	23	1	563	2	Y	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	23	1	511	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	529	-0-	-29	-0-	22	1	507	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	526	-0-	-63	-0-	22	1	504	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 158877 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10292 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	32	1	723	2	Y	-0-	1	1			11
05	806	N	805	-0-	-1	-0-	32	1	771	2	Y	2	1	1			12
							2	9									
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	32	1	721	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
07	837	X	696	-0-	-141	-0-	29	1	666	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
08	806	N	725	-0-	-81	-0-	30	1	694	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					12

CUNNINGHAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 159146 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9650 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	53	1	1211	2	Y	-0-					8
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	52	1	1239	2	Y	-0-					8
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	42	1	939	2	Y	-0-					8
07	1116	N	927	-0-	-189	-0-	38	1	889	2	Y	-0-					8
08	1178	N	1001	-0-	-177	-0-	42	1	959	2	Y	-0-					8
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	33	1	760	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	634	-0-	-141	-0-	25	1	609	2	Y	-0-					-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	39	1	862	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	553	-0-	-191	-0-	23	1	530	2	Y	-0-					-0-
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	29	1	667	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160165 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9168 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	701	-0-	-49	-0-	29	1	672	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	757	-0-	-49	-0-	30	1	727	2	Y	-0-					-0-
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	30	1	672	2	Y	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	30	1	696	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	719	-0-	-25	-0-	30	1	689	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	3000	N	1535	-0-	-1465	134	64	1	1471	2	Y	-0-					-0-
05	1753	N	1619	-0-	-134	-0-	65	1	1554	2	Y	-0-					-0-
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	66	1	1471	2	Y	-0-					-0-
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	63	1	1466	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	65	1	1501	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160487 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9055 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	66	1	1502	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	58	1	1400	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	101	1	2240	2	Y	-0-					1
07	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	112	1	2603	2	Y	-0-					1
*08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	98	1	2263	2	Y	-0-					1
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					1

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160933 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9273 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	42	1	952	2	Y	-0-					-0-
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	55	1	1325	2	Y	-0-					-0-
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	51	1	1144	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	892	-0-	-100	-0-	37	1	855	2	Y	-0-					-0-
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	35	1	799	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161098 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10359 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	768	-0-	-132	-0-	32	1	736	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	899	N	865	-0-	-34	-0-	35	1	828	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	35	1	787	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	34	1	796	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	868	N	822	-0-	-46	-0-	34	1	788	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TERRELL GAS UNIT WELL #: 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
04	3000	N	2249	-0-	-751	3944	94	1	2155	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2161	-0-	-939	3005	87	1	2074	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2207	-0-	-793	2212	95	1	2112	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2396	-0-	-704	1508	99	1	2297	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2328	-0-	-772	736	97	1	2231	2	Y	-0-					-0-
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1440	N	475	-0-	-965	-0-	20	1	454	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	28	1	669	2	Y	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	30	1	665	2	Y	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	30	1	706	2	Y	-0-					-0-
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	32	1	741	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161686 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10333 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	66	1	1499	2	Y	-0-	1	1			1
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	68	1	1626	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	70	1	1568	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	1550	N	1545	-0-	-5	-0-	64	1	1480	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	1674	N	1514	-0-	-160	-0-	63	1	1451	2	Y	-0-	1	1			1
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	51	1	1161	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	53	1	1267	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	52	1	1159	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	46	1	1081	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1333	N	1140	-0-	-193	-0-	47	1	1092	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					1

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162097 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9157 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1778	-0-	-1222	1793	75	1	1703	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3100	N	2613	-0-	-487	1306	105	1	2506	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	3000	N	1794	-0-	-1206	100	77	1	1716	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2424	N	2324	-0-	-100	-0-	96	1	2227	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2418	N	2248	-0-	-170	-0-	94	1	2153	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
04	1440	N	1194	-0-	-246	-0-	50	1	1144	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	61	1	1472	2	Y	-0-					-0-
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	53	1	1172	2	Y	-0-					-0-
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	64	1	1493	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	71	1	1626	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	2670	X	1943	-0-	-727	-0-	81	1	1861	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2759	X	2047	-0-	-712	-0-	82	1	1963	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	2340	X	1910	-0-	-430	-0-	82	1	1827	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2294	X	1930	-0-	-364	-0-	79	1	1850	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2046	N	1898	-0-	-148	-0-	79	1	1818	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					1

POPE WELL #: 1 RRCID -> 162548 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9062 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162980 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9126 - 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
04	3000	N	1245	-0-	-1755	1898	52	1	1193	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3100	N	2535	-0-	-565	1333	101	1	2432	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	3000	N	2830	-0-	-170	1163	122	1	2707	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	3888	X	2725	-0-	-1163	-0-	112	1	2612	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	3224	X	2710	-0-	-514	-0-	113	1	2596	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					1

TANNER, SE GU WELL #: 2 RRCID -> 163073 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10284 - 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
04	720	N	652	-0-	-68	-0-	27	1	625	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	693	-0-	-51	-0-	28	1	665	2	Y	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	29	1	635	2	Y	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	28	1	651	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	674	-0-	-8	-0-	28	1	646	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163153 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9619 - 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
04	2375	N	2191	-0-	-184	-0-	92	1	2096	2	Y	3	1	1			26
							3	9									
05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	88	1	2098	2	Y	16	1	1			41
							18	9									
06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	91	1	2017	2	Y	4	1	1			44
							4	9									
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	85	1	1988	2	Y	3	1	1			46
							3	9									
08	2201	N	2051	-0-	-150	-0-	85	1	1965	2	Y	1	1	1			46
							1	9									
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					46

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
04	1470	N	1014	-0-	-456	-0-	43	1	971	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1298	-0-	-66	-0-	52	1	1246	2	Y	-0-					-0-
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	60	1	1326	2	Y	-0-					-0-
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	56	1	1309	2	Y	-0-					-0-
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	57	1	1320	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163439 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9156 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1412	-0-	-118	-0-	59	1	1353	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	60	1	1430	2	Y	-0-					-0-
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	61	1	1352	2	Y	-0-					-0-
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	60	1	1395	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	60	1	1392	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163509 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9230 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	311	-0-	-49	-0-	13	1	298	2	Y	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	16	1	372	2	Y	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	16	1	352	2	Y	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	16	1	363	2	Y	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	16	1	362	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163581 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9100 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	45	1	1036	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	45	1	1090	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	46	1	1023	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	46	1	1078	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	46	1	1062	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					1

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163645 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9152 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TERRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163674 COMPL. DATE 07/04/1999 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9314 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	87	1	1997	2	Y	-0-					-0-
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	87	1	2087	2	Y	-0-					-0-
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	87	1	1927	2	Y	-0-					-0-
07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	87	1	2035	2	Y	-0-					-0-
08	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	98	1	2255	2	Y	-0-					-0-
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163724 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10323 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 3 RRCID -> 164169 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10440 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164802 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9280 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	65	1	1488	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	78	1	1867	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	87	1	1930	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	82	1	1912	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	78	1	1801	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165158 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9148 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1671	-0-	-1329	947	70	1	1601	2	Y	-0-					-0-
05	2961	N	2014	-0-	-947	-0-	81	1	1933	2	Y	-0-					-0-
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	75	1	1671	2	Y	-0-					-0-
07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	78	1	1823	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1851	-0-	-102	-0-	77	1	1774	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165522 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9143 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2025

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TANNER, SE GU WELL #: 5 RRCID -> 166099 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10464 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	825					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	825					Y	-0-					-0-
06	T. A.		806	-0-	806	1631	35	1	771	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		826	-0-	826	2457	34	1	792	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		826	-0-	826	3283	34	1	792	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3283					Y	NO RPT					-0-
	WARNER ESTATE				WELL #: 3	RRCID -> 166320	COMPL. DATE 12/07/1997					TOTAL DEPTH 10570			PERF. 8992 - 10424		
04	570	N	541	-0-	-29	-0-	22	1	506	2	Y	12	1	1			23
							13	9									
05	589	N	552	-0-	-37	-0-	22	1	526	2	Y	4	1	1			26
							4	9									
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	22	1	493	2	Y	4	10	1			20
							4	9									
07	558	N	518	-0-	-40	-0-	21	1	496	2	Y	1	1	1			20
							1	9									
08	558	N	514	-0-	-44	-0-	21	1	490	2	Y	3	12	1			11
							3	9									
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					11
	YOUNG GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 166950	COMPL. DATE 12/11/1997					TOTAL DEPTH 10590			PERF. 9083 - 10445		
04	840	N	796	-0-	-44	-0-	33	1	763	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	868	N	849	-0-	-19	-0-	34	1	813	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	34	1	767	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	34	1	784	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	837	N	810	-0-	-27	-0-	34	1	775	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					1
	NORRIS, N.C.				WELL #: 5	RRCID -> 167137	COMPL. DATE 01/24/1998					TOTAL DEPTH 10818			PERF. 9232 - 10663		
04	1020	N	609	-0-	-411	-0-	26	1	583	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	961	N	584	-0-	-377	-0-	23	1	559	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	620	N	14	-0-	-606	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	23	-0-	-566	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-
	TANNER, SE GU				WELL #: 6	RRCID -> 167365	COMPL. DATE 02/08/1998					TOTAL DEPTH 10860			PERF.10438 - 10711		
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	23	1	517	2	Y	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	24	1	575	2	Y	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	29	1	647	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	506	-0-	-21	-0-	21	1	485	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	478	-0-	-111	-0-	20	1	458	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-
	MENEFEE, DANIEL GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 167887	COMPL. DATE 02/27/1998					TOTAL DEPTH 10688			PERF. 9372 - 10561		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168303 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9240 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	83	1	1899	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	75	1	1794	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	74	1	1641	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	78	1	1812	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	76	1	1759	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					1

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 2A RRCID -> 168523 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9014 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					56
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					56
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					56
08	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	2			Y	-0-					56
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					56

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168797 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9106 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WARNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169230 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8942 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	645	-0-	-75	-0-	27	1	608	2	Y	9	1	1			22
							10	9									
05	744	N	642	-0-	-102	-0-	26	1	613	2	Y	3	1	1			24
							3	9									
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	24	1	538	2	Y	4	10	1			18
							4	9									
07	682	N	569	-0-	-113	-0-	23	1	545	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
08	651	N	561	-0-	-90	-0-	23	1	535	2	Y	3	11	1			10
							3	9									
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					10

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169736 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9274 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169947 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10360 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172998 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9194 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1110	N	1007	-0-	-103	-0-	42	1	965	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	957	-0-	-283	-0-	38	1	919	2	Y	-0-					-0-
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	36	1	801	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	725	-0-	-267	-0-	30	1	695	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	694	-0-	-205	-0-	29	1	665	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173317 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780	N	754	-0-	-26	-0-	32	1	722	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	704	-0-	-40	-0-	28	1	676	2	Y	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	29	1	647	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	709	-0-	-66	-0-	29	1	680	2	Y	-0-					-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	30	1	684	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173328 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9256 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173426 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9324 - 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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ALFORD, E.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173674 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9306 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2025

OVERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174254 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9118 - 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
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174313 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9154 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	23	-0-	-907	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	34	-0-	-152	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6					Y	NO RPT					-0-

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
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	70 1	1 9	1588	2	Y	1	1	1			-0-
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	67 2	1 9	1607	2	Y	2	1	1			1
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	65 1	1 9	1454	2	Y	1	1	1			1
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	74 1	1 9	1729	2	Y	1	1	1			1
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	66 1	1 9	1525	2	Y	1	1	1			1
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					1

BENNETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175538 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9143 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1200	N	1013	-0-	-187	-0-	42 8	1 9	963	2	Y	7	6	1			2
05	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	44 15	1 9	1060	2	Y	14	7	1			9
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	46 3	1 9	1027	2	Y	3	7	1			5
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	45 7	1 9	1055	2	Y	6	7	1			4
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	53 7	1 9	1213	2	Y	6	6	1			4
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
VINSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175722 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9104 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	58	1	1319	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	58	1	1396	2	Y	-0-					-0-
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	59	1	1304	2	Y	-0-					-0-
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	58	1	1360	2	Y	-0-					-0-
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	58	1	1343	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	34	1	776	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	34	1	823	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	35	1	780	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	33	1	757	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	868	N	765	-0-	-103	-0-	32	1	733	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	295	1	6734	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	109	1	2610	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	127	1	2826	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2945	X	2381	-0-	-564	-0-	98	1	2282	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	3286	X	2901	-0-	-385	-0-	121	1	2780	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
GRAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176758 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9082 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1465	-0-	-125	-0-	61	1	1403	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	62	1	1490	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	64	1	1435	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	65	1	1522	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	67	1	1535	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	9	1	199	2	Y	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	215	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	188	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	T. A.		225	-0-	225	225	9	1	215	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	225					Y	NO RPT					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177077 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9201 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2617	N	1287	-0-	-1330	-0-	54	1	1233	2	Y	-0-					3
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	57	1	1374	2	Y	-0-					3
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	54	1	1209	2	Y	-0-					3
07	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	75	1	1751	2	Y	-0-					3
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	78	1	1800	2	Y	-0-					3
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					3

TERRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177117 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9276 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 177163 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9121 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	68	1	1548	2	Y	-0-					4
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	68	1	1623	2	Y	3					7
							3	9									
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	69	1	1546	2	Y	2					9
							2	9									
07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	71	1	1662	2	Y	-0-					9
08	1705	N	1673	-0-	-32	-0-	70	1	1603	2	Y	-0-					9
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
VINSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177278 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9140 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1956	N	1419	-0-	-537	-0-	60	1	1359	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	74	1	1764	2	Y	1					1
							1	9									
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	70	1	1547	2	Y	-0-					1
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	69	1	1605	2	Y	-0-					1
*08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	68	1	1567	2	Y	-0-					1
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					1

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177376 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	41	1	947	2	Y	-0-					-0-
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	46	1	1113	2	Y	-0-					-0-
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	40	1	886	2	Y	-0-					-0-
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	43	1	1003	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	869	-0-	-278	-0-	36	1	833	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177537 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9070 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	23	1	520	2	Y	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	24	1	568	2	Y	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	25	1	565	2	Y	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	25	1	583	2	Y	-0-					-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	25	1	573	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177774 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9134 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		45	-0-	45	45	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178203 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9345 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450

04	3090	X	2966	-0-	-124	-0-	124	1	2841	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3193	X	3141	-0-	-52	-0-	126	1	3013	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	124	1	2768	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	3131	X	2959	-0-	-172	-0-	122	1	2836	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	3131	X	2938	-0-	-193	-0-	122	1	2815	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					1

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 178523 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 10640

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

VINSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 10492

04	2137	N	1850	-0-	-287	-0-	78	1	1772	2	Y	-0-					-0-
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	76	1	1828	2	Y	-0-					-0-
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	79	1	1750	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1794	-0-	-35	-0-	74	1	1720	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1575	-0-	-130	-0-	66	1	1509	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 179095 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9266 - 10646

04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TURNER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179360 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9128 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	4	1	100	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179704 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9162 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1666	-0-	-1334	696	70	1	1596	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2755	N	2059	-0-	-696	-0-	82	1	1975	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	84	1	1863	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	78	1	1808	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1922	N	1727	-0-	-195	-0-	72	1	1655	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1650	N	1577	-0-	-73	-0-	66	1	1508	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	72	1	1721	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	76	1	1693	2	Y	-0-	2	1			1
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	74	1	1733	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	75	1	1731	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					1

CUNNINGHAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 180239 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10336 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	1620	N	1497	-0-	-123	-0-	63	1	1434	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1597	-0-	-15	-0-	64	1	1533	2	Y	-0-					-0-
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	63	1	1404	2	Y	-0-					-0-
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	64	1	1480	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1528	-0-	-84	-0-	64	1	1464	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9930 - 10584

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
04	T. A.		2240	-0-		2240	7359	94	1 1 9	2145	2	Y	1	1	1			-0-
05	T. A.		1297	-0-		1297	8656	52	1 2 9	1243	2	Y	2	1	1			1
06	T. A.		1238	-0-		1238	9894	53	1 1 9	1184	2	Y	1	1	1			1
07	T. A.		1269	-0-		1269	11163	52	1 1 9	1216	2	Y	1	1	1			1
08	T. A.		1271	-0-		1271	12434	53	1 1 9	1217	2	Y	1	1	1			1
09	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	12434					Y	NO RPT					1

RAIDER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 182030 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9722 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	1786	N	1786	-0-		-0-	-0-	75	1	1711	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	2007	-0-		-8	-0-	80	1	1927	2	Y	-0-					-0-
06	1883	N	1883	-0-		-0-	-0-	81	1	1802	2	Y	-0-					-0-
07	1948	N	1948	-0-		-0-	-0-	80	1	1868	2	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1902	-0-		-113	-0-	79	1	1823	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	NO RPT	-0-		-1890	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182641 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9296 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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. 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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. 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
04	3000	N	1959	-0-		-1041	504	82	1	1877	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2685	N	2181	-0-		-504	-0-	87	1 2 9	2092	2	Y	2	1	1			1
06	1978	N	1978	-0-		-0-	-0-	85	1 1 9	1892	2	Y	1	1	1			1
07	2034	N	2034	-0-		-0-	-0-	84	1 1 9	1949	2	Y	1	1	1			1
08	2170	N	1948	-0-		-222	-0-	81	1	1867	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1980	N	NO RPT	-0-		-1980	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 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 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1973	-0-	-1027	1740	83	1	1890	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3100	N	2105	-0-	-995	745	84	1	2019	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	2684	N	1939	-0-	-745	-0-	83	1	1855	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	75	1	1744	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	88	1	2036	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BOOTH-FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 185542 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9248 - 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
04	1590	N	1377	-0-	-213	-0-	58	1	1319	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1705	N	1432	-0-	-273	-0-	57	1	1375	2	Y	-0-					-0-
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	60	1	1333	2	Y	-0-					-0-
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	58	1	1354	2	Y	-0-					-0-
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	59	1	1347	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

VINSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186311 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9226 - 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
04	840	N	823	-0-	-17	-0-	35	1	788	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	863	-0-	-36	-0-	35	1	828	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	35	1	775	2	Y	-0-					-0-
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	35	1	822	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	841	-0-	-27	-0-	35	1	806	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	103	1	2343	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1922	N	1784	-0-	-138	-0-	71	1	1711	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	70	1	1561	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1922	N	1528	-0-	-394	-0-	63	1	1464	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1798	N	1561	-0-	-237	-0-	65	1	1496	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 186326 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9178 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CUNNINGHAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 186949 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9190 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	133	1	3045	2	Y	1	1	1			42
							1	9									
05	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	129	1	3082	2	Y	2	1	1			43
							2	9									
06	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	134	1	2981	2	Y	-0-	1	1			42
07	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	130	1	3016	2	Y	1	1	1			42
							1	9									
08	3286	X	3075	-0-	-211	-0-	128	1	2946	2	Y	1	1	1			42
							1	9									
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					42

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187433 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9240 - 10632

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188362 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10608

04	3000	N	1754	-0-	-1246	1464	74	1	1679	2	Y	1					6
							1	9									
05	3100	N	2000	-0-	-1100	364	80	1	1917	2	Y	3					9
							3	9									
06	2107	N	1743	-0-	-364	-0-	75	1	1665	2	Y	3					12
							3	9									
07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	84	1	1945	2	Y	-0-					12
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	86	1	1969	2	Y	-0-					12
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					12

DEADMON "A" WELL #: 4 RRCID -> 189004 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9018 - 10482

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DEADMON "A" WELL #: 2 RRCID -> 189005 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 902 - 10490

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TURLINGTON, M. P. WELL #: 4 RRCID -> 189731 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9004 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	75	1	1723	2	Y	7	1	1			24
							8	9									
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	73	1	1744	2	Y	5	1	1			28
							6	9									
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	76	1	1688	2	Y	4	11	1			21
							4	9									
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	70	1	1641	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
08	1829	N	1735	-0-	-94	-0-	72	1	1661	2	Y	2	12	1			11
							2	9									
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	42	1	953	2	Y	-0-					-0-
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	43	1	1030	2	Y	-0-					-0-
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	43	1	957	2	Y	1					1
							1	9									
07	992	N	980	-0-	-12	-0-	40	1	940	2	Y	-0-					1
08	1085	N	921	-0-	-164	-0-	38	1	883	2	Y	-0-					1
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					1

NORRIS, N.C. WELL #: 6 RRCID -> 190103 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9580 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	48	1	1105	2	Y	-0-					-0-
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	52	1	1240	2	Y	-0-					-0-
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	52	1	1154	2	Y	-0-					-0-
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	49	1	1150	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1072	-0-	-230	-0-	45	1	1027	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 7 RRCID -> 190146 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9244 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	56	1	1289	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	57	1	1374	2	Y	1					1
							1	9									
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	58	1	1293	2	Y	-0-					1
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	57	1	1337	2	Y	-0-					1
*08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	59	1	1359	2	Y	-0-					1
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					1

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 191638 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9720 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	56	1	1279	2	Y	-0-					-0-
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	54	1	1283	2	Y	-0-					-0-
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	52	1	1165	2	Y	2					2
							2	9									
07	1333	N	1210	-0-	-123	-0-	50	1	1160	2	Y	-0-					2
08	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	54	1	1253	2	Y	-0-					2
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					2

BOOTH-FREEMAN WELL #: 11 RRCID -> 197682 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9217 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	824	-0-	-76	-0-	35	1	789	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	845	-0-	-85	-0-	34	1	811	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	35	1	775	2	Y	-0-					-0-
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	37	1	866	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	705	-0-	-132	-0-	29	1	676	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203039 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 203184 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10428 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	611	-0-	-139	-0-	26	1	585	2	Y	-0-					-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	31	1	745	2	Y	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	27	1	608	2	Y	-0-					-0-
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	54	1	1252	2	Y	-0-					-0-
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	55	1	1256	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203806 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10268 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205255 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10398 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GRAY GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 205259 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9060 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2886	N	1748	-0-	-1138	-0-	73	1	1675	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	74	1	1771	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	73	1	1620	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	76	1	1764	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1860	N	1787	-0-	-73	-0-	74	1	1713	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 8 RRCID -> 206235 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9320 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TOON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 206349 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9530 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206975 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10034 - 10734

04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEADMON "A" WELL #: 3 RRCID -> 207606 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9016 - 10467

04	1350	N	45	-0-	-1305	-0-	29	1	16	2	Y	-0-					10
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					10
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	34	1	14	2	Y	-0-					10
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	19	1	7	2	Y	-0-					10
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	385	1	266	2	Y	-0-					10
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					10

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207819 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10119 - 10682

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BURTON, J. L. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210005 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9270 - 10558

04	3000	N	2012	-0-	-988	5620	84	1	1928	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3100	N	2778	-0-	-322	5298	111	1	2665	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	3000	N	2667	-0-	-333	4965	115	1	2551	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	3100	N	2670	-0-	-430	4535	110	1	2560	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	3100	N	2494	-0-	-606	3929	104	1	2389	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2670	N	NO RPT	-0-	-2670	1259					Y	NO RPT					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210579 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9292 - 10566

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TOON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 210610 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9886 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	2	Y	-0-					-0-
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	40	1	969	2	Y	-0-					-0-
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	61	1	1357	2	Y	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	21	1	487	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	331	-0-	-444	-0-	14	1	317	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 210612 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9796 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	1560	N	1522	-0-	-38	-0-	64	1	1458	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	64	1	1536	2	Y	-0-					-0-
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	64	1	1425	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	61	1	1410	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1562	-0-	-50	-0-	65	1	1497	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214823 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9294 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	45	1	1029	2	Y	-0-					-0-
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	47	1	1121	2	Y	-0-					-0-
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	53	1	1189	2	Y	-0-					-0-
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	50	1	1175	2	Y	-0-					-0-
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	34	1	781	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 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
04	2812	N	1692	-0-	-1120	-0-	71	1	1621	2	Y	-0-					-0-
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	78	1	1869	2	Y	-0-					-0-
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	74	1	1650	2	Y	-0-					-0-
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	76	1	1760	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1834	-0-	-57	-0-	76	1	1758	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					-0-

GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215758 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10484 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	313	-0-	-47	-0-	13	1	300	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	346	-0-	-26	-0-	14	1	332	2	Y	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	12	1	288	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		325	-0-	325	325	14	1	311	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	325					Y	NO RPT					-0-

WARNER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216071 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9062 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	82 18	1 9	1863	2	Y	16	1	1			24
05	2077	N	2000	-0-	-77	-0-	80 4	1 9	1916	2	Y	4	1	1			27
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	83 4	1 9	1849	2	Y	4	11	1			20
07	2015	N	1843	-0-	-172	-0-	76 1	1 9	1766	2	Y	1	1	1			20
08	2015	N	1860	-0-	-155	-0-	77 4	1 9	1779	2	Y	4	12	1			12
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					153

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
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

BOOTH-FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 216613 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9218 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1938	N	1239	-0-	-699	-0-	52	1	1187	2	Y	-0-					-0-
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	50	1	1194	2	Y	-0-					-0-
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	53	1	1182	2	Y	-0-					-0-
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	50	1	1165	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	50	1	1152	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217110 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9915 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 217219 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10336 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TOON GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 217222 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10466 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217266 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10502 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217268 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9602 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 217497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10492 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOON GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 217877 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10762 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2010	N	1830	-0-	-180	-0-	77	1	1753	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1888	-0-	-158	-0-	76	1	1812	2	Y	-0-					-0-
06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	77	1	1704	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1642	-0-	-125	-0-	68	1	1574	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1040	-0-	-851	-0-	43	1	997	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 218343 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10540 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	720	N	612	-0-	-108	-0-	26	1	586	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	374	-0-	-308	-0-	15	1	359	2	Y	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	17	1	372	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	106	-0-	-514	-0-	4	1	102	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	332	2	Y	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	16	1	374	2	Y	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	16	1	365	2	Y	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	16	1	374	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	370	-0-	-33	-0-	15	1	355	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TURLINGTON, M. P. WELL #: 5 RRCID -> 219250 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9253 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1749	-0-	-171	-0-	73	1	1675	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3100	N	3374	-0-	274	274	135	1	3238	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3000	N	3044	-0-	44	318	131	1	2912	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3100	N	2932	-0-	-168	150	121	1	2810	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2964	X	2814	-0-	-150	-0-	117	1	2696	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 219611 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10574 - 10779

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 220385 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9267 - 10577

04	930	N	840	-0-	-90	-0-	35	1	805	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	857	-0-	-42	-0-	34	1	823	2	Y	-0-					-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	37	1	814	2	Y	-0-					-0-
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	43	1	1001	2	Y	-0-					-0-
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	41	1	935	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOON GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10434 - 10650

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 220978 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9482 - 10615

04	3000	N	2954	-0-	-46	297	124	1	2829	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3100	N	3001	-0-	-99	198	120	1	2879	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	2805	N	2607	-0-	-198	-0-	112	1	2494	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	116	1	2702	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	106	1	2431	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 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
04	3000	N	1939	-0-	-1061	863	81	1	1848	2	Y	9	1	1			47
							10	9									
05	2889	N	2026	-0-	-863	-0-	81	1	1941	2	Y	4	1	1			50
							4	9									
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	82	1	1830	2	Y	1	1	1			50
							1	9									
07	1891	N	1880	-0-	-11	-0-	77	1	1802	2	Y	1	1	1			50
							1	9									
08	2015	N	1927	-0-	-88	-0-	80	1	1847	2	Y	-0-	1	1			49
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					49

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
04	3000	N	1898	-0-	-1102	2500	80	1	1818	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2067	-0-	-1033	1467	83	1	1984	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1966	-0-	-1034	433	85	1	1881	2	Y	-0-					-0-
07	1966	N	1533	-0-	-433	-0-	63	1	1470	2	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1359	-0-	-687	-0-	57	1	1302	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 221553 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10568 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	660	N	637	-0-	-23	-0-	27	1	610	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	28	1	665	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	29	1	655	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	28	1	653	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	682	N	658	-0-	-24	-0-	27	1	631	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BOOTH-FREEMAN WELL #: 15 RRCID -> 223288 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10788 PERF. 9272 - 10614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1680	N	1351	-0-	-329	-0-	57	1	1294	2	Y	-0-					-0-
							1	9									
05	2046	N	1517	-0-	-529	-0-	61	1	1456	2	Y	-0-					-0-
							1	9									
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	52	1	1147	2	Y	-0-					-0-
							1	9									
07	1395	N	1292	-0-	-103	-0-	53	1	1239	2	Y	-0-					-0-
							1	9									
08	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	61	1	1400	2	Y	-0-					-0-
							1	9									
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRONG, W.C. WELL #: 4 RRCID -> 224203 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9203 - 10615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3450	X	187	-0-	-3263	-0-	8	1	178	2	Y	1					2
							1	9									
05	3565	X	174	-0-	-3391	-0-	7	1	166	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	2670	X	102	-0-	-2568	-0-	4	1	98	2	Y	-0-					1
07	186	X	105	-0-	-81	-0-	4	1	101	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	186	X	104	-0-	-82	-0-	4	1	100	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228831 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10609

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	2	Y	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	2	Y	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	11	1	256	2	Y	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 9 RRCID -> 230571 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 9286 - 10664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	57	1	1308	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	59	1	1414	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	63	1	1404	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	60	1	1404	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	57	1	1304	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 16 RRCID -> 233350 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12427 PERF. 9175 - 12352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	1453	-0-	-1547	1390	61	1	1391	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2888	N	1498	-0-	-1390	-0-	60	1	1438	2	Y	-0-					-0-
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	61	1	1351	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	57	1	1335	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1363	-0-	-125	-0-	57	1	1306	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TOON GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 234108 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9358 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1008	-0-	-282	-0-	42	1	966	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1147	N	1022	-0-	-125	-0-	41	1	979	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	40	1	896	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	992	N	936	-0-	-56	-0-	39	1	897	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1023	N	943	-0-	-80	-0-	39	1	903	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEADMON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234662 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9001 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1021	1	578	2	Y	-0-					10
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1085	1	580	2	Y	-0-					10
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1016	1	422	2	Y	-0-					10
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1066	1	372	2	Y	-0-					10
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	579	1	399	2	Y	-0-					10
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					10

NORRIS, N.C. WELL #: 10 RRCID -> 234953 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9289 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

STRONG, W. C. WELL #: 5 RRCID -> 235645 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9276 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2584	N	1699	-0-	-885	-0-	71	1	1628	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1804	-0-	-25	-0-	72	1	1732	2	Y	-0-					-0-
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	70	1	1551	2	Y	-0-					-0-
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	74	1	1720	2	Y	-0-					-0-
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	75	1	1718	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235770 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9240 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1890	N	1717	-0-	-173	-0-	72	1	1645	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1814	-0-	-77	-0-	73	1	1741	2	Y	-0-					-0-
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	74	1	1649	2	Y	-0-					-0-
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	71	1	1658	2	Y	-0-					-0-
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	73	1	1669	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TURNER GAS UNIT WELL #: 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
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	42	1	967	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	60	1	1436	2	Y	1					1
							1	9									
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	63	1	1407	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	43	1	995	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	593	-0-	-275	-0-	25	1	568	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 275396 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 12604 PERF. 9226 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	62	1	1421	2	Y	2					17
							2	9									
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	61	1	1467	2	Y	1					18
							1	9									
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	63	1	1403	2	Y	-0-					18
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	63	1	1456	2	Y	-0-					18
08	1519	N	1310	-0-	-209	-0-	55	1	1255	2	Y	-0-					18
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					18

STRONG, W. C. WELL #: 7H RRCID -> 276749 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10958 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9630	X	8814	-0-	-816	-0-	365	1	8344	2	Y	95	26	1			140
							105	9									
05	9951	X	9370	-0-	-581	-0-	369	1	8855	2	Y	133	181	1			92
							146	9									
06	9540	X	8378	-0-	-1162	-0-	355	1	7911	2	Y	102	29	1			165
							112	9									
07	9517	X	8719	-0-	-798	-0-	355	1	8258	2	Y	96	182	1			79
							106	9									
08	9362	X	8684	-0-	-678	-0-	358	1	8239	2	Y	79	28	1			130
							87	9									
09	9060	X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					Y	NO RPT					130

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
04	9720	X	8821	-0-	-899	-0-	363	1	8301	2	Y	143	43	1			197
							157	9									
05	10044	X	9632	-0-	-412	-0-	377	1	9027	2	Y	207	220	1			184
							228	9									
06	9450	X	9054	-0-	-396	-0-	383	1	8521	2	Y	136	224	1			96
							150	9									
07	9517	X	9132	-0-	-385	-0-	374	1	8712	2	Y	42	47	1			91
							46	9									
08	9393	X	9119	-0-	-274	-0-	373	1	8591	2	Y	141	47	1			185
							155	9									
09	9090	X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					Y	NO RPT					185

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
04	21330	X	20284	-0-	-1046	-0-	150	1	20128	2	N	5	4	1			44
							6	9									
05	21824	X	21418	-0-	-406	-0-	857	1	20551	2	N	9	5	1			48
							10	9									
06	20880	X	20197	-0-	-683	-0-	868	1	19327	2	N	2	5	1			45
							2	9									
07	21514	X	20732	-0-	-782	-0-	854	1	19872	2	N	5	5	1			45
							6	9									
08	21421	X	20636	-0-	-785	-0-	859	1	19771	2	N	5	5	1			45
							6	9									
09	20730	X	NO RPT	-0-	-20730	-0-					N	NO RPT					45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
04	16097	X	16097	-0-	-0-	-0-	150	1	15932	2	N	14	12	1			80
							15	9									
05	16523	X	10078	-0-	-6445	-0-	353	1	9695	2	N	27	14	1			93
							30	9									
06	16144	X	16144	-0-	-0-	-0-	694	1	15442	2	N	7	14	1			86
							8	9									
07	16645	X	16645	-0-	-0-	-0-	685	1	15948	2	N	11	13	1			84
							12	9									
08	16597	X	16597	-0-	-0-	-0-	690	1	15894	2	N	12	13	1			83
							13	9									
09	15990	X	NO RPT	-0-	-15990	-0-					N	NO RPT					83

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
04	13140	X	12425	-0-	-715	-0-	521	1	11904	2	N	-0-					59
05	13578	X	13157	-0-	-421	-0-	527	1	12630	2	N	-0-					59
06	13140	X	12313	-0-	-827	-0-	529	1	11784	2	N	-0-					59
07	13578	X	12542	-0-	-1036	-0-	517	1	12025	2	N	-0-					59
08	13175	X	12367	-0-	-808	-0-	515	1	11852	2	N	-0-					59
09	12720	X	NO RPT	-0-	-12720	-0-					N	NO RPT					59

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092747 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8730 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	3000	N	3356	-0-	356	356	193	1	3130	2	Y	30	25	0			5
							33	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
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	83	1	1624	2	Y	-0-					-0-
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	86	1	1664	2	Y	-0-					-0-
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	80	1	1616	2	Y	-0-					-0-
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	90	1	1672	2	Y	-0-					-0-
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	86	1	1666	2	Y	-0-					-0-
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	82	1	1326	2	Y	-0-					-0-

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
04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	185	1	3607	2	Y	-0-					-0-
05	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	196	1	3796	2	Y	-0-					-0-
06	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	179	1	3601	2	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	205	1	3794	2	Y	-0-					-0-
08	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	191	1	3705	2	Y	-0-					-0-
09	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	181	1	2932	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142021 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9160 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	133	1	2586	2	Y	3	4	0			1
							3	9									
05	3100	N	3305	-0-	205	205	162	1	3133	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
06	3000	N	3404	-0-	404	609	160	1	3235	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
07	3100	N	3380	-0-	280	889	173	1	3199	2	Y	7	8	0			1
							8	9									
08	4297	X	3408	-0-	-889	-0-	167	1	3235	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
09	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	169	1	2749	2	Y	9	9	0			1
							10	9									

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142220 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8823 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167780 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8748 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	25	1	485	2	Y	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	26	1	507	2	Y	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	28	1	560	2	Y	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	32	1	600	2	Y	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	31	1	601	2	Y	-0-					-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	28	1	458	2	Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171248 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8837 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	2310	X	1931	-0-	-379	-0-	94	1	1830	2	Y	6	7	0			2
							7	9									
05	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	111	1	2148	2	Y	13	13	0			2
							14	9									
06	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	101	1	2038	2	Y	10	10	0			2
							11	9									
07	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	106	1	1962	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	111	1	2149	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
09	2160	N	1833	-0-	-327	-0-	106	1	1714	2	Y	12	12	0			2
							13	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
04	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					161
05	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					161
06	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					161
07	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					161
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	606	2	13	9	N	12					173
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					173

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
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	666	2	39	9	N	35	173	1			144
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	421	2	6	9	N	5					149
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	636	2	14	9	N	13					162
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	864	2	2	9	N	2					164
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1006	2	2	9	N	2					166
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	469	2	61	9	N	55					221

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
04	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	3			N	-0-					147
05	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	3			N	-0-					147
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					147
07	279	N	139	-0-	-140	-0-	139	3			N	-0-					147
*08	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	3			N	-0-					147
09	420	N	287	-0-	-133	-0-	287	3			N	-0-					147

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

LEATH, V. C. WELL #: 1 RRCID -> 163248 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

TIMBERLAKE WELL #: 1 RRCID -> 213893 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9168 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
06	14B2 EXT		40	-0-	40	40	40	2			N	-0-					232
07	14B2 EXT		97	-0-	97	137	97	2			N	-0-					232
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					232
09	469	X	332	-0-	-137	-0-	332	2			N	-0-					232

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221894 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9766 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 221938 COMPL. DATE 05/01/2022 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9190 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 222696 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9834 - 11244

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 224198 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9377 - 10815

04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					78
05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-					78
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			Y	-0-					78
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					78
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					78
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					78

LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 225454 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9178 - 10584

04	360	N	77	-0-	-283	-0-	77	2			N	-0-					92
05	372	N	18	-0-	-354	-0-	18	2			N	-0-					92
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					92
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					92
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					92
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					92

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 225722 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9188 - 10649

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

WILSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226455 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10526 - 10856

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06		14B2 EXT	4709	-0-	4709	4709	4709	2			N	-0-					52
07		14B2 EXT	1983	-0-	1983	6692	1983	2			N	-0-					52
*08		14B2 EXT	1623	-0-	1623	8315	1623	2			N	-0-					52
*09	9496	X	1181	-0-	-8315	-0-	1175	2	6	9	N	5					57

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
GALLOWAY GU WELL #: 1 RRCID -> 227868 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10551 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	284	-0-	284	284	284	2			N	-0-					20
07	14B2	EXT	1527	-0-	1527	1811	1527	2			N	-0-					20
*08	14B2	EXT	997	-0-	997	2808	995	2	2	9	N	2	2	8			20
*09	3350	X	542	-0-	-2808	-0-	540	2	2	9	N	2					22

COLE WELL #: 1 RRCID -> 228131 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9354 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
*08	14B2	EXT	786	-0-	786	786	785	2	1	9	Y	1	1	8			68
09	14B2	EXT	158	-0-	158	944	158	2			Y	-0-					68

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

GALLOWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 229181 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11012 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					147
*08	14B2	EXT	1436	-0-	1436	1436	1436	2			N	-0-					147
09	14B2	EXT	1022	-0-	1022	2458	1020	2	2	9	N	2					149

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62					102
*08	14B2	EXT	432	-0-	432	432	421	2	11	9	Y	10					112
09	14B2	EXT	1664	-0-	1664	2096	1655	2	9	9	Y	8					120

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					160
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					160
06	1410	N	1002	-0-	-408	-0-	1002	2			N	-0-					160
07	1519	N	1278	-0-	-241	-0-	1267	2	11	9	N	10					170
08	1457	N	1336	-0-	-121	-0-	1336	2			N	-0-					170
09	990	N	988	-0-	-2	-0-	988	2			N	-0-					170

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					89
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					89
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					89
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					89
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					89
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230858 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10406 - 10614

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230989 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9507 - 10858

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					31
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					31

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 231591 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9582 - 10922

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEFT CENTER WELL #: 1 RRCID -> 231745 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10643 - 10994

04	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55					88
*08	14B2	EXT	2777	-0-	2777	2777	2758	2	19	9	Y	17					105
09	14B2	EXT	1336	-0-	1336	4113	1327	2	9	9	Y	8					113

WILSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 234193 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10604 - 10897

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2	EXT	127	-0-	127	127	127	2			N	-0-					70
07	14B2	EXT	4156	-0-	4156	4283	4053	2	103	9	N	94					164
*08	14B2	EXT	2120	-0-	2120	6403	2116	2	4	9	N	4	1	8			167
*09	7412	X	1009	-0-	-6403	-0-	1009	2			N	-0-					167

TIMBERLAKE -A- WELL #: 5 RRCID -> 235446 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10426 - 10646

04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					127
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					127
06	720	N	592	-0-	-128	-0-	592	2			N	-0-					127
07	961	N	698	-0-	-263	-0-	698	2			N	-0-					127
08	1116	N	857	-0-	-259	-0-	857	2			N	-0-					127
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					127

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	4034	-0-	4034	4034	4034	2			N	-0-					49
07	14B2	EXT	2035	-0-	2035	6069	1999	2	36	9	N	33					82
*08	14B2	EXT	1329	-0-	1329	7398	1314	2	15	9	N	14	1	8			95
*09	8246	X	848	-0-	-7398	-0-	846	2	2	9	N	2					97

HOLT GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 236002 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11004

04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1106	3	33	9	N	30					163
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1110	3	17	9	N	15					178
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1032	3	21	9	N	19	170	1			27
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1057	3	14	9	N	13					40
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1059	3	17	9	N	15					55
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1020	3	23	9	N	21	1	8			75

CHILDRESS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 236014 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10573 - 10888

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2	EXT	340	-0-	340	340	340	2			N	-0-					85
07	14B2	EXT	1139	-0-	1139	1479	1045	2	94	9	N	85					170
*08	14B2	EXT	1031	-0-	1031	2510	1029	2	2	9	N	2					172
*09	3033	X	523	-0-	-2510	-0-	520	2	3	9	N	3					175

WILSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 237342 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10574 - 10888

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
06	14B2	EXT	1628	-0-	1628	1628	1628	2			N	-0-					178
07	14B2	EXT	3027	-0-	3027	4655	3027	2			N	-0-					178
*08	14B2	EXT	3733	-0-	3733	8388	3676	2	57	9	N	52					230
*09	10949	X	2561	-0-	-8388	-0-	2561	2			N	-0-					230

COLE WELL #: 3 RRCID -> 237350 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					96
*08	14B2	EXT	218	-0-	218	218	218	2			N	-0-					96
09	14B2	EXT	149	-0-	149	367	149	2			N	-0-					96

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 237419 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9046 - 10404

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
COLE WELL #: 2 RRCID -> 237904 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10743 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
*08	14B2	EXT	1752	-0-	1752	1752	1752	2			Y	-0-					68
09	14B2	EXT	1503	-0-	1503	3255	1503	2			Y	-0-					68

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 239108 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9762 - 10972

04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3140	-0-	40	40	3140	2			Y	-0-					-0-
06	1697	N	1657	-0-	-40	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3631	-0-	531	531	3631	2			Y	-0-					-0-
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
09	720	X	183	-0-	-537	-0-	183	2			Y	-0-					-0-

GALLOWAY GU WELL #: 3 RRCID -> 240107 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10256 - 10816

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80					115
*08	3100	N	4346	-0-	1246	1246	4345	2	1	9	N	1	1	8			115
09	3000	N	3724	-0-	724	1970	3721	2	3	9	N	3					118

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 244863 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9754 - 10778

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248202 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 12100

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252009 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 12010

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 255867 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9014 - 10426

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. 149421
BOOTH-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 076642 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9202 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	854	-0-	-46	-0-	36	1	818	2	N	-0-					150
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	35	1	823	2	N	-0-					150
06	1050	N	817	-0-	-233	-0-	36	1	781	2	N	-0-					150
07	868	N	818	-0-	-50	-0-	34	1	784	2	N	-0-					150
08	868	N	854	-0-	-14	-0-	35	1	819	2	N	-0-					150
09	810	N	726	-0-	-84	-0-	32	1	694	2	N	-0-					150

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077539 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9236 - 10626

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
09	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

04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	52	1	1186	2	Y	-0-					34
05	1643	N	1444	-0-	-199	-0-	58	1	1386	2	Y	-0-					34
06	1470	N	1307	-0-	-163	-0-	56	1	1251	2	Y	-0-					34
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	58	1	1359	2	Y	-0-					34
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	58	1	1343	2	Y	-0-					34
09	1320	N	1143	-0-	-177	-0-	51	1	1092	2	Y	-0-					34

BOOTH-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 106989 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10236 - 10561

04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	45	1	1034	2	N	-0-					20
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	44	1	1075	2	N	-0-					20
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	49	1	1092	2	N	-0-					20
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	46	1	1075	2	N	-0-					20
08	1116	N	934	-0-	-182	-0-	39	1	895	2	N	-0-					20
09	1080	N	810	-0-	-270	-0-	36	1	774	2	N	-0-					20

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110207 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9141 - 10594

04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	33	1	764	2	Y	-0-					46
05	992	N	883	-0-	-109	-0-	36	1	847	2	Y	-0-					46
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	36	1	808	2	Y	-0-					46
07	837	N	811	-0-	-26	-0-	33	1	778	2	Y	-0-					46
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	35	1	819	2	Y	-0-					46
09	840	N	645	-0-	-195	-0-	29	1	616	2	Y	-0-					46

BOOTH-FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 113294 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9150 - 10590

04	690	N	525	-0-	-165	-0-	22	1	503	2	N	-0-					59
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	28	1	687	2	N	-0-					59
06	660	N	614	-0-	-46	-0-	26	1	588	2	N	-0-					59
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	34	1	790	2	N	-0-					59
08	713	N	698	-0-	-15	-0-	29	1	669	2	N	-0-					59
*09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	30	1	650	2	N	-0-					59

BOOTH-FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 116830 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9282 - 10633

04	1890	N	1693	-0-	-197	-0-	71	1	1622	2	N	-0-					153
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	76	1	1825	2	N	-0-					153
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	82	1	1805	2	N	-0-					153
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	75	1	1759	2	N	-0-					153
08	1891	N	1849	-0-	-42	-0-	77	1	1772	2	N	-0-					153
09	1890	N	1648	-0-	-242	-0-	73	1	1575	2	N	-0-					153

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119813 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9115 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3112	-0-	112	494	130	1	2982	2	Y	-0-					43
05	3988	X	3494	-0-	-494	-0-	140	1	3354	2	Y	-0-					43
06	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	129	1	2869	2	Y	-0-					43
07	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	140	1	3250	2	Y	-0-					43
08	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	141	1	3261	2	Y	-0-					43
09	3390	X	2664	-0-	-726	-0-	119	1	2545	2	Y	-0-					43

WIENER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 133528 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8784 - 10163

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
08	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 134009 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9850 - 10088

04	4170	X	2687	-0-	-1483	-0-	21 1	1 9	2665	2	Y	1					78
05	4309	X	101	-0-	-4208	-0-	2 1	1 9	98	2	Y	1					79
06	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-					79
07	4309	X	1009	-0-	-3300	-0-	11	1	998	2	Y	-0-					79
08	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	18	1	2750	2	Y	-0-					79
09	2700	X	1785	-0-	-915	-0-	19	1	1766	2	Y	-0-					79

WIENER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 134312 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8761 - 10088

04	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135067 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9084 - 10476

04	2850	X	2044	-0-	-806	-0-	86	1	1958	2	Y	-0-					45
05	2945	X	2096	-0-	-849	-0-	84	1	2012	2	Y	-0-					45
06	2850	X	2349	-0-	-501	-0-	101	1	2248	2	Y	-0-					45
07	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	104	1	2422	2	Y	-0-					45
08	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	113	1	2613	2	Y	-0-					45
09	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	119	1	2542	2	Y	-0-					45

DEADMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 135452 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8969 - 10345

04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					154
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					154
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					154
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	121	1	84	2	N	-0-					154
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 136582 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8829 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137866 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9012 - 10448

04	570	N	407	-0-	-163	-0-	17	1	390	2	Y	-0-					23
05	527	N	494	-0-	-33	-0-	20	1	474	2	Y	-0-					23
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	378	2	Y	-0-					23
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	24	1	566	2	Y	-0-					23
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	36	1	829	2	Y	-0-					23
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	32	1	686	2	Y	-0-					23

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 138009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8894 - 10116

04	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	29	1	3600	2	Y	-0-					126
05	3379	X	3303	-0-	-76	-0-	45	1	3258	2	Y	-0-					126
06	3270	X	2652	-0-	-618	-0-	41	1	2611	2	Y	-0-					126
07	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	39	1	3661	2	Y	-0-					126
08	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	22	1	3276	2	Y	-0-					126
09	3630	X	2216	-0-	-1414	-0-	23	1	2193	2	Y	-0-					126

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 139169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9204 - 10515

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					170
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					170
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					170
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					170
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-					170

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 140934 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8831 - 10083

04	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	16	1	2943	2	Y	4					159
							4	9									
05	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	20	1	3151	2	Y	23					182
							25	9									
06	2160	X	1862	-0-	-298	-0-	13	1	1819	2	Y	27	182	1			27
							30	9									
07	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	24	1	3048	2	Y	38					65
							42	9									
08	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	17	1	2945	2	Y	17					82
							19	9									
09	3090	X	2310	-0-	-780	-0-	24	1	2286	2	Y	-0-					82

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 140971 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8704 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 141189 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8754 - 10099

04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-			-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	Y	-0-			-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			-0-

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 141379 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8714 - 10085

04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	13	1	2273	2	Y	-0-			-0-
05	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	19	1	2901	2	Y	-0-			-0-
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	13	1	1718	2	Y	-0-			-0-
07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	15	1	1938	2	Y	-0-			-0-
08	3100	N	3259	-0-	159	159	19	1	3240	2	Y	-0-			-0-
09	1740	N	1199	-0-	-541	-0-	13	1	1186	2	Y	-0-			-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141627 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9522 - 10160

04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	90	1	2065	2	Y	-0-			37
05	3100	N	3398	-0-	298	298	136	1	3262	2	Y	-0-			37
06	2782	N	2484	-0-	-298	-0-	107	1	2377	2	Y	-0-			37
07	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	101	1	2356	2	Y	-0-			37
08	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	107	1	2458	2	Y	-0-			37
09	3300	X	1666	-0-	-1634	-0-	74	1	1592	2	Y	-0-			37

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 142289 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 10107

04	3000	N	3358	-0-	358	1033	18	1	3340	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	2642	-0-	-458	575	16	1	2626	2	Y	-0-			-0-
06	3250	X	2675	-0-	-575	-0-	19	1	2656	2	Y	-0-			-0-
07	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	18	1	2401	2	Y	-0-			-0-
08	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	14	1	2279	2	Y	-0-			-0-
09	3360	X	1295	-0-	-2065	-0-	13	1	1282	2	Y	-0-			-0-

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 144496 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8731 - 10092

04	3000	N	3028	-0-	28	28	17	1	3011	2	Y	-0-			56
05	2127	N	2099	-0-	-28	-0-	13	1	2086	2	Y	-0-			56
06	3000	N	3029	-0-	29	29	22	1	3007	2	Y	-0-			56
07	2054	X	2025	-0-	-29	-0-	16	1	2009	2	Y	-0-			56
08	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-			56
09	3030	X	337	-0-	-2693	-0-	4	1	333	2	Y	-0-			56

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 144663 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9068 - 9835

04	3000	N	3374	-0-	374	600	19	1	3355	2	Y	-0-			19
05	3100	N	3693	-0-	593	1193	23	1	3670	2	Y	-0-			19
06	3542	X	2349	-0-	-1193	-0-	17	1	2332	2	Y	-0-			19
07	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	20	1	2543	2	Y	-0-			19
08	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	23	1	3766	2	Y	-0-			19
09	3570	X	2698	-0-	-872	-0-	28	1	2670	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
04	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	2			Y	-0-					5
05	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-					5
06	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-					5
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					5

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144832 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9411 - 10392

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	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

04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	Y	-0-					9
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					9
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			Y	-0-					9
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					9
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					9
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	Y	-0-					9

RUDMAN WELL #: 10 RRCID -> 145252 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10096

04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	3	1	355	2	Y	-0-					19
05	682	N	676	-0-	-6	-0-	9	1	667	2	Y	-0-					19
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	7	1	447	2	Y	-0-					19
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	7	1	659	2	Y	-0-					19
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	9	1	1334	2	Y	-0-					19
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	9	1	825	2	Y	-0-					19

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 145474 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8739 - 10094

04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	5	1	565	2	Y	-0-					32
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	8	1	588	2	Y	-0-					32
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	10	1	607	2	Y	-0-					32
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	17	1	1650	2	Y	-0-					32
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	8	1	1276	2	Y	-0-					32
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	8	1	754	2	Y	-0-					32

RUDMAN WELL #: 3 RRCID -> 145597 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8828 - 10105

04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	5	1	634	2	Y	-0-					9
05	744	N	348	-0-	-396	-0-	5	1	343	2	Y	-0-					9
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	12	1	765	2	Y	-0-					9
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	7	1	681	2	Y	-0-					9
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	11	1	1681	2	Y	-0-					9
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	10	1	876	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
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	9	1	1085	2	Y	-0-					35
05	1519	N	754	-0-	-765	-0-	10	1	744	2	Y	-0-					35
06	1020	N	358	-0-	-662	-0-	5	1	353	2	Y	-0-					35
07	1116	N	476	-0-	-640	-0-	5	1	471	2	Y	-0-					35
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	3	1	409	2	Y	-0-					35
09	360	N	179	-0-	-181	-0-	2	1	177	2	Y	-0-					35

RUDMAN WELL #: 7 RRCID -> 145681 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8748 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	1	1	137	2	Y	-0-					15
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					15
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					15
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					15

RUDMAN WELL #: 5 RRCID -> 145758 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	2	Y	-0-					5
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	3	1	175	2	Y	-0-					5
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	2	1	114	2	Y	-0-					5
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	1	1	119	2	Y	-0-					5
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					5
09	120	N	74	-0-	-46	-0-	1	1	73	2	Y	-0-					5

RUDMAN WELL #: 9 RRCID -> 145828 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8772 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	518	-0-	-112	-0-	4	1	514	2	Y	-0-					12
05	651	N	178	-0-	-473	-0-	3	1	175	2	Y	-0-					12
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	6	1	414	2	Y	-0-					12
07	527	N	208	-0-	-319	-0-	3	1	205	2	Y	-0-					12
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	2	1	267	2	Y	-0-					12
09	420	N	304	-0-	-116	-0-	3	1	301	2	Y	-0-					12

RUDMAN WELL #: 8 RRCID -> 145831 COMPL. DATE 05/09/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8750 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	3	1	376	2	Y	-0-					19
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	9	1	608	2	Y	-0-					19
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	6	1	405	2	Y	-0-					19
07	403	N	203	-0-	-200	-0-	2	1	201	2	Y	-0-					19
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	1	1	213	2	Y	-0-					19
09	420	N	306	-0-	-114	-0-	3	1	303	2	Y	-0-					19

WEINER SWD WELL #: 1 RRCID -> 147828 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2934 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	570	N	452	-0-	-118	-0-	13	1	436	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	24	1	771	2	Y	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	15	1	506	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	389	-0-	-76	-0-	12	1	377	2	Y	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	9	1	382	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	69	-0-	-441	-0-	2	1	67	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
04	1980	N	989	-0-	-991	-0-	28	1	954	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	2573	X	222	-0-	-2351	-0-	6	1	216	2	Y	-0-					-0-
06	2490	X	764	-0-	-1726	-0-	22	1	742	2	Y	-0-					-0-
07	2573	X	748	-0-	-1825	-0-	24	1	724	2	Y	-0-					-0-
08	912	X	912	-0-	-0-	-0-	22	1	890	2	Y	-0-					-0-
*09	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	36	1	1052	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
04	4070	X	1115	-0-	-2955	-0-	31	1	1076	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	58	1	1843	2	Y	-0-					-0-
06	1140	X	1105	-0-	-35	-0-	33	1	1072	2	Y	-0-					-0-
07	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	45	1	1366	2	Y	-0-					-0-
08	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	32	1	1298	2	Y	-0-					-0-
09	1830	X	809	-0-	-1021	-0-	27	1	782	2	Y	-0-					-0-

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
04	630	N	602	-0-	-28	-0-	602	2			N	-0-					66
05	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-					66
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					66
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					66
*08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					66
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					66

DORSEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 091226 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10518 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 091228 COMPL. DATE 08/17/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10456 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097656 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9079 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099234 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10532 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102490 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9212 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	750	-0-	-60	-0-	750	2			N	-0-					35
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					35
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					35
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					35
*08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					35
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					35

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102966 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10447 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103658 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10623 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					33
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			Y	-0-					33
06	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2			Y	-0-					33
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					33
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					33
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					33

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129557 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10471 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1472	-0-	-118	-0-	1472	2			Y	-0-					26
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					26
06	1470	N	949	-0-	-521	-0-	949	2			Y	-0-					26
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					26
*08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-					26
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					26

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					146
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					146
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					146
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					146
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					146

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 156504 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9082 - 10464

04	840	N	466	-0-	-374	-0-	466	2			N	-0-					79
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					79
06	300	N	242	-0-	-58	-0-	242	2			N	-0-					79
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					79
08	806	N	547	-0-	-259	-0-	547	2			N	-0-					79
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					79

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 156922 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8976 - 10930

04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					32
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					32
06	990	N	882	-0-	-108	-0-	882	2			Y	-0-					32
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					32
08	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	1027	2			Y	-0-					32
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					32

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159131 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 10386

04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					94
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					94
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					94
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					94
08	806	N	696	-0-	-110	-0-	696	2			Y	-0-					94
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					94

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161560 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 10428

04	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	1342	2			Y	-0-					37
05	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	1347	2			Y	-0-					37
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					37
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					37
08	1333	N	1178	-0-	-155	-0-	1178	2			Y	-0-					37
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					37

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164533 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9034 - 10425

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 164542 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9190 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 165476 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9564 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					315
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					315
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					315
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					315
*08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					315
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					315

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
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-					97
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			Y	-0-					97
06	1830	N	1615	-0-	-215	-0-	1615	2			Y	-0-					97
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					97
08	1984	N	1545	-0-	-439	-0-	1545	2			Y	-0-					97
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					97

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 169217 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 10722 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173433 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 10524 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 184693 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10243 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					107
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 196949 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10546 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 197535 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10502 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					40
05	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	1395	2			Y	-0-					40
06	1380	N	1273	-0-	-107	-0-	1273	2			Y	-0-					40
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					40
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-					40
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					40

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199835 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10216 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 199983 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10432 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 201714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10566 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					15
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					15
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					15
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					15
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					15
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 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
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					76
05	1178	N	1046	-0-	-132	-0-	1046	2			Y	-0-					76
06	1140	N	954	-0-	-186	-0-	954	2			Y	-0-					76
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					76
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					76
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					76

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202869 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10625 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					15
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					15
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					15
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					15
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					15
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90

BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 206432 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10536 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					12
05	1116	N	925	-0-	-191	-0-	925	2			Y	-0-					12
06	1320	N	844	-0-	-476	-0-	844	2			Y	-0-					12
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					12
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					12
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					12

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 211089 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10161 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 213709 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9000 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214067 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9264 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 215804 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9432 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218334 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10238 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218939 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10282 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223736 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9108 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	506	-0-	-124	-0-	506	2			N	-0-					85
05	620	N	529	-0-	-91	-0-	529	2			N	-0-					85
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					85
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					85
08	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	2			N	-0-					85
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					85

MORGAN ESTATE GU WELL #: 2 RRCID -> 227779 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10650 - 70800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
04	810	N	72	-0-	-738	-0-	72	2			Y	-0-					199
05	279	N	49	-0-	-230	-0-	49	2			Y	-0-					199
06	240	N	64	-0-	-176	-0-	64	2			Y	-0-					199
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					199
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					199
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					199

MORGAN ESTATE GU WELL #: 3 RRCID -> 237390 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10738 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	596	-0-	-424	-0-	596	2			N	-0-					58
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					58
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					58
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					58

GLADNEY GAS UNIT WELL #: RRCID -> 237412 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9204 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/12/2022

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244779 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 9370 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 244875 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9496 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 245106 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9166 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					140
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
04	1020	N	927	-0-	-93	-0-	927	2			N	-0-					56
05	1085	N	991	-0-	-94	-0-	991	2			N	-0-					56
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					56
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					56
08	992	N	788	-0-	-204	-0-	788	2			N	-0-					56
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					56

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 245990 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9034 - 10426

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247055 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 7159 - 10404

04	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					147
05	2418	X	2115	-0-	-303	-0-	2115	2			N	-0-					147
06	3150	X	2083	-0-	-1067	-0-	2083	2			N	-0-					147
07	3255	X	2564	-0-	-691	-0-	2564	2			N	-0-	97	1			50
08	3255	X	3170	-0-	-85	-0-	3146	2	24	9	N	22					72
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					72

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9068 - 10436

04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					8
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					8
06	810	N	768	-0-	-42	-0-	768	2			Y	-0-					8
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					8
08	713	N	653	-0-	-60	-0-	653	2			Y	-0-					8
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					8

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 14 RRCID -> 247272 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8992 - 10418

04	630	N	524	-0-	-106	-0-	524	2			N	-0-					111
05	744	N	541	-0-	-203	-0-	541	2			N	-0-					111
06	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	2			N	-0-					111
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					111
08	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	2			N	-0-					111
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					111

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 15 RRCID -> 250259 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 9494 - 10925

04	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					299
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					299
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					299
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					299
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					299
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					299

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 11 RRCID -> 251214 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9304 - 10846

04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					24
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 27 RRCID -> 255584 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9012 - 10423

04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					47
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			Y	-0-					47
06	1680	N	1393	-0-	-287	-0-	1393	2			Y	-0-					47
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-					47
08	1736	N	1288	-0-	-448	-0-	1288	2			Y	-0-					47
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					47

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 26 RRCID -> 255585 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8982 - 10383

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 255852 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10421

04	480	N	400	-0-	-80	-0-	400	2			Y	-0-					67
05	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	2			Y	-0-					67
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					67
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					67
08	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	2			Y	-0-					67
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					67

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 23 RRCID -> 256465 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9128 - 10448

04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					19
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					19
06	870	N	764	-0-	-106	-0-	764	2			Y	-0-					19
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					19
08	899	N	709	-0-	-190	-0-	709	2			Y	-0-					19
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					19

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257200 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9104 - 10461

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 257248 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 9058 - 10401

04	990	N	906	-0-	-84	-0-	906	2			N	-0-					127
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					127
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					127
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					127
08	992	N	802	-0-	-190	-0-	802	2			N	-0-					127
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					127

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257423 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9020 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

RAGLE WELL #: 1H RRCID -> 261098 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11210 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					281
05	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					281
06	4200	X	4159	-0-	-41	-0-	4159	2			N	-0-					281
07	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					281
08	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					281
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					281

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
LAIRD C WELL #: 1 RRCID -> 106957 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10478 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	305	1	402	3	Y	16	56	1			10
							18	9									
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	281	1	366	3	Y	-0-					10
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	284	1	359	3	Y	-0-					10
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	1046	1	1148	3	Y	-0-					10
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	554	1	647	3	Y	-0-					10
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					10

ELLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107431 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10500 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					44
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					44
06	600	N	530	-0-	-70	-0-	96	1	434	3	Y	-0-	30	7			14
07	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	3			Y	-0-					14
08	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	3			Y	-0-					14
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 107767 COMPL. DATE 09/23/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10456 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1370	-0-	-10	-0-	1370	3			Y	-0-					13
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			Y	-0-					13
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	235	1	1066	3	Y	-0-					13
07	1426	N	1273	-0-	-153	-0-	1273	3			Y	-0-					13
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			Y	-0-					13
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					13

LAIRD "C" WELL #: 2 RRCID -> 125896 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10448 - 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
04	510	N	486	-0-	-24	-0-	205 9	1 9	272	3	Y	8	28	1			5
05	496	N	491	-0-	-5	-0-	214	1	277	3	Y	-0-					5
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	184	1	232	3	Y	-0-					5
07	496	N	410	-0-	-86	-0-	196	1	214	3	Y	-0-					5
08	496	N	490	-0-	-6	-0-	226	1	264	3	Y	-0-					5
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					5

HOWARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 125897 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10487 - 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
04	720	N	650	-0-	-70	-0-	650	3			Y	-0-					11
05	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	3			Y	-0-					11
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	111	1	503	3	Y	-0-					11
07	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	3			Y	-0-					11
08	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	3			Y	-0-					11
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					11

ELLIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 126500 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 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
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					21
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					21
06	480	N	477	-0-	-3	-0-	86	1	391	3	Y	-0-	15	7			6
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					6
08	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			Y	-0-					6
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					6

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 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ELLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 129896 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 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
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					62
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					62
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	106 1	1 9	483	3	Y	1					63
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-					63
08	682	N	619	-0-	-63	-0-	617	3	2	9	Y	2					65
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					65

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HOWARD "A" WELL #: 4 RRCID -> 130213 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9223 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ELLIS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 132428 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					32
05	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	3			Y	-0-					32
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	125	1	564	3	Y	1					33
							1	9									
07	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	3			Y	-0-					33
08	744	N	725	-0-	-19	-0-	724	3	1	9	Y	1					34
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					34

HOWARD "A" WELL #: 5 RRCID -> 132488 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10435 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					4
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					4
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	48	1	215	3	Y	-0-					4
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			Y	-0-					4
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					4
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					4

LAIRD "C" WELL #: 4 RRCID -> 132778 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10578 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	630	N	566	-0-	-64	-0-	239	1	317	3	Y	9	33	1			6
							10	9									
05	620	N	579	-0-	-41	-0-	252	1	327	3	Y	-0-					6
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	282	1	358	3	Y	-0-					6
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	673	1	739	3	Y	-0-					6
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	511	1	597	3	Y	-0-					6
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					6

LAIRD "C" WELL #: 6 RRCID -> 156149 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	11	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ELLIS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 156259 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					1
06	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					1
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	2430	X	1950	-0-	-480	-0-	1950	3			Y	-0-					16
05	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			Y	-0-					16
06	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	476	1	2157	3	Y	-0-					16
07	2015	X	1974	-0-	-41	-0-	1974	3			Y	-0-					16
08	2790	X	2225	-0-	-565	-0-	2225	3			Y	-0-					16
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					16

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
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					16
05	992	N	916	-0-	-76	-0-	916	3			Y	-0-					16
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	132	1	599	3	Y	-0-					16
07	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	3			Y	-0-					16
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			Y	-0-					16
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					16

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
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	556	1	735	3	Y	9	33	1			6
							10	9									
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	571	1	741	3	Y	-0-					6
06	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	488	1	617	3	Y	-0-					6
07	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	688	1	754	3	Y	-0-					6
08	1333	X	1251	-0-	-82	-0-	577	1	674	3	Y	-0-					6
09	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					6

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					61
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					61
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	107	1	484	3	Y	-0-					61
07	651	N	593	-0-	-58	-0-	593	3			Y	-0-					61
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	665	3	3	9	Y	3					64
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					64

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					4
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					4
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ELLIS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172040 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			Y	-0-					1
05	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			Y	-0-					1
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	30	1	136	3	Y	-0-					1
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					1
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					1
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					1

LAIRD "C" WELL #: 9H RRCID -> 283139 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10978 - 17025

04	16110	X	16035	-0-	-75	-0-	3139	1	12872	3	N	22					190
							24	9									
05	16771	X	14754	-0-	-2017	-0-	2622	1	12102	3	N	27	171	1			46
							30	9									
06	16230	X	12345	-0-	-3885	-0-	2219	1	10126	3	N	-0-					46
07	16771	X	13171	-0-	-3600	-0-	2378	1	10756	3	N	34					80
							37	9									
08	16740	X	13484	-0-	-3256	-0-	2449	1	10993	3	N	38					118
							42	9									
09	16050	X	NO RPT	-0-	-16050	-0-					N	NO RPT					118

HOWARD A-ELLIS EST (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284782 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10882 - 20223

04	27150	X	24895	-0-	-2255	-0-	107	1	24788	3	N	-0-					30
05	27032	X	26444	-0-	-588	-0-	26444	3			N	-0-					30
06	26160	X	23667	-0-	-2493	-0-	4843	1	18824	3	N	-0-					30
07	26319	X	23662	-0-	-2657	-0-	23662	3			N	-0-					30
08	26443	X	23100	-0-	-3343	-0-	23100	3			N	-0-					30
09	25590	X	NO RPT	-0-	-25590	-0-					N	NO RPT					30

JONES-LINER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284857 COMPL. DATE 05/07/2018 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11075 - 17409

04	16470	X	15119	-0-	-1351	-0-	4518	1	10331	3	N	245	179	1			162
							270	9									
05	16523	X	15305	-0-	-1218	-0-	4450	1	10617	3	N	216	354	1			24
							238	9									
06	15960	X	4987	-0-	-10973	-0-	1668	1	3319	3	N	-0-					24
07	20253	X	20253	-0-	-0-	-0-	5521	1	14373	3	N	326	335	1			15
							359	9									
08	16249	X	16249	-0-	-0-	-0-	5398	1	10641	3	N	191	178	1			28
							210	9									
09	15120	X	NO RPT	-0-	-15120	-0-					N	NO RPT					28

JONES-LINER (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 286070 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11052 - 19324

04	19590	X	18806	-0-	-784	-0-	5606	1	12816	3	N	349	345	1			117
							384	9									
05	20026	X	16770	-0-	-3256	-0-	4859	1	11593	3	N	289	348	1			58
							318	9									
06	19380	X	5869	-0-	-13511	-0-	1904	1	3789	3	N	160	176	1			42
							176	9									
07	19747	X	18807	-0-	-940	-0-	5159	1	13431	3	N	197	169	1			70
							217	9									
08	19437	X	18721	-0-	-716	-0-	6139	1	12099	3	N	439	332	1			177
							483	9									
09	18810	X	NO RPT	-0-	-18810	-0-					N	NO RPT					177

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 1 RRCID -> 230844 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9716 - 9899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
GILLIAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078595 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10284 - 10426

04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	665	-0-	-48	-0-	555	2	110	9	Y	100					100
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-	88	1			12
07	806	N	694	-0-	-112	-0-	694	2			Y	-0-					12
08	651	N	400	-0-	-251	-0-	400	2			Y	-0-					12
09	600	N	535	-0-	-65	-0-	535	2			Y	-0-					12

FREEMAN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 082609 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10322 - 10543

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40					151
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	122	1			29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086579 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9022 - 10693

04	660	N	328	-0-	-332	-0-	21	1	307	2	Y	-0-					1
05	403	N	264	-0-	-139	-0-	22	1	242	2	Y	-0-					1
06	300	N	178	-0-	-122	-0-	12	1	166	2	Y	-0-					1
07	341	N	218	-0-	-123	-0-	16	1	202	2	Y	-0-					1
08	279	N	206	-0-	-73	-0-	18	1	187	2	Y	1					2
							1	9									
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	2	Y	-0-					2

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086580 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10138 - 10562

04	780	N	360	-0-	-420	-0-	23	1	337	2	Y	-0-					4
05	651	N	513	-0-	-138	-0-	43	1	470	2	Y	-0-					4
06	510	N	320	-0-	-190	-0-	22	1	297	2	Y	1					5
							1	9									
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	29	1	370	2	Y	-0-					5
08	527	N	462	-0-	-65	-0-	40	1	422	2	Y	-0-					5
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	38	1	377	2	Y	1					6
							1	9									

PEARSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 087342 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10310 - 10539

04	1080	N	657	-0-	-423	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	716	-0-	-431	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1105	-0-	-245	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
TOON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 087540 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9764 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088852 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9190 - 9430

04	420	N	21	-0-	-399	-0-	21	2			N	-0-					25
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

LAIRD, MAUDE WELL #: 2 RRCID -> 097407 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10632 PERF. 9256 - 10515

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					31
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1384	2	4	9	Y	4					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					35
*08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	739	2	3	9	Y	3					38
*09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					38

HENDERSON -E- WELL #: 1 RRCID -> 097652 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10203 - 10620

04	120	N	68	-0-	-52	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					1
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	24	1	217	2	Y	1					2
							1	9									
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	207	2	Y	-0-					2
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	22	1	222	2	Y	1					3
							1	9									
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	20	1	226	2	Y	1					4
							1	9									
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	3	1	208	2	Y	-0-	3	1			1

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098603 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10650 - 10789

04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	25	1	1422	2	Y	76	45	1			84
							84	9									
*05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	32	1	1506	2	Y	88	50	1			122
							97	9									
*06	1410	N	1104	-0-	-306	-0-	24	1	1023	2	Y	52	107	1			67
							57	9									
*07	1581	N	1226	-0-	-355	-0-	26	1	1144	2	Y	51	95	1			23
							56	9									
*08	1612	N	1506	-0-	-106	-0-	32	1	1391	2	Y	75					98
							83	9									
*09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	31	1	1339	2	Y	93	106	1			85
							102	9									

MCDAVID, J. W. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098844 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10617 - 10946

04	750	N	618	-0-	-132	-0-	11	1	607	2	Y	-0-					-0-
*05	837	N	697	-0-	-140	-0-	14	1	683	2	Y	-0-					-0-
*06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	17	1	721	2	Y	-0-					-0-
*07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	16	1	717	2	Y	-0-					-0-
*08	682	N	478	-0-	-204	-0-	11	1	467	2	Y	-0-					-0-
*09	720	N	716	-0-	-4	-0-	16	1	700	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CHILDRESS WELL #: 1A RRCID -> 100031 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10579 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	984	-0-	-36	-0-	17	1	967	2	Y	-0-					-0-
*05	992	N	800	-0-	-192	-0-	16	1	784	2	Y	-0-					-0-
*06	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	23	1	979	2	Y	-0-					-0-
*07	1023	N	838	-0-	-185	-0-	18	1	820	2	Y	-0-					-0-
*08	775	N	685	-0-	-90	-0-	15	1	670	2	Y	-0-					-0-
*09	990	N	778	-0-	-212	-0-	17	1	761	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 106841 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10464 - 10510

04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	82	1	1075	2	Y	16					53
							18	9									
05	1147	N	832	-0-	-315	-0-	69	1	745	2	Y	16					69
							18	9									
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	81	1	1026	2	Y	23					92
							25	9									
07	1147	N	947	-0-	-200	-0-	78	1	850	2	Y	17					109
							19	9									
08	837	N	572	-0-	-265	-0-	42	1	520	2	Y	9					118
							10	9									
09	1110	N	500	-0-	-610	-0-	7	1	491	2	Y	2	86	1			34
							2	9									

COLLIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108500 COMPL. DATE 11/27/1983 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10398 - 10564

04	390	N	276	-0-	-114	-0-	276	2			Y	-0-					22
05	527	N	176	-0-	-351	-0-	123	2	53	9	Y	48					70
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					70
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					70
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1173	2	22	9	Y	20					90
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1185	2	19	9	Y	17					107

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114152 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9284 - 10012

04	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	2			Y	-0-					54
05	341	N	149	-0-	-192	-0-	149	2			Y	-0-					54
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1	9	Y	1					55
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					55
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	217	2	2	9	Y	2					57
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	239	2	3	9	Y	3					60

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119397 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10273 - 10573

04	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	281	1	4155	2	Y	13					59
							14	9									
05	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	347	1	3842	2	Y	4					63
							4	9									
06	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	296	1	3945	2	Y	12					75
							13	9									
07	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	378	1	4853	2	Y	-0-					75
08	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	369	1	3872	2	Y	6					81
							7	9									
09	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	397	1	3908	2	Y	5					86
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
TOON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 121289 COMPL. DATE 08/29/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10287 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	430	N	430	-0-	-0-	-0-	27	1	402	2	Y	1					7
							1	9									
05	744	N	431	-0-	-313	-0-	36	1	395	2	Y	-0-					7
06	720	N	232	-0-	-488	-0-	16	1	216	2	Y	-0-					7
07	434	N	195	-0-	-239	-0-	14	1	181	2	Y	-0-					7
08	434	N	175	-0-	-259	-0-	15	1	160	2	Y	-0-					7
09	240	N	97	-0-	-143	-0-	9	1	88	2	Y	-0-					7

HENDERSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 133782 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10449 - 10703

04	810	N	696	-0-	-114	-0-	48	1	646	2	Y	2					7
							2	9									
05	775	N	745	-0-	-30	-0-	62	1	680	2	Y	3					10
							3	9									
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	59	1	761	2	Y	4					14
							4	9									
07	713	N	699	-0-	-14	-0-	57	1	639	2	Y	3					17
							3	9									
08	744	N	731	-0-	-13	-0-	53	1	676	2	Y	2					19
							2	9									
09	810	N	568	-0-	-242	-0-	7	1	560	2	Y	1	14	1			6
							1	9									

HENDERSON "E" WELL #: 4 RRCID -> 135340 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10813

04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	106	1	1305	2	Y	1					2
							1	9									
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	107	1	1073	2	Y	-0-					2
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	114	1	1340	2	Y	1					3
							1	9									
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	121	1	1232	2	Y	1					4
							1	9									
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	79	1	906	2	Y	1					5
							1	9									
*09	840	N	650	-0-	-190	-0-	9	1	641	2	Y	-0-	3	1			2

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 142452 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10501 - 10726

04	180	N	135	-0-	-45	-0-	2	1	133	2	Y	-0-					-0-
*05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	4	1	210	2	Y	-0-					-0-
*06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	5	1	228	2	Y	-0-					-0-
*07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	16	1	690	2	Y	-0-					-0-
*08	217	N	183	-0-	-34	-0-	4	1	179	2	Y	-0-					-0-
*09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	12	1	533	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 142727 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10534 - 10743

04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	14	1	795	2	Y	-0-					-0-
*05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	16	1	743	2	Y	-0-					-0-
*06	660	N	642	-0-	-18	-0-	15	1	627	2	Y	-0-					-0-
*07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	17	1	753	2	Y	-0-					-0-
*08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	19	1	814	2	Y	-0-					-0-
*09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	17	1	726	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 142728 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 11059 PERF.10610 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	27	1	1513	2	Y	-0-			-0-
*05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	37	1	1746	2	Y	-0-			-0-
*06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	46	1	2004	2	Y	-0-			-0-
*07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	48	1	2146	2	Y	-0-			-0-
*08	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	51	1	2208	2	Y	-0-			-0-
*09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	47	1	2025	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
04	1590	N	1267	-0-	-323	-0-	22	1	1245	2	Y	-0-			-0-
*05	1984	N	1244	-0-	-740	-0-	26	1	1218	2	Y	-0-			-0-
*06	1800	N	1253	-0-	-547	-0-	28	1	1225	2	Y	-0-			-0-
*07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	45	1	1989	2	Y	-0-			-0-
*08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	43	1	1851	2	Y	-0-			-0-
*09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	40	1	1724	2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS WELL #: 2A RRCID -> 142863 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10615 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	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
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	17	1	953	2	Y	-0-			-0-
*05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	6	1	265	2	Y	-0-			-0-
*06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	8	1	331	2	Y	-0-			-0-
*07	992	N	351	-0-	-641	-0-	8	1	343	2	Y	-0-			-0-
*08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	6	1	281	2	Y	-0-			-0-
*09	330	N	297	-0-	-33	-0-	7	1	290	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
04	300	N	254	-0-	-46	-0-	4	1	250	2	Y	-0-			-0-
*05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	4	1	187	2	Y	-0-			-0-
*06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	6	1	274	2	Y	-0-			-0-
*07	248	N	181	-0-	-67	-0-	4	1	177	2	Y	-0-			-0-
*08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	5	1	204	2	Y	-0-			-0-
*09	270	N	167	-0-	-103	-0-	4	1	163	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143962 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10668 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1185	-0-	-75	-0-	20	1	1113	2	Y	47	36	1			54
							52	9									
*05	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	23	1	1103	2	Y	52	32	1			74
							57	9									
*06	1260	N	1182	-0-	-78	-0-	26	1	1105	2	Y	46	65	1			55
							51	9									
*07	1240	N	1093	-0-	-147	-0-	23	1	1029	2	Y	37	75	1			17
							41	9									
*08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	27	1	1183	2	Y	51					68
							56	9									
*09	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	23	1	1023	2	Y	57	73	1			52
							63	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 144710 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10668 - 10985

04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	3	1	140	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149084 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10266 - 10372

04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	444	-0-	-424	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-

LEVERETT WELL #: 1 RRCID -> 149752 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 11027

04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	32	1	1801	2	Y	-0-					-0-
*05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	47	1	2248	2	Y	-0-					-0-
*06	1710	N	1585	-0-	-125	-0-	36	1	1549	2	Y	-0-					-0-
*07	1767	N	1316	-0-	-451	-0-	29	1	1287	2	Y	-0-					-0-
*08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	46	1	1995	2	Y	-0-					-0-
*09	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	45	1	1980	2	Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152912 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10384 - 10620

04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	52	1	765	2	Y	-0-					1
05	496	N	284	-0-	-212	-0-	24	1	260	2	Y	-0-					1
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	36	1	484	2	Y	1					2
							1	9									
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	57	1	727	2	Y	-0-					2
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	78	1	818	2	Y	-0-					2
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	54	1	527	2	Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
04	2306	N	1844	-0-	-462	-0-	116	1	1716	2	Y	11					48
							12	9									
05	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	244	1	2693	2	Y	2					50
							2	9									
06	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	114	1	1526	2	Y	11					61
							12	9									
07	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	129	1	1650	2	Y	-0-					61
08	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	160	1	1679	2	Y	5					66
							6	9									
09	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	127	1	1255	2	Y	4					70
							4	9									

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
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	23	1	337	2	Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

COLLIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153729 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9102 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
05	2046	N	1934	-0-	-112	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
07	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
08	1922	N	1719	-0-	-203	-0-	1719	2			Y	-0-					-0-
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 154847 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10360 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	954	N	954	-0-	-0-	-0-	60	1	893	2	Y	1					3
							1	9									
05	496	N	425	-0-	-71	-0-	35	1	390	2	Y	-0-					3
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	53	1	701	2	Y	-0-					3
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	81	1	1044	2	Y	-0-					3
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	95	1	994	2	Y	-0-					3
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	71	1	697	2	Y	-0-					3

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
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	587	-0-	-870	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
07	2170	N	1974	-0-	-196	-0-	1974	2			Y	-0-					-0-
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	123	1	1629	2	Y	-0-					-0-
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	132	1	1426	2	Y	-0-					-0-
06	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	182	1	2315	2	Y	-0-					-0-
07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	187	1	2049	2	Y	-0-					-0-
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	133	1	1624	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	197	-0-	-673	-0-	3	1	194	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
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	11	1	633	2	Y	-0-					-0-
*05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	13	1	640	2	Y	-0-					-0-
*06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	14	1	606	2	Y	-0-					-0-
*07	651	N	523	-0-	-128	-0-	11	1	512	2	Y	-0-					-0-
*08	651	N	393	-0-	-258	-0-	9	1	384	2	Y	-0-					-0-
*09	600	N	498	-0-	-102	-0-	11	1	487	2	Y	-0-					-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162680 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9054 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	13					25
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	175	2	21	9	Y	19					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					44

CHILDRESS WELL #: 5A RRCID -> 163092 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10563 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	19	1	1041	2	Y	-0-					-0-
*05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	22	1	1044	2	Y	-0-					-0-
*06	1020	N	946	-0-	-74	-0-	21	1	925	2	Y	-0-					-0-
*07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	25	1	1097	2	Y	-0-					-0-
*08	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	23	1	1008	2	Y	-0-					-0-
*09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	23	1	1002	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
04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	47	1	2595	2	Y	-0-					-0-
*05	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	47	1	2246	2	Y	-0-					-0-
*06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	43	1	1860	2	Y	-0-					-0-
*07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	41	1	1816	2	Y	-0-					-0-
*08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	38	1	1649	2	Y	-0-					-0-
*09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	35	1	1533	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
04	1110	N	829	-0-	-281	-0-	15	1	814	2	Y	-0-					-0-
*05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	20	1	958	2	Y	-0-					-0-
*06	990	N	938	-0-	-52	-0-	21	1	917	2	Y	-0-					-0-
*07	868	N	793	-0-	-75	-0-	17	1	776	2	Y	-0-					-0-
*08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	24	1	1041	2	Y	-0-					-0-
*09	930	N	889	-0-	-41	-0-	20	1	869	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 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
04	2430	X	2287	-0-	-143	-0-	39	1	2236	2	Y	11	5	1			12
							12	9									
*05	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	52	1	2484	2	Y	14	7	1			19
							15	9									
*06	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	57	1	2457	2	Y	12	17	1			14
							13	9									
*07	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	56	1	2474	2	Y	11	20	1			5
							12	9									
*08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	56	1	2444	2	Y	12					17
							13	9									
*09	2460	N	2212	-0-	-248	-0-	49	1	2146	2	Y	15	19	1			13
							17	9									

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
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	9	1	486	2	Y	63	42	1			71
							69	9									
*05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	7	1	350	2	Y	49	42	1			78
							54	9									
*06	600	N	247	-0-	-353	-0-	5	1	212	2	Y	27	69	1			36
							30	9									
*07	589	N	230	-0-	-359	-0-	5	1	201	2	Y	22	48	1			10
							24	9									
*08	403	N	259	-0-	-144	-0-	5	1	222	2	Y	29					39
							32	9									
*09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	6	1	273	2	Y	46	43	1			42
							51	9									

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
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	5	1	268	2	Y	1					1
							1	9									
*05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	3	1	127	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	87	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
04	1560	N	1258	-0-	-302	-0-	21	1	1172	2	Y	59	44	1			67
							65	9									
*05	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	28	1	1331	2	Y	73	40	1			100
							80	9									
*06	1440	N	1274	-0-	-166	-0-	27	1	1184	2	Y	57	88	1			69
							63	9									
*07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	31	1	1380	2	Y	57	100	1			26
							63	9									
*08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	31	1	1364	2	Y	69					95
							76	9									
*09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	29	1	1271	2	Y	84	103	1			76
							92	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	19	1	1048	2	Y	-0-					-0-
*05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	25	1	1180	2	Y	-0-					-0-
*06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	23	1	980	2	Y	-0-					-0-
*07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	34	1	1503	2	Y	-0-					-0-
*08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	29	1	1282	2	Y	-0-					-0-
*09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	30	1	1290	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
04	1410	N	1355	-0-	-55	-0-	24	1	1331	2	Y	-0-					-0-
*05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	32	1	1528	2	Y	-0-					-0-
*06	1410	N	998	-0-	-412	-0-	23	1	975	2	Y	-0-					-0-
*07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	31	1	1391	2	Y	-0-					-0-
*08	1457	N	1350	-0-	-107	-0-	30	1	1320	2	Y	-0-					-0-
*09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	30	1	1320	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 166119 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10483 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	14	1	765	2	Y	-0-					-0-
*05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	10	1	459	2	Y	-0-					-0-
*06	300	N	239	-0-	-61	-0-	5	1	234	2	Y	-0-					-0-
*07	806	N	461	-0-	-345	-0-	10	1	451	2	Y	-0-					-0-
*08	465	N	451	-0-	-14	-0-	10	1	441	2	Y	-0-					-0-
*09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	12	1	518	2	Y	-0-					-0-

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
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	18	1	1003	2	Y	16	8	1			18
							18	9									
*05	713	N	235	-0-	-478	-0-	5	1	226	2	Y	4	11	1			11
							4	9									
*06	810	N	542	-0-	-268	-0-	12	1	520	2	Y	9	10	1			10
							10	9									
*07	899	N	537	-0-	-362	-0-	12	1	518	2	Y	6	13	1			3
							7	9									
*08	217	N	151	-0-	-66	-0-	3	1	145	2	Y	3					6
							3	9									
*09	540	N	379	-0-	-161	-0-	8	1	363	2	Y	7	6	1			7
							8	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 167289 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10610 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	12	1	663	2	Y	-0-					-0-
*05	682	N	622	-0-	-60	-0-	13	1	609	2	Y	-0-					-0-
*06	660	N	635	-0-	-25	-0-	14	1	621	2	Y	-0-					-0-
*07	682	N	557	-0-	-125	-0-	12	1	545	2	Y	-0-					-0-
*08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	15	1	630	2	Y	-0-					-0-
*09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	16	1	701	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 167378 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10639 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	22	1	1218	2	Y	-0-					-0-
*05	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	24	1	1136	2	Y	-0-					-0-
*06	1140	N	903	-0-	-237	-0-	20	1	883	2	Y	-0-					-0-
*07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	28	1	1225	2	Y	-0-					-0-
*08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	29	1	1251	2	Y	-0-					-0-
*09	870	N	567	-0-	-303	-0-	13	1	554	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

HENDERSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 168050 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10173 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168174 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	28	1	1559	2	Y	-0-					-0-
*05	1364	N	1302	-0-	-62	-0-	27	1	1275	2	Y	-0-					-0-
*06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	30	1	1284	2	Y	-0-					-0-
*07	1643	N	1305	-0-	-338	-0-	29	1	1276	2	Y	-0-					-0-
*08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	29	1	1280	2	Y	-0-					-0-
*09	1290	N	1263	-0-	-27	-0-	28	1	1235	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 168516 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10682 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	41	1	2302	2	Y	-0-					-0-
*05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	37	1	1764	2	Y	-0-					-0-
*06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	25	1	1079	2	Y	-0-					-0-
*07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	32	1	1440	2	Y	-0-					-0-
*08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	36	1	1576	2	Y	-0-					-0-
*09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	34	1	1458	2	Y	-0-					-0-

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
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	71	1	893	2	Y	2					15
							2	9									
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	77	1	793	2	Y	2					17
							2	9									
06	840	N	835	-0-	-5	-0-	64	1	769	2	Y	2					19
							2	9									
07	868	N	674	-0-	-194	-0-	59	1	614	2	Y	1					20
							1	9									
08	868	N	645	-0-	-223	-0-	51	1	593	2	Y	1					21
							1	9									
09	840	N	241	-0-	-599	-0-	3	1	237	2	Y	1	16	1			6
							1	9									

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
04	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	78	1	1035	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	818	-0-	-112	-0-	69	1	749	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	981	-0-	-159	-0-	71	1	910	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	851	-0-	-296	-0-	71	1	780	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	719	-0-	-87	-0-	54	1	665	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	575	-0-	-415	-0-	8	1	567	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
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
04	930	N	820	-0-	-110	-0-	817	2	3	9	Y	3					18
05	899	N	831	-0-	-68	-0-	827	2	4	9	Y	4					22
06	960	N	847	-0-	-113	-0-	846	2	1	9	Y	1					23
07	837	N	801	-0-	-36	-0-	801	2			Y	-0-					23
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	895	2	1	9	Y	1					24
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	958	2	2	9	Y	2					26

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188399 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9141 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	443	2	33	9	Y	30					30
06	420	N	359	-0-	-61	-0-	359	2			Y	-0-	26	1			4
07	434	N	241	-0-	-193	-0-	241	2			Y	-0-					4
08	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	2			Y	-0-					4
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					4

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					24
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197266 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9956 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1508	-0-	-104	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
09	1590	N	1288	-0-	-302	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-

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
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	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
04	840	N	791	-0-	-49	-0-	789	2	2	9	Y	2					11
05	992	N	783	-0-	-209	-0-	782	2	1	9	Y	1					12
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					12
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					12
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	922	2	1	9	Y	1					13
09	840	N	742	-0-	-98	-0-	742	2			Y	-0-					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	23	1	1277	2	Y	-0-					-0-
*05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	29	1	1363	2	Y	-0-					-0-
*06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	21	1	921	2	Y	-0-					-0-
*07	868	N	747	-0-	-121	-0-	16	1	731	2	Y	-0-					-0-
*08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	22	1	943	2	Y	-0-					-0-
*09	840	N	810	-0-	-30	-0-	18	1	792	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
04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			Y	-0-					-0-
05	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2740	2	6	9	Y	5					5
06	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2978	2	14	9	Y	13					18
07	3100	N	3249	-0-	149	149	3242	2	7	9	Y	6					24
08	2201	N	1484	-0-	-717	-0-	1482	2	2	9	Y	2					26
*09	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2646	2	10	9	Y	9					35

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
04	1350	N	1049	-0-	-301	-0-	18	1	1031	2	Y	-0-					-0-
*05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	28	1	1334	2	Y	-0-					-0-
*06	1470	N	1296	-0-	-174	-0-	29	1	1267	2	Y	-0-					-0-
*07	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	23	1	1001	2	Y	-0-					-0-
*08	1333	N	810	-0-	-523	-0-	18	1	792	2	Y	-0-					-0-
*09	1260	N	1064	-0-	-196	-0-	24	1	1040	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

MARWIL, N.L. WELL #: 3 RRCID -> 200262 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10784 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1546	-0-	-74	-0-	1546	2			Y	-0-					40
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					40
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1592	2	41	9	Y	37					77
07	1612	N	1489	-0-	-123	-0-	1472	2	17	9	Y	15					92
08	1674	N	1558	-0-	-116	-0-	1558	2			Y	-0-					92
09	1620	N	1530	-0-	-90	-0-	1530	2			Y	-0-					92

GROOM, VIDA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 200711 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10766 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202474 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9079 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1364	2	13	9	Y	12					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					30
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1580	2	6	9	Y	5					35
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
LEVERETT WELL #: 2 RRCID -> 203667 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10656 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218517 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 10735

04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					2
05	744	N	609	-0-	-135	-0-	525	2	84	9	Y	76					78
06	690	N	347	-0-	-343	-0-	347	2			Y	-0-					78
07	620	N	423	-0-	-197	-0-	423	2			Y	-0-					78
08	589	N	393	-0-	-196	-0-	393	2			Y	-0-					78
09	360	N	306	-0-	-54	-0-	306	2			Y	-0-					78

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223548 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9093 - 10523

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					3
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					3
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					3
09	660	N	443	-0-	-217	-0-	442	2	1	9	Y	1					4

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225304 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 11021

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					1
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226078 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9448 - 10888

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					5

FREEMAN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 233478 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9228 - 10625

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
04	1350	N	1126	-0-	-224	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	1068	2	44	9	Y	40					40
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-	35	1			5
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					5
08	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	1089	2			Y	-0-					5
*09	1200	N	991	-0-	-209	-0-	991	2			Y	-0-					5

PEARSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 239589 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9405 - 10852

04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					39
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1032	2	130	9	Y	118					157
06	1050	N	886	-0-	-164	-0-	869	2	17	9	Y	15	147	1			25
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1060	2	13	9	Y	12					37
08	1147	N	977	-0-	-170	-0-	976	2	1	9	Y	1					38
09	900	N	877	-0-	-23	-0-	877	2			Y	-0-					38

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
BIRD, G. W. EST. WELL #: 1 RRCID -> 069114 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10212 - 10433

04	1800	N	913	-0-	-887	1373	906	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
05	2193	N	820	-0-	-1373	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071349 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9219 - 10452

04	6969	X	654	-0-	-6315	-0-	654	2			Y	-0-					22
05	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					22
06	3360	X	554	-0-	-2806	-0-	554	2			Y	-0-					22
07	3472	X	551	-0-	-2921	-0-	551	2			Y	-0-					22
08	3193	X	553	-0-	-2640	-0-	553	2			Y	-0-					22
09	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					22

DELTA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076763 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9170 - 10040

04	DLQ G-10		1133	-0-	1133	2312	1133	2			Y	-0-					2
05	DLQ G-10		1279	-0-	1279	3591	1279	2			Y	-0-					2
06	3000	N	1206	-0-	-1794	1797	1206	2			Y	-0-					2
07	3029	N	1232	-0-	-1797	-0-	1232	2			Y	-0-					2
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 2 RRCID -> 078805 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9099 - 10368

04	1800	N	392	-0-	-1408	531	392	2			Y	-0-					2
05	956	N	425	-0-	-531	-0-	425	2			Y	-0-					2
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					2
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					2
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
04	1800	N	1637	-0-	-163	2640	1637	2			Y	-0-					12
05	3100	N	1481	-0-	-1619	1021	1481	2			Y	-0-					12
06	2246	N	1225	-0-	-1021	-0-	1225	2			Y	-0-					12
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-					12
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					12
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079577 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9182 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1483	N	903	-0-	-580	-0-	903	2			Y	-0-					14
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					14
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					14
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					14
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					14
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 3 RRCID -> 087553 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9076 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1766	N	555	-0-	-1211	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 088289 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9178 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1800	N	1221	-0-	-579	1736	1221	2			Y	-0-					42
05	3008	N	1272	-0-	-1736	-0-	1272	2			Y	-0-					42
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					42
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					42
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			Y	-0-					42
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088504 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10066 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1800	N	1278	-0-	-522	1020	1278	2			Y	-0-					18
05	2372	N	1352	-0-	-1020	-0-	1352	2			Y	-0-					18
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					18
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					18
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					18
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
04	DLQ G-10		679	-0-	679	1898	679	2			Y	-0-					4
05	DLQ G-10		767	-0-	767	2665	767	2			Y	-0-					4
06	3000	N	723	-0-	-2277	388	723	2			Y	-0-					4
07	1127	N	739	-0-	-388	-0-	739	2			Y	-0-					4
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

SOONER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090868 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9384 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1622	-0-	-178	1010	1622	2			Y	-0-					11
05	2745	N	1735	-0-	-1010	-0-	1541	2	194	9	Y	176	177	1			10
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					10
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					10
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
04	1800	N	1043	-0-	-757	1653	1043	2			Y	-0-					-0-
05	2757	N	1104	-0-	-1653	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DELTA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093289 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9500 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2418	-0-	2418	4907	2418	2			Y	-0-					16
05	DLQ G-10		2729	-0-	2729	7636	2729	2			Y	-0-					16
06	3000	N	2573	-0-	-427	7209	2573	2			Y	-0-					16
07	3100	N	2629	-0-	-471	6738	2629	2			Y	-0-					16
08	3100	N	2671	-0-	-429	6309	2671	2			Y	-0-					16
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6309					Y	NO RPT					16

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094432 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10159 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	778	-0-	-1022	401	778	2			Y	-0-					8
05	1452	N	1051	-0-	-401	-0-	841	2	210	9	Y	191	189	1			10
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					10
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					10
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 4A RRCID -> 094570 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	2257	-0-	457	3569	2256	2	1	9	Y	1	1	8			3
05	3100	N	2442	-0-	-658	2911	2442	2			Y	-0-					3
06	3000	N	2179	-0-	-821	2090	2179	2			Y	-0-					3
07	3100	N	2278	-0-	-822	1268	2278	2			Y	-0-					3
08	3100	N	2345	-0-	-755	513	2345	2			Y	-0-					3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	513					Y	NO RPT					3

SOONER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095329 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10000 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1710	-0-	-90	1866	1710	2			Y	-0-					6
05	3100	N	1625	-0-	-1475	391	1625	2			Y	-0-					6
06	1858	N	1467	-0-	-391	-0-	1467	2			Y	-0-					6
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					6
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	1023	N	298	-0-	-725	-0-	298	2			Y	-0-					46
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					46
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					46
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					46
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					46
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

PAUL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097485 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1800	N	3455	-0-	1655	5790	3454	2	1	9	Y	1	1	8			104
05	3100	N	3219	-0-	119	5909	3219	2			Y	-0-					104
06	3000	N	2967	-0-	-33	5876	2967	2			Y	-0-					104
07	3100	N	3018	-0-	-82	5794	3018	2			Y	-0-					104
08	8931	X	3137	-0-	-5794	-0-	3137	2			Y	-0-					104
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					104

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
04	1800	N	2455	-0-	655	5439	2455	2			Y	-0-					31
05	3100	N	2496	-0-	-604	4835	2496	2			Y	-0-					31
06	3000	N	2351	-0-	-649	4186	2351	2			Y	-0-					31
07	3100	N	2424	-0-	-676	3510	2424	2			Y	-0-					31
08	3100	N	2326	-0-	-774	2736	2326	2			Y	-0-					31
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2736					Y	NO RPT					31

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
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					46
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					46
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	397	2	75	9	Y	68					114
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					114
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					114
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					114

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100101 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10560 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2			N	-0-					75
05	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6763	2			N	-0-					75
06	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					75
07	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	2			N	-0-					75
08	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	6975	2			N	-0-					75
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					75

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
04	1800	N	2182	-0-	382	4357	2182	2			Y	-0-					142
05	3100	N	2375	-0-	-725	3632	2375	2			Y	-0-					142
06	3000	N	2265	-0-	-735	2897	2265	2			Y	-0-					142
07	3100	N	2237	-0-	-863	2034	2237	2			Y	-0-					142
08	3100	N	2163	-0-	-937	1097	2163	2			Y	-0-					142
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1097					Y	NO RPT					142

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
04	1800	N	1785	-0-	-15	1706	1785	2			Y	-0-					15
05	3100	N	1815	-0-	-1285	421	1815	2			Y	-0-					15
06	2130	N	1709	-0-	-421	-0-	1709	2			Y	-0-					15
07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-					15
08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-					15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 102746 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10457 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					179
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					179
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					179
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					179
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					179
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

LAIRD, S. S. B WELL #: 3 RRCID -> 103435 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					110
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					110
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					110
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					110
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					110
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
TORKELSON WELL #: 1 RRCID -> 103629 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10880 - 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
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					107
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					107
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					107
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					107
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-	47	1			60
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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
04	727	N	348	-0-	-379	-0-	348	2			Y	-0-					27
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					27
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					27
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					27
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					27
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 104249 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10166 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1800	N	1556	-0-	-244	1565	1556	2			Y	-0-					82
05	3100	N	1683	-0-	-1417	148	1683	2			Y	-0-					82
06	1605	N	1457	-0-	-148	-0-	1457	2			Y	-0-					82
07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					82
08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					82
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82

HINKLE, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 104808 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9220 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					250
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					250
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					250
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					250
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					250
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					250

LAIRD WELL #: A 2 RRCID -> 109199 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10462 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					128
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					128
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					128
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					128
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					128
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

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
04	1564	N	1046	-0-	-518	-0-	1046	2			Y	-0-					9
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					9
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					9
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					9
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					9
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 132429 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10557 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					190
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					190
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					190
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					190
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					190
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					60
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					60
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					60
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	461	2	11	9	N	10					70
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	456	2	2	9	N	2					72
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					82
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					82
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					82
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					82
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					82
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 136562 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10642 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					78
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					78
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					78
07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					78
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					78
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

LAIRD WELL #: A 4 RRCID -> 142091 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10444 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					60
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1273	2	45	9	N	41					101
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1217	2	6	9	N	5					106
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1327	2	3	9	N	3					109
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1313	2	4	9	N	4	80	1			33
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					122
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					122
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					122
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					122
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					122
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

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
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					84
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					84
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					84
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					84
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					84
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

LAIRD, S. S. B WELL #: 6 RRCID -> 146203 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10521 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					45
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					45
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					45
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					45
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					45
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					189
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					189
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					189
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					189
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					189
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 4 RRCID -> 149080 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9086 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1523	-0-	-277	2259	1523	2			Y	-0-					51
05	3100	N	1539	-0-	-1561	698	1539	2			Y	-0-					51
06	1952	N	1254	-0-	-698	-0-	1254	2			Y	-0-					51
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					51
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-					51
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149489 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10247 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1866	-0-	66	1752	1866	2			Y	-0-					9
05	3100	N	1975	-0-	-1125	627	1975	2			Y	-0-					9
06	2209	N	1582	-0-	-627	-0-	1582	2			Y	-0-					9
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					9
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					9
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 149742 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10127 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1828	-0-	28	2140	1828	2			Y	-0-					22
05	3100	N	1654	-0-	-1446	694	1654	2			Y	-0-					22
06	2062	N	1368	-0-	-694	-0-	1368	2			Y	-0-					22
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					22
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					22
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

HINKLE, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 150229 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10374 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2063	X	561	-0-	-1502	-0-	561	2			Y	-0-					19
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					19
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					19
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					19
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					19
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

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
04	1800	N	1123	-0-	-677	595	1123	2			Y	-0-					15
05	1709	N	1114	-0-	-595	-0-	1114	2			Y	-0-					15
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					15
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					15
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160009 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10279 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1931	-0-	131	3542	1931	2			Y	-0-					47
05	3100	N	2012	-0-	-1088	2454	2012	2			Y	-0-					47
06	3000	N	2144	-0-	-856	1598	2144	2			Y	-0-					47
07	3100	N	2524	-0-	-576	1022	2524	2			Y	-0-					47
08	3100	N	2544	-0-	-556	466	2544	2			Y	-0-					47
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	466					Y	NO RPT					47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
04	1668	N	680	-0-	-988	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161205 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1475	-0-	-325	1187	1475	2			Y	-0-					25
05	2748	N	1561	-0-	-1187	-0-	1561	2			Y	-0-					25
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					25
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					25
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					25
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 161579 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9374 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	989	-0-	-811	1471	989	2			Y	-0-					15
05	2410	N	939	-0-	-1471	-0-	939	2			Y	-0-					15
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					15
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					15
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 161684 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9340 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1511	-0-	-289	2174	1511	2			Y	-0-					28
05	3100	N	1434	-0-	-1666	508	1434	2			Y	-0-					28
06	1812	N	1304	-0-	-508	-0-	1304	2			Y	-0-					28
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					28
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					28
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 163405 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9500 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	882	-0-	-918	450	882	2			Y	-0-					-0-
05	1287	N	837	-0-	-450	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	609	2	1	9	N	1	90	1			20
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	623	2	3	9	N	3					23
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	596	2	2	9	N	2					25
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	650	2	2	9	N	2					27
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					27
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

PAUL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166590 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10151 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1259	-0-	-541	2232	1259	2			Y	-0-					79
05	3100	N	1370	-0-	-1730	502	1370	2			Y	-0-					79
06	1809	N	1307	-0-	-502	-0-	1307	2			Y	-0-					79
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					79
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					79
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	309	2	8	9	Y	7					67
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	317	2	4	9	Y	4					71
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	303	2	4	9	Y	4					75
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					75
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	326	2	28	9	Y	25	88	1			12
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	DLQ G-10		555	-0-	555	1649	555	2			Y	-0-					16
05	DLQ G-10		626	-0-	626	2275	626	2			Y	-0-					16
06	2865	N	590	-0-	-2275	-0-	590	2			Y	-0-					16
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					16
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					16
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 168609 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	2330	-0-	530	5230	2330	2			Y	-0-					31
05	3100	N	2427	-0-	-673	4557	2427	2			Y	-0-					31
06	3000	N	2587	-0-	-413	4144	2587	2			Y	-0-					31
07	3100	N	3045	-0-	-55	4089	3045	2			Y	-0-					31
08	3100	N	3069	-0-	-31	4058	3069	2			Y	-0-					31
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4058					Y	NO RPT					31

TORKELSON WELL #: 5 RRCID -> 168620 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10745 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					80
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					80
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					80
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					80
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					80
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 169132 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					63
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					63
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					63
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1241	2	13	9	N	12					75
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					75
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

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
04	1800	N	818	-0-	-982	2127	818	2			Y	-0-					23
05	2939	N	812	-0-	-2127	-0-	812	2			Y	-0-					23
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					23
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					23
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					23
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

LAIRD WELL #: A 6 RRCID -> 170095 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10410 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2			N	-0-					67
05	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2			N	-0-					67
06	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	2			N	-0-					67
07	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	2			N	-0-					67
08	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	2			N	-0-					67
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					67

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
04	1800	N	1237	-0-	-563	1770	1237	2			Y	-0-					31
05	3020	N	1250	-0-	-1770	-0-	1250	2			Y	-0-					31
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					31
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					31
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					31
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

SOONER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170442 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9157 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1800	N	1226	-0-	-574	1136	1226	2			Y	-0-					7
05	2303	N	1167	-0-	-1136	-0-	1165	2	2	9	Y	2	2	8			7
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1052	2	2	9	Y	2	2	8			7
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-					7
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 170925 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10516 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					48
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					48
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					48
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					48
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					48
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 171120 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10608 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1711	2	63	9	N	57	87	1			86
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					86
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					86
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1826	2	114	9	N	104	157	1			33
08	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					33
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 171545 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					56
05	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					56
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					56
07	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					56
08	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					56
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

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
04	1800	N	561	-0-	-1239	1125	561	2			Y	-0-					28
05	1682	N	557	-0-	-1125	-0-	557	2			Y	-0-					28
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					28
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					28
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					28
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

DELTA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172819 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9333 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		801	-0-	801	2520	801	2			Y	-0-					14
05	DLQ G-10		905	-0-	905	3425	905	2			Y	-0-					14
06	3000	N	853	-0-	-2147	1278	853	2			Y	-0-					14
07	2149	N	871	-0-	-1278	-0-	871	2			Y	-0-					14
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					14
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172823 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9216 - 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
04	1800	N	725	-0-	-1075	277	725	2			Y	-0-					-0-
05	1062	N	785	-0-	-277	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175420 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9220 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1800	N	1738	-0-	-62	2641	1738	2			Y	-0-					103
05	3100	N	1844	-0-	-1256	1385	1844	2			Y	-0-					103
06	2725	N	1340	-0-	-1385	-0-	1340	2			Y	-0-					103
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-					103
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			Y	-0-					103
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					103

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175671 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9075 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1126	N	410	-0-	-716	-0-	410	2			Y	-0-					105
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					105
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					105
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					105
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					105
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					105

FREEMAN, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 178168 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9280 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1800	N	1005	-0-	-795	1672	1004	2	1	9	Y	1	1	8			76
05	2738	N	1066	-0-	-1672	-0-	1066	2			Y	-0-					76
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					76
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					76
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					76
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 8 RRCID -> 180635 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10552 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1136	2	1	9	Y	1	1	8			3
05	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	1230	2			Y	-0-					3
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					3
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					3
08	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			Y	-0-					3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					54
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					54
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					54
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	543	2	17	9	N	15					69
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	537	2	3	9	N	3					72
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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
04	660	N	649	-0-	-11	-0-	649	2			Y	-0-					56
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					56
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					56
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					56
08	DLQ G-10		898	-0-	898	898	898	2			Y	-0-					56
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	898					Y	NO RPT					56

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					11
05	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	2			Y	-0-					11
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					11
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					11
08	DLQ G-10		751	-0-	751	751	751	2			Y	-0-					11
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	751					Y	NO RPT					11

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181650 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10651 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					17
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					17
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					17
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					17
08	DLQ G-10		882	-0-	882	882	882	2			Y	-0-					17
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	882					Y	NO RPT					17

SOONER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182252 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9230 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1957	-0-	1957	1957	1957	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1957					Y	NO RPT					-0-

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 182867 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9346 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					48
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					48
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					48
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					48
08	DLQ G-10		906	-0-	906	906	906	2			Y	-0-					48
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	906					Y	NO RPT					48

THOMPSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 183321 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10510 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					39
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					39
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					39
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					39
08	DLQ G-10		1468	-0-	1468	1468	1468	2			Y	-0-					39
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1468					Y	NO RPT					39

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
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					6
05	775	N	691	-0-	-84	-0-	691	2			Y	-0-					6
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					6
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					6
08	DLQ G-10		874	-0-	874	874	874	2			Y	-0-					6
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	874					Y	NO RPT					6

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 183792 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9216 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	718	-0-	-2	-0-	718	2			Y	-0-					66
05	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	2			Y	-0-					66
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					66
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					66
08	DLQ G-10		653	-0-	653	653	653	2			Y	-0-					66
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	653					Y	NO RPT					66

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					109
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					109
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					109
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					109
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					109
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185556 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1475	-0-	-235	-0-	1475	2			Y	-0-					21
05	1767	N	1561	-0-	-206	-0-	1561	2			Y	-0-					21
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					21
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					21
08	DLQ G-10		1248	-0-	1248	1248	1248	2			Y	-0-					21
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1248					Y	NO RPT					21

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185681 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10438 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					21
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					21
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					21
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					21
08	DLQ G-10		1195	-0-	1195	1195	1195	2			Y	-0-					21
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1195					Y	NO RPT					21

HINKLE, C.A. WELL #: 7 RRCID -> 186529 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9030 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	794	-0-	-76	-0-	794	2			Y	-0-					19
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					19
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					19
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					19
08	DLQ G-10		812	-0-	812	812	812	2			Y	-0-					19
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	812					Y	NO RPT					19

SOONER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187298 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10472 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					3
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					3
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					3
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					3
08	DLQ G-10		775	-0-	775	775	775	2			Y	-0-					3
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	775					Y	NO RPT					3

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
04	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3755	2	12	9	N	11					145
05	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3933	2	10	9	N	9					154
06	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3810	2	12	9	N	11					165
07	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3659	2	15	9	N	14					179
08	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-	130	1			49
09	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					49

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
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					22
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					22
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					22
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					22
08	DLQ G-10		1546	-0-	1546	1546	1546	2			Y	-0-					22
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1546					Y	NO RPT					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
04	1860	N	1599	-0-	-261	-0-	1599	2			Y	-0-					38
05	1736	N	1626	-0-	-110	-0-	1626	2			Y	-0-					38
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					38
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					38
08	DLQ G-10		1515	-0-	1515	1515	1515	2			Y	-0-					38
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1515					Y	NO RPT					38

LAIRD, S. S. B WELL #: 10 RRCID -> 189935 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					110
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					110
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					110
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					110
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					110
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189936 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3049	X	2882	-0-	-167	-0-	2878	2	4	9	N	4					23
05	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3015	2	17	9	N	15					38
06	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2921	2	6	9	N	5	1	8			42
07	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2805	2	3	9	N	3					45
08	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2608	2	2	9	N	2					47
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

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
04	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2731	2	2	9	Y	2	2	8			79
05	2821	X	2544	-0-	-277	-0-	2544	2			Y	-0-					79
06	2730	X	2345	-0-	-385	-0-	2345	2			Y	-0-					79
07	2821	X	2385	-0-	-436	-0-	2385	2			Y	-0-					79
08	DLQ G-10		2480	-0-	2480	2480	2480	2			Y	-0-					79
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2480					Y	NO RPT					79

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 191617 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10844 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			Y	-0-					72
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					72
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					72
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					72
08	DLQ G-10		1234	-0-	1234	1234	1234	2			Y	-0-					72
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1234					Y	NO RPT					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
04	1230	N	673	-0-	-557	-0-	671	2	2	9	N	2	2	8			260
05	1302	N	523	-0-	-779	-0-	523	2			N	-0-					260
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-	185	1			75
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					75
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					75
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

SOONER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198194 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9190 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2982	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2833	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			Y	-0-					-0-
07	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2814	-0-	2814	2814	2814	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2814					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
04	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			Y	-0-					36
05	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			Y	-0-					36
06	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			Y	-0-					36
07	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-					36
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199952 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10810 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3054	-0-	54	54	3054	2			N	-0-					160
05	2953	N	2899	-0-	-54	-0-	2899	2			N	-0-					160
06	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					160
07	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					160
08	2759	X	2401	-0-	-358	-0-	2401	2			N	-0-					160
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					160

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 9 RRCID -> 201637 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9100 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			Y	-0-					5
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					5
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					5
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					5
08	DLQ G-10		1537	-0-	1537	1537	1537	2			Y	-0-					5
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1537					Y	NO RPT					5

SOONER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202499 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9190 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13056	X	3503	-0-	-9553	-0-	3501	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3326	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			Y	-0-					-0-
07	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3304	-0-	3304	3304	3304	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3304					Y	NO RPT					-0-

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 203461 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9080 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1637	2	2	9	Y	2	2	8			39
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					37
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					37
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					37
08	DLQ G-10		1281	-0-	1281	1281	1281	2			Y	-0-					37
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1281					Y	NO RPT					37

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
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-					43
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					43
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					43
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					43
08	DLQ G-10		1541	-0-	1541	1541	1541	2			Y	-0-					43
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1541					Y	NO RPT					43

DELTA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206336 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9345 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					21
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					21
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					21
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					21
08	DLQ G-10		1263	-0-	1263	1263	1263	2			Y	-0-					21
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1263					Y	NO RPT					21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755

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
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1852	2	1	9	Y	1	1	8			40
05	1767	N	1758	-0-	-9	-0-	1758	2			Y	-0-					40
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-					40
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					40
08	DLQ G-10		1456	-0-	1456	1456	1456	2			Y	-0-					40
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1456					Y	NO RPT					40

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 209173 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9214 - 10576

04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					34
05	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			Y	-0-					34
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					34
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					34
08	DLQ G-10		743	-0-	743	743	743	2			Y	-0-					34
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	743					Y	NO RPT					34

SOONER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210462 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10574 - 9286

04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					4
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					4
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					4
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		915	-0-	915	915	915	2			Y	-0-					4
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	915					Y	NO RPT					4

DELTA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212151 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9174 - 10536

04	840	N	764	-0-	-76	-0-	760	2	4	9	Y	4	4	8			26
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					26
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					26
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					26
08	DLQ G-10		840	-0-	840	840	840	2			Y	-0-					26
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	840					Y	NO RPT					26

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 10 RRCID -> 212703 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9402 - 10308

04	540	N	481	-0-	-59	-0-	481	2			Y	-0-					4
05	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			Y	-0-					4
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					4
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		500	-0-	500	500	500	2			Y	-0-					4
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	500					Y	NO RPT					4

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 7 RRCID -> 213517 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9118 - 10186

04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					30
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					30
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					30
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					30
08	DLQ G-10		799	-0-	799	799	799	2			Y	-0-					30
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	799					Y	NO RPT					30

WALTERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213962 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9226 - 10451

04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					30
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					30
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					30
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					30
08	DLQ G-10		1343	-0-	1343	1343	1343	2			Y	-0-					30
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1343					Y	NO RPT					30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
04	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			Y	-0-					36
05	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			Y	-0-					36
06	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			Y	-0-					36
07	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			Y	-0-					36
08	DLQ G-10		2218	-0-	2218	2218	2218	2			Y	-0-					36
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2218					Y	NO RPT					36

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219214 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9112 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2412	2	8	9	Y	7	7	8			44
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			Y	-0-					44
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-					44
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			Y	-0-					44
08	DLQ G-10		1896	-0-	1896	1896	1896	2			Y	-0-					44
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1896					Y	NO RPT					44

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221903 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9126 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			Y	-0-					22
05	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			Y	-0-					22
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-					22
07	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			Y	-0-					22
08	DLQ G-10		2154	-0-	2154	2154	2154	2			Y	-0-					22
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2154					Y	NO RPT					22

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 9 RRCID -> 222214 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 9060 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1121	2	1	9	Y	1	1	8			63
05	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	1141	2			Y	-0-					63
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					63
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					63
08	DLQ G-10		1553	-0-	1553	1553	1553	2			Y	-0-					63
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1553					Y	NO RPT					63

HINKLE, C.A. WELL #: 9 RRCID -> 225734 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9066 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					36
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					36
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					36
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					36
08	DLQ G-10		1815	-0-	1815	1815	1815	2			Y	-0-					36
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1815					Y	NO RPT					36

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
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1848	2	3	9	Y	3	3	8			46
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					46
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-					46
07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-					46
08	DLQ G-10		1751	-0-	1751	1751	1751	2			Y	-0-					46
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1751					Y	NO RPT					46

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227349 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9120 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1005	-0-	-105	-0-	1004	2	1	9	Y	1	1	8			33
05	1302	N	1086	-0-	-216	-0-	1086	2			Y	-0-					33
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					33
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					33
08	DLQ G-10		1152	-0-	1152	1152	1152	2			Y	-0-					33
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1152					Y	NO RPT					33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1278	2	4	9	Y	4	4	8			22
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					22
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					22
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					22
08	DLQ G-10		1412	-0-	1412	1412	1412	2			Y	-0-					22
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1412					Y	NO RPT					22

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230368 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9238 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	580	2	1	9	Y	1	1	8			42
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					42
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					42
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					42
08	DLQ G-10		666	-0-	666	666	666	2			Y	-0-					42
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	666					Y	NO RPT					42

SOONER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230373 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9204 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					6
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					6
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					6
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					6
08	DLQ G-10		1417	-0-	1417	1417	1417	2			Y	-0-					6
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1417					Y	NO RPT					6

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230888 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11218 PERF. 995 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					46
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					46
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					46
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					46
08	DLQ G-10		801	-0-	801	801	801	2			Y	-0-					46
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	801					Y	NO RPT					46

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231164 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9152 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	731	-0-	-19	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		619	-0-	619	619	619	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	619					Y	NO RPT					-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
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	690	2	1	9	Y	1	1	8			31
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					31
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					31
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					31
08	DLQ G-10		543	-0-	543	543	543	2			Y	-0-					31
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	543					Y	NO RPT					31

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233366 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9190 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					34
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					34
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					34
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					34
08	DLQ G-10		857	-0-	857	857	857	2			Y	-0-					34
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	857					Y	NO RPT					34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					26
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					26
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					26
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					26
08	DLQ G-10		549	-0-	549	549	549	2			Y	-0-					26
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	549					Y	NO RPT					26

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 10 RRCID -> 238592 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9180 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	1753	-0-	-857	-0-	1750	2	3	9	Y	3	3	8			72
05	2697	X	1768	-0-	-929	-0-	1768	2			Y	-0-					72
06	2190	X	1441	-0-	-749	-0-	1441	2			Y	-0-					72
07	2387	X	1535	-0-	-852	-0-	1535	2			Y	-0-					72
08	DLQ G-10		1463	-0-	1463	1463	1463	2			Y	-0-					72
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1463					Y	NO RPT					72

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 12 RRCID -> 241883 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9100 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	2			N	-0-					45
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					45
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					45
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					45
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					45
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 11 RRCID -> 244114 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9090 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1195	2	1	9	Y	1	1	8			111
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					111
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					111
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					111
08	DLQ G-10		1655	-0-	1655	1655	1655	2			Y	-0-					111
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1655					Y	NO RPT					111

SOONER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245191 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9720 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					4
05	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					4
06	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					4
07	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		1598	-0-	1598	1598	1598	2			Y	-0-					4
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1598					Y	NO RPT					4

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
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1153	2	6	9	Y	5	5	8			21
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					21
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					21
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					21
08	DLQ G-10		1274	-0-	1274	1274	1274	2			Y	-0-					21
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1274					Y	NO RPT					21

HINKLE, C.A. WELL #: 11 RRCID -> 246661 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9194 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					7
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					7
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					7
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					7
08	DLQ G-10		994	-0-	994	994	994	2			Y	-0-					7
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	994					Y	NO RPT					7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					81
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					81
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					81
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					81
08	DLQ G-10		696	-0-	696	696	696	2			Y	-0-					81
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	696					Y	NO RPT					81

DELTA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257046 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9200 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					41
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					41
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					41
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					41
08	DLQ G-10		1492	-0-	1492	1492	1492	2			Y	-0-					41
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1492					Y	NO RPT					41

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 257049 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9080 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1851	2	1	9	Y	1	1	8			75
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-					75
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1732	2	1	9	Y	1	1	8			75
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					75
08	DLQ G-10		2124	-0-	2124	2124	2124	2			Y	-0-					75
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2124					Y	NO RPT					75

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257445 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	219	-0-	-441	-0-	218	2	1	9	Y	1	1	8			122
05	713	N	236	-0-	-477	-0-	236	2			Y	-0-					122
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					122
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					122
08	DLQ G-10		251	-0-	251	251	251	2			Y	-0-					122
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	251					Y	NO RPT					122

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 257720 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9110 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3250	-0-	250	250	3236	2	14	9	Y	13	13	8			32
05	3100	N	3425	-0-	325	575	3425	2			Y	-0-					32
06	3000	N	2743	-0-	-257	318	2743	2			Y	-0-					32
07	3041	N	2723	-0-	-318	-0-	2723	2			Y	-0-					32
08	DLQ G-10		2737	-0-	2737	2737	2737	2			Y	-0-					32
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2737					Y	NO RPT					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
04	19301	X	19301	-0-	-0-	-0-	19295	2	6	9	N	5	5	8			100
05	19082	X	19082	-0-	-0-	-0-	19075	2	7	9	N	6	6	8			100
06	16638	X	16638	-0-	-0-	-0-	16616	2	22	9	N	20	114	1	1	8	5
07	17035	X	17035	-0-	-0-	-0-	17035	2			N	-0-					5
08	17239	X	17239	-0-	-0-	-0-	17039	2	200	9	N	182	182	1			5
09	16650	X	NO RPT	-0-	-16650	-0-					N	NO RPT					5

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
04	20970	X	19626	-0-	-1344	-0-	19624	2	2	9	N	2	2	8			70
05	21111	X	19553	-0-	-1558	-0-	19400	2	153	9	N	139	182	1	2	8	25
06	20310	X	16900	-0-	-3410	-0-	16900	2			N	-0-					25
07	20243	X	17326	-0-	-2917	-0-	17326	2			N	-0-					25
08	20274	X	17527	-0-	-2747	-0-	17330	2	197	9	N	179	184	1			20
09	19620	X	NO RPT	-0-	-19620	-0-					N	NO RPT					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					77
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					77
06	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	1075	2			N	-0-					77
07	1116	N	560	-0-	-556	-0-	560	2			N	-0-					77
08	1116	N	723	-0-	-393	-0-	723	2			N	-0-					77
09	1080	N	723	-0-	-357	-0-	723	2			N	-0-					77

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
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	735	2	2	9	N	2					78
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	814	2	2	9	N	2					80
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	573	2	28	9	N	25					105
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	690	2	1	9	N	1					106
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					106
*09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					106

JAMES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 122228 COMPL. DATE 08/05/1986 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10160 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1125	-0-	-115	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1053	-0-	-147	-0-	1053	2			N	-0-					-0-

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
04	1260	N	677	-0-	-583	-0-	673	2	4	9	Y	4					9
05	1271	N	354	-0-	-917	-0-	354	2			Y	-0-					9
06	1170	N	391	-0-	-779	-0-	384	2	7	9	Y	6					15
07	713	N	524	-0-	-189	-0-	518	2	6	9	Y	5	16	1			4
08	DLQ G-10		484	-0-	484	484	484	2			Y	-0-					4
09	916	N	432	-0-	-484	-0-	430	2	2	9	Y	2					6

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 104257 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10158 - 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
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
08	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	2			N	-0-					-0-
09	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10578 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
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2227	2	7	9	Y	6					14
05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-					14
06	2280	N	2246	-0-	-34	-0-	2222	2	24	9	Y	22					36
07	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2550	2	28	9	Y	25	50	1			11
08	DLQ G-10		2312	-0-	2312	2312	2311	2	1	9	Y	1					12
09	4646	X	2334	-0-	-2312	-0-	2327	2	7	9	Y	6					18

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171166 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9030 - 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
04	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2227	2	8	9	Y	7					10
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			Y	-0-					10
06	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2476	2	24	9	Y	22					32
07	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2930	2	33	9	Y	30	51	1			11
08	DLQ G-10		2897	-0-	2897	2897	2896	2	1	9	Y	1					12
09	3000	N	2492	-0-	-508	2389	2482	2	10	9	Y	9					21

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
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1050	2	4	9	Y	4					7
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					7
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1312	2	10	9	Y	9					16
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1227	2	18	9	Y	16	26	1			6
08	DLQ G-10		1159	-0-	1159	1159	1159	2			Y	-0-					6
09	2199	N	1040	-0-	-1159	-0-	1037	2	3	9	Y	3					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
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		66	-0-	66	66	66	2			Y	-0-					-0-
09	101	N	35	-0-	-66	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

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
04	1230	N	1044	-0-	-186	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1163	-0-	-108	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	940	-0-	-260	-0-	940	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	972	-0-	-113	-0-	972	2			N	-0-					-0-
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
09	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	2			N	-0-					-0-

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
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					27
05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					27
06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					27
07	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					27
08	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					27
09	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174362 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9030 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					28
05	1240	N	1058	-0-	-182	-0-	1058	2			N	-0-					28
06	1200	N	1098	-0-	-102	-0-	1098	2			N	-0-					28
07	1240	N	851	-0-	-389	-0-	851	2			N	-0-					28
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					28
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					28

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
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174896 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9009 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	876	-0-	-114	-0-	876	2			N	-0-					-0-
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175040 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	751	-0-	-59	-0-	751	2			N	-0-					-0-
05	868	N	828	-0-	-40	-0-	828	2			N	-0-					-0-
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
09	840	N	779	-0-	-61	-0-	779	2			N	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175463 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9012 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	325	-0-	-275	-0-	325	2			N	-0-					-0-
05	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9020 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					1
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					1
06	480	N	443	-0-	-37	-0-	440	2	3	9	Y	3					4
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	442	2	6	9	Y	5	7	1			2
08	DLQ G-10		363	-0-	363	363	363	2			Y	-0-					2
09	705	N	342	-0-	-363	-0-	341	2	1	9	Y	1					3

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
04	1260	N	329	-0-	-931	-0-	329	2			Y	-0-					8
05	744	N	347	-0-	-397	-0-	347	2			Y	-0-					8
06	330	N	180	-0-	-150	-0-	170	2	10	9	Y	9					17
07	341	N	34	-0-	-307	-0-	33	2	1	9	Y	1	14	1			4
08	DLQ G-10		47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-					4
09	DLQ G-10		1348	-0-	1348	1395	1348	2			Y	-0-					4

WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 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
04	270	N	169	-0-	-101	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

WILLIAMSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10197 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199910 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10219 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229157 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9031 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2310	N	2145	-0-	-165	-0-	2145	2			N	-0-					31
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					31
06	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					31
07	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					31
08	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					31
09	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					31

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230823 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9024 - 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
04	2310	X	2285	-0-	-25	-0-	2285	2			N	-0-					12
05	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					12
06	2700	X	2196	-0-	-504	-0-	2196	2			N	-0-					12
07	2790	X	2337	-0-	-453	-0-	2337	2			N	-0-					12
08	2790	X	2475	-0-	-315	-0-	2475	2			N	-0-					12
09	2490	X	2005	-0-	-485	-0-	2005	2			N	-0-					12

WILLIAMSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 232066 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10180 - 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
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
07	682	N	607	-0-	-75	-0-	607	2			N	-0-					-0-
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
09	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	2			N	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232070 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9028 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2068	-0-	-752	-0-	2068	2			N	-0-					29
05	2914	X	2268	-0-	-646	-0-	2268	2			N	-0-					29
06	2460	X	2307	-0-	-153	-0-	2307	2			N	-0-					29
07	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					29
08	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					29
09	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					29

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232072 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9054 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					29
05	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					29
06	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					29
07	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					29
08	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					29
09	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					29

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
04	1500	N	1452	-0-	-48	-0-	1452	2			N	-0-					27
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					27
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					27
07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					27
08	1488	N	1325	-0-	-163	-0-	1325	2			N	-0-					27
09	1620	N	1224	-0-	-396	-0-	1224	2			N	-0-					27

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236115 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9004 - 10410

04	2040	N	1996	-0-	-44	-0-	1996	2			N	-0-					32
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					32
06	2160	N	2058	-0-	-102	-0-	2058	2			N	-0-					32
07	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					32
08	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					32
09	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					32

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236116 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9014 - 10428

04	2700	X	2668	-0-	-32	-0-	2668	2			N	-0-					65
05	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					65
06	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					65
07	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					65
08	2883	X	2688	-0-	-195	-0-	2688	2			N	-0-					65
09	2790	X	2366	-0-	-424	-0-	2366	2			N	-0-					65

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236123 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10592

04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1044	-0-	-216	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	649	-0-	-401	-0-	649	2			N	-0-					-0-

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237325 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9012 - 10422

04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					47
05	2108	N	1821	-0-	-287	-0-	1821	2			N	-0-					47
06	2040	N	1439	-0-	-601	-0-	1439	2			N	-0-					47
07	2201	N	797	-0-	-1404	-0-	797	2			N	-0-					47
08	1829	N	820	-0-	-1009	-0-	820	2			N	-0-					47
09	1440	N	178	-0-	-1262	-0-	178	2			N	-0-					47

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237327 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9022 - 10428

04	2400	X	2220	-0-	-180	-0-	2220	2			N	-0-					57
05	2480	X	2201	-0-	-279	-0-	2201	2			N	-0-					57
06	2400	X	2185	-0-	-215	-0-	2185	2			N	-0-					57
07	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					57
08	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					57
09	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					57

WILLIAMSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237332 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10218 - 10518

04	1140	N	1054	-0-	-86	-0-	1054	2			N	-0-					32
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					32
06	1110	N	962	-0-	-148	-0-	962	2			N	-0-					32
07	1085	N	659	-0-	-426	-0-	659	2			N	-0-					32
08	1178	N	1016	-0-	-162	-0-	1016	2			N	-0-					32
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

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
04	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
05	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
06	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
07	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
08	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
09	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-

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
04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					29
05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					29
06	2250	N	2211	-0-	-39	-0-	2211	2			N	-0-					29
07	2325	N	2211	-0-	-114	-0-	2211	2			N	-0-					29
08	2325	N	2115	-0-	-210	-0-	2115	2			N	-0-					29
09	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					29

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
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					37
05	2046	N	1604	-0-	-442	-0-	1604	2			N	-0-					37
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					37
07	1953	N	726	-0-	-1227	-0-	726	2			N	-0-					37
08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					37
09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					37

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
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					27
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					27
06	900	N	611	-0-	-289	-0-	611	2			N	-0-					27
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					27
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					27
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					27

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
04	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	2			N	-0-					14
05	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	2			N	-0-					14
06	870	N	537	-0-	-333	-0-	537	2			N	-0-					14
07	SHUT IN		413	-0-	413	413	413	2			N	-0-					14
08	SHUT-IN		896	-0-	896	1309	896	2			N	-0-					14
09	SHUT-IN		1313	-0-	1313	2622	1313	2			N	-0-					14

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
04	1260	N	1017	-0-	-243	-0-	1017	2			N	-0-					45
05	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	1150	2			N	-0-					45
06	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	2			N	-0-					45
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					45
08	1147	N	952	-0-	-195	-0-	952	2			N	-0-					45
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					45

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
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					27
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					27
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					27
07	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	2			N	-0-					27
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					27
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	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 #: 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 242686 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10210 - 10508

04	1380	N	964	-0-	-416	-0-	964	2			N	-0-					39
05	1240	N	1108	-0-	-132	-0-	1108	2			N	-0-					39
06	1020	N	864	-0-	-156	-0-	864	2			N	-0-					39
07	992	N	935	-0-	-57	-0-	935	2			N	-0-					39
08	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	1080	2			N	-0-					39
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					39

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243956 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10452

04	2760	X	1969	-0-	-791	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	1521	-0-	-1114	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	2248	-0-	-302	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	2307	-0-	-204	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
08	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
09	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 245384 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9018 - 10424

04	2160	N	1078	-0-	-1082	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
07	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1509	-0-	-537	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	856	-0-	-1484	-0-	856	2			N	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 245644 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9028 - 10442

04	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1750	-0-	-48	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	1644	-0-	-666	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	529	-0-	-2137	-0-	529	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	455	-0-	-1281	-0-	455	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	912	-0-	-738	-0-	912	2			N	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 246587 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9010 - 10442

04	1140	N	975	-0-	-165	-0-	975	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	982	-0-	-98	-0-	982	2			N	-0-					-0-
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
09	990	N	950	-0-	-40	-0-	950	2			N	-0-					-0-

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 246652 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 10446

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					10
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					10
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					30
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					30
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					30
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					30
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					30
09	1170	N	1052	-0-	-118	-0-	1052	2			N	-0-					30

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 24 RRCID -> 247663 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9162 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1160	-0-	-370	-0-	1160	2			N	-0-					42
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					42
06	1350	N	1227	-0-	-123	-0-	1227	2			N	-0-					42
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					42
08	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	1318	2			N	-0-					42
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					42

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249654 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9044 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					27
05	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					27
06	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					27
07	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					27
08	2387	N	2183	-0-	-204	-0-	2183	2			N	-0-					27
09	2910	N	1910	-0-	-1000	-0-	1910	2			N	-0-					27

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 249656 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9030 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					63
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					63
06	1680	N	1597	-0-	-83	-0-	1597	2			N	-0-					63
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					63
08	1798	N	1703	-0-	-95	-0-	1703	2			N	-0-					63
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					63

WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255334 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					24
05	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					24
06	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					24
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					24
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					24
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					24

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
DICKERSON, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 136385 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10716 - 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					38
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					38
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					38
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					38
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					38
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 100851 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10370 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					65
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					65
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					65
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					65
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					65
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

JERNIGAN, SEDALIA WELL #: 1 RRCID -> 108947 COMPL. DATE 08/06/1983 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					317
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					317
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					317
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					317
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					317
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					317

MARWILL WELL #: 1R RRCID -> 111887 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10808 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					40
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					40
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	846	2	6	9	Y	5					45
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					45
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					45
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

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
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					104
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					104
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					104
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					104
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					104
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					104

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
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
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					38
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					38
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					38
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					38
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					38
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 193047 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10450 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					65
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					65
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					65
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					65
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					65
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

MARWILL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 193048 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10638 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					40
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					40
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1239	2	6	9	Y	5					45
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					45
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					45
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

MARWILL, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 193350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10700 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	888	-0-	-2412	-0-	888	2			Y	-0-					40
05	3131	X	1662	-0-	-1469	-0-	1662	2			Y	-0-					40
06	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1805	2	6	9	Y	5					45
07	1922	X	1293	-0-	-629	-0-	1293	2			Y	-0-					45
08	1922	X	1189	-0-	-733	-0-	1189	2			Y	-0-					45
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 195968 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10352 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					65
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					65
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					65
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					65
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					65
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 202581 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10234 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					38
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					38
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					38
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					38
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					38
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 206245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10271 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					38
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					38
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					38
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					38
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					38
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 207686 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10378 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					65
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					65
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					65
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					65
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					65
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

MARWILL, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 207687 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10728 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3847	-0-	847	1322	3847	2			Y	-0-					40
05	3540	X	2218	-0-	-1322	-0-	2218	2			Y	-0-					40
06	3000	X	2921	-0-	-79	-0-	2915	2	6	9	Y	5					45
07	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			Y	-0-					45
08	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			Y	-0-					45
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					45

LEE, C.W. WELL #: 3 RRCID -> 249214 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10574 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068273 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10038 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
09	1620	N	1617	-0-	-3	-0-	1617	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
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1702	2	9	9	Y	8					16
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1728	2	9	9	Y	8	18	1			6
06	1710	N	1634	-0-	-76	-0-	1617	2	17	9	Y	15	9	1			12
07	1767	N	1757	-0-	-10	-0-	1757	2			Y	-0-					12
08	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	1701	2	8	9	Y	7	8	1			11
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1682	2	8	9	Y	7	8	1			10

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
04	210	N	38	-0-	-172	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078590 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULLERS, EDGAR J. WELL #: 1 RRCID -> 082621 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990	N	956	-0-	-34	-0-	954	2	2	9	N	2					4
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1038	2	3	9	N	3	5	1			2
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	936	2	3	9	N	3	2	1			3
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					3
08	1054	N	844	-0-	-210	-0-	842	2	2	9	N	2	2	1			3
09	930	N	778	-0-	-152	-0-	777	2	1	9	N	1	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
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1079	2	2	9	Y	2					4
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1160	2	2	9	Y	2	4	1			2
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1060	2	3	9	Y	3	2	1			3
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					3
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1290	2	2	9	Y	2	2	1			3
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1201	2	2	9	Y	2	2	1			3

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092859 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10114 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	648	N	648	-0-	-0-	-0-	33	1	615	2	Y	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	35	1	548	2	Y	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	373	2	Y	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	13	1	588	2	Y	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	15	1	545	2	Y	-0-					-0-
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	21	1	565	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
04	1530	N	1472	-0-	-58	-0-	1468	2	4	9	Y	4					7
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1651	2	4	9	Y	4	8	1			3
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1523	2	8	9	Y	7	4	1			6
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					6
08	1581	N	1495	-0-	-86	-0-	1492	2	3	9	Y	3	4	1			5
09	1530	N	1413	-0-	-117	-0-	1409	2	4	9	Y	4	4	1			5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096860 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10520 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	105	1	1167	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	101	1	1082	2	Y	1					4
							1	9									
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	111	1	1190	2	Y	-0-					4
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	146	1	1607	2	Y	1					5
							1	9									
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	123	1	1355	2	Y	-0-	4	1			1
09	1290	N	1234	-0-	-56	-0-	110	1	1123	2	Y	1					2
							1	9									

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098601 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10472 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	194	1	2165	2	Y	7	14	1			9
							8	9									
05	2635	N	2500	-0-	-135	-0-	214	1	2284	2	Y	2					11
							2	9									
06	2550	N	2419	-0-	-131	-0-	206	1	2211	2	Y	2					13
							2	9									
07	2449	N	2262	-0-	-187	-0-	188	1	2072	2	Y	2					15
							2	9									
08	2511	N	2305	-0-	-206	-0-	192	1	2112	2	Y	1	12	1			4
							1	9									
09	2430	N	2115	-0-	-315	-0-	189	1	1925	2	Y	1					5
							1	9									

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099232 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10170 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	92	1	1710	2	Y	5	8	1			5
							6	9									
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	91	1	1446	2	Y	4					9
							4	9									
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	69	1	1387	2	Y	1					10
							1	9									
07	1581	N	1431	-0-	-150	-0-	30	1	1398	2	Y	3	8	1			5
							3	9									
08	1550	N	1427	-0-	-123	-0-	39	1	1385	2	Y	3					8
							3	9									
09	1440	N	1348	-0-	-92	-0-	49	1	1297	2	Y	2					10
							2	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104832 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10116 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	71	1	1323	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
05	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	63	1	1002	2	Y	2					4
							2	9									
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	48	1	963	2	Y	1					5
							1	9									
07	1333	N	978	-0-	-355	-0-	21	1	956	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
08	1054	N	995	-0-	-59	-0-	27	1	967	2	Y	1					3
							1	9									
09	1020	N	946	-0-	-74	-0-	35	1	910	2	Y	1					4
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114675 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9258 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3330	-0-	330	330	166	1	3105	2	Y	54	84	1			49
							59	9									
05	3100	N	2787	-0-	-313	17	163	1	2580	2	Y	40					89
							44	9									
06	2445	N	2428	-0-	-17	-0-	114	1	2300	2	Y	13					102
							14	9									
07	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	51	1	2374	2	Y	24	81	1			45
							26	9									
08	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	64	1	2305	2	Y	27					72
							30	9									
09	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	84	1	2226	2	Y	22					94
							24	9									

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115038 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9171 - 9322

04	4770	X	4408	-0-	-362	-0-	4396	2	12	9	Y	11					22
05	5022	X	4886	-0-	-136	-0-	4873	2	13	9	Y	12	25	1			9
06	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4915	2	25	9	Y	23	13	1			19
07	5022	X	4606	-0-	-416	-0-	4606	2			Y	-0-					19
08	4898	X	4815	-0-	-83	-0-	4803	2	12	9	Y	11	13	1			17
09	4890	X	4529	-0-	-361	-0-	4518	2	11	9	Y	10	13	1			14

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128787 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10538 - 10778

04	150	N	112	-0-	-38	-0-	9	1	99	2	Y	4	7	1			5
							4	9									
05	155	N	73	-0-	-82	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					5
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	95	2	Y	1					6
							1	9									
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	8	1	85	2	Y	1					7
							1	9									
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	Y	1	6	1			2
							1	9									
09	120	N	71	-0-	-49	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					2

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128970 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10478 - 10726

04	960	N	760	-0-	-200	-0-	63	1	697	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	796	-0-	-72	-0-	68	1	728	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	722	-0-	-88	-0-	62	1	660	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	730	-0-	-45	-0-	61	1	669	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	719	-0-	-87	-0-	60	1	659	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	673	-0-	-47	-0-	60	1	613	2	Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129273 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10450 - 10786

04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	161	1	1795	2	Y	8	17	1			11
							9	9									
05	1984	N	1835	-0-	-149	-0-	157	1	1675	2	Y	3					14
							3	9									
06	2010	N	1866	-0-	-144	-0-	159	1	1705	2	Y	2					16
							2	9									
07	2046	N	1838	-0-	-208	-0-	153	1	1682	2	Y	3					19
							3	9									
08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	157	1	1731	2	Y	2	16	1			5
							2	9									
09	1860	N	1696	-0-	-164	-0-	151	1	1543	2	Y	2					7
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130318 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9019 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	92	1	1710	2	Y	-0-					-0-
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	101	1	1598	2	Y	-0-					-0-
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	75	1	1498	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1535	-0-	-294	-0-	32	1	1503	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1515	-0-	-190	-0-	41	1	1474	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1451	-0-	-109	-0-	53	1	1398	2	Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130511 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10408

04	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	138	1	2570	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
05	2325	N	2297	-0-	-28	-0-	137	1	2158	2	Y	2					5
							2	9									
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	104	1	2087	2	Y	1					6
							1	9									
07	2387	N	2161	-0-	-226	-0-	46	1	2113	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
08	2294	N	2153	-0-	-141	-0-	58	1	2094	2	Y	1					4
							1	9									
09	2190	N	2054	-0-	-136	-0-	75	1	1977	2	Y	2					6
							2	9									

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133902 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10520 - 10667

04	1950	N	1934	-0-	-16	-0-	157	1	1749	2	Y	25	50	1			32
							28	9									
05	2232	N	1798	-0-	-434	-0-	153	1	1636	2	Y	8					40
							9	9									
06	2010	N	1865	-0-	-145	-0-	159	1	1699	2	Y	6					46
							7	9									
07	1984	N	1821	-0-	-163	-0-	151	1	1663	2	Y	6					52
							7	9									
08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	156	1	1719	2	Y	4	43	1			13
							4	9									
09	1860	N	1675	-0-	-185	-0-	149	1	1519	2	Y	6					19
							7	9									

MENEFEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 134011 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9166 - 9524

04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	29	1	546	2	Y	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	25	1	394	2	Y	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	352	-0-	-113	-0-	7	1	345	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	346	-0-	-88	-0-	9	1	337	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	362	-0-	-28	-0-	13	1	349	2	Y	-0-					-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134175 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10548 - 10788

04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	89	1	988	2	Y	4	7	1			5
							4	9									
05	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	92	1	989	2	Y	1					6
							1	9									
06	1140	N	1077	-0-	-63	-0-	92	1	984	2	Y	1					7
							1	9									
07	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	92	1	1014	2	Y	1					8
							1	9									
08	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	90	1	990	2	Y	-0-	6	1			2
09	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	93	1	945	2	Y	1					3
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KINSEY, JOE S. WELL #: 2 RRCID -> 138524 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10218 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1104	-0-	-66	-0-	1095	2	9	9	Y	8					15
05	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	1114	2	7	9	Y	6	16	1			5
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1375	2	19	9	Y	17	8	1			14
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					14
08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1446	2	10	9	Y	9	10	1			13
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1386	2	10	9	Y	9	10	1			12

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
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1172	2	2	9	Y	2					4
05	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	1095	2	1	9	Y	1	4	1			1
06	1140	N	1128	-0-	-12	-0-	1124	2	4	9	Y	4	2	1			3
07	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	1173	2			Y	-0-					3
08	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	1075	2	1	9	Y	1	2	1			2
09	1140	N	1091	-0-	-49	-0-	1089	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
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	170	1	1892	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
05	2139	N	2130	-0-	-9	-0-	182	1	1947	2	Y	1					5
							1	9									
06	2100	N	1634	-0-	-466	-0-	139	1	1494	2	Y	1					6
							1	9									
07	2139	N	1910	-0-	-229	-0-	159	1	1751	2	Y	-0-					6
08	2139	N	1920	-0-	-219	-0-	160	1	1759	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	167	1	1704	2	Y	-0-					2

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
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1					1
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	859	2	12	9	Y	11					22
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	960	2	13	9	Y	12	25	1			9
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	861	2	23	9	Y	21	13	1			17
07	899	N	881	-0-	-18	-0-	881	2			Y	-0-					17
08	930	N	904	-0-	-26	-0-	892	2	12	9	Y	11	12	1			16
09	870	N	855	-0-	-15	-0-	844	2	11	9	Y	10	12	1			14

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1320	N	1249	-0-	-71	-0-	1234	2	15	9	Y	14					28
05	1457	N	1211	-0-	-246	-0-	1199	2	12	9	Y	11	30	1			9
06	1440	N	1178	-0-	-262	-0-	1153	2	25	9	Y	23	13	1			19
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					19
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1509	2	15	9	Y	14	13	1			20
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1416	2	15	9	Y	14	15	1			19

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140684 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9186 - 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
04	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	1020	2	1	9	Y	1					2
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1403	2	1	9	Y	1	2	1			1
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1975	2	3	9	Y	3	1	1			3
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					3
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1793	2	1	9	Y	1	2	1			2
09	1290	N	1138	-0-	-152	-0-	1137	2	1	9	Y	1	2	1			1

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140809 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9030 - 9166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	97	1	1809	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	97	1	1528	2	Y	2					5
							2	9									
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	74	1	1488	2	Y	1					6
							1	9									
07	1984	N	1660	-0-	-324	-0-	35	1	1623	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	47	1	1672	2	Y	2					5
							2	9									
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	61	1	1602	2	Y	1					6
							1	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140828 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9164 - 10446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1640	2	33	9	Y	30					59
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1645	2	30	9	Y	27	65	1			21
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1582	2	58	9	Y	53	30	1			44
07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-					44
08	1612	N	1306	-0-	-306	-0-	1284	2	22	9	Y	20	30	1			34
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1568	2	29	9	Y	26	26	1			34

HAIR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140984 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9188 - 10528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	1274	2			Y	-0-					-0-
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141111 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9154 - 10446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAIR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141270 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9110 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	336	-0-	-174	-0-	334	2	2	9	Y	2					5
05	434	N	330	-0-	-104	-0-	327	2	3	9	Y	3	6	1			2
06	420	N	340	-0-	-80	-0-	336	2	4	9	Y	4	2	1			4
07	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			Y	-0-					4
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	318	2	2	9	Y	2	3	1			3
09	330	N	275	-0-	-55	-0-	273	2	2	9	Y	2	2	1			3

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141722 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10108 - 10410

04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	97	1	1814	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	94	1	1484	2	Y	1					3
							1	9									
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	76	1	1528	2	Y	1					4
							1	9									
07	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	35	1	1605	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	43	1	1550	2	Y	1					3
							1	9									
09	1590	N	1496	-0-	-94	-0-	55	1	1440	2	Y	1					4
							1	9									

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153268 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9750 - 10478

04	2640	N	2623	-0-	-17	-0-	2615	2	8	9	Y	7					14
05	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2765	2	7	9	Y	6	15	1			5
06	2550	N	2429	-0-	-121	-0-	2416	2	13	9	Y	12	7	1			10
07	2697	N	2672	-0-	-25	-0-	2672	2			Y	-0-					10
08	2759	N	2392	-0-	-367	-0-	2385	2	7	9	Y	6	7	1			9
09	2430	N	2405	-0-	-25	-0-	2398	2	7	9	Y	6	7	1			8

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154931 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10508 - 10704

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158856 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8980 - 9826

04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	Y	6	7	1			5
							7	9									
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	Y	3					8
							3	9									
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	1					9
							1	9									
07	217	N	144	-0-	-73	-0-	3	1	139	2	Y	2	7	1			4
							2	9									
08	186	N	133	-0-	-53	-0-	4	1	127	2	Y	2					6
							2	9									
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	5	1	122	2	Y	2					8
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159445 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10554 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	1380	N	1349	-0-		-31	-0-	110	1	1230	2	Y	8	16	1			10
								9	9									
05	1457	N	1338	-0-		-119	-0-	114	1	1221	2	Y	3					13
								3	9									
06	1350	N	1223	-0-		-127	-0-	104	1	1117	2	Y	2					15
								2	9									
07	1395	N	1180	-0-		-215	-0-	98	1	1081	2	Y	1					16
								1	9									
08	1333	N	1187	-0-		-146	-0-	99	1	1086	2	Y	2	14	1			4
								2	9									
09	1230	N	1112	-0-		-118	-0-	99	1	1011	2	Y	2					6
								2	9									

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167922 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8995 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	2542	N	2542	-0-		-0-	-0-	129	1	2400	2	Y	12	20	1			11
								13	9									
05	2232	N	2006	-0-		-226	-0-	119	1	1877	2	Y	9					20
								10	9									
06	1898	N	1898	-0-		-0-	-0-	90	1	1805	2	Y	3					23
								3	9									
07	2418	N	1983	-0-		-435	-0-	42	1	1934	2	Y	6	18	1			11
								7	9									
08	2015	N	1992	-0-		-23	-0-	54	1	1931	2	Y	6					17
								7	9									
09	1914	N	1914	-0-		-0-	-0-	70	1	1837	2	Y	6					23
								7	9									

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169898 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9134 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183797 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9064 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184678 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9028 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	2056	N	2056	-0-		-0-	-0-	105	1	1951	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1805	-0-		-148	-0-	107	1	1698	2	Y	-0-					-0-
06	1772	N	1772	-0-		-0-	-0-	84	1	1688	2	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1861	-0-		-92	-0-	39	1	1822	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1678	-0-		-120	-0-	46	1	1632	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1722	-0-		-48	-0-	63	1	1659	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186503 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9710 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1172	2	8	9	Y	7					14
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1264	2	7	9	Y	6	15	1			5
06	1200	N	1170	-0-	-30	-0-	1155	2	15	9	Y	14	8	1			11
07	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	1135	2			Y	-0-					11
08	1271	N	1152	-0-	-119	-0-	1146	2	6	9	Y	5	7	1			9
09	1170	N	1112	-0-	-58	-0-	1105	2	7	9	Y	6	7	1			8

GOLDEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189762 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9112 - 10446

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195266 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10408

04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	639	2	13	9	Y	12					15
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	886	2	17	9	Y	15	18	1			12
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1097	2	44	9	Y	40	19	1			33
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					33
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1197	2	21	9	Y	19	22	1			30
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1164	2	23	9	Y	21	23	1			28

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195459 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10162 - 10334

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200163 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9088 - 10470

04	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	135	1	2527	2	Y	13	21	1			12
							14	9									
05	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	141	1	2234	2	Y	11					23
							12	9									
06	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	109	1	2188	2	Y	3					26
							3	9									
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	47	1	2179	2	Y	7	21	1			12
							8	9									
08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	64	1	2278	2	Y	8					20
							9	9									
09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	82	1	2160	2	Y	7					27
							8	9									

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204454 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9765 - 10408

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208299 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9092 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212177 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9208 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212255 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9008 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213382 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9188 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	85 9	1 9	1579	2	Y	8	13	1			7
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	124 8	1 9	1959	2	Y	7					14
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	82 3	1 9	1642	2	Y	3					17
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	27 4	1 9	1276	2	Y	4	14	1			7
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	42 4	1 9	1508	2	Y	4					11
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	53 4	1 9	1397	2	Y	4					15

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215125 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9078 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	49	1	919	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	8	1	131	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	76	-0-	-110	-0-	2	1	74	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	42	-0-	-82	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219236 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 9075 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	355	-0-	-65	-0-	18	1	328	2	Y	8	18	1			7
							9	9									
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	52	1	827	2	Y	15					22
							17	9									
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	23	1	457	2	Y	3					25
							3	9									
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	8	1	372	2	Y	5	20	1			10
							6	9									
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	12	1	425	2	Y	5					15
							6	9									
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	37	1	976	2	Y	12					27
							13	9									

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220974 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9097 - 10438

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222041 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9012 - 10407

04	3000	N	3037	-0-	37	37	154	1	2883	2	Y	-0-					-0-
05	3077	N	3040	-0-	-37	-0-	181	1	2859	2	Y	-0-					-0-
06	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	141	1	2833	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2911	-0-	-65	-0-	61	1	2850	2	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2933	-0-	-43	-0-	80	1	2853	2	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2798	-0-	-82	-0-	102	1	2696	2	Y	-0-					-0-

GARRETT SALTWATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 224664 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3081 - 3282

04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	90	N	85	-0-	-5	-0-	84	2	1	9	Y	1					2
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	87	2	1	9	Y	1	2	1			1
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	91	2	2	9	Y	2	1	1			2
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					2
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-	1	1			1
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	81	2	1	9	Y	1	1	1			1

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234958 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10234 - 10872

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236842 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10270 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2358	2	2	9	N	2					4
05	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2495	2	2	9	N	2	4	1			2
06	2340	N	2302	-0-	-38	-0-	2299	2	3	9	N	3	2	1			3
07	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					3
08	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2509	2	2	9	N	2	2	1			3
09	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2393	2	2	9	N	2	2	1			3

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238011 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10330 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247201 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9278 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	2384	-0-	-46	-0-	2340	2	44	9	N	40					76
05	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2404	2	41	9	N	37	84	1			29
06	2340	N	2273	-0-	-67	-0-	2197	2	76	9	N	69	41	1			57
07	2449	N	2296	-0-	-153	-0-	2296	2			N	-0-					57
08	2449	N	2316	-0-	-133	-0-	2279	2	37	9	N	34	39	1			52
09	2280	N	2235	-0-	-45	-0-	2199	2	36	9	N	33	39	1			46

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
04	7080	X	6689	-0-	-391	-0-	6683	2	6	9	Y	5					9
05	7316	X	7104	-0-	-212	-0-	7100	2	4	9	Y	4	10	1			3
06	6900	X	6546	-0-	-354	-0-	6536	2	10	9	Y	9	5	1			7
07	7130	X	6745	-0-	-385	-0-	6745	2			Y	-0-					7
08	7099	X	6790	-0-	-309	-0-	6786	2	4	9	Y	4	5	1			6
09	6870	X	6576	-0-	-294	-0-	6570	2	6	9	Y	5	5	1			6

WATSON GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257562 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10884 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6810	X	6687	-0-	-123	-0-	6687	2			Y	-0-					-0-
05	7037	X	6510	-0-	-527	-0-	6510	2			Y	-0-					-0-
06	6750	X	6428	-0-	-322	-0-	6428	2			Y	-0-					-0-
07	6975	X	6479	-0-	-496	-0-	6479	2			Y	-0-					-0-
08	6913	X	6600	-0-	-313	-0-	6600	2			Y	-0-					-0-
09	6690	X	6431	-0-	-259	-0-	6431	2			Y	-0-					-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264356 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10200 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	2137	-0-	-23	-0-	2131	2	6	9	N	5					10
05	2356	N	2227	-0-	-129	-0-	2221	2	6	9	N	5	11	1			4
06	2220	N	2036	-0-	-184	-0-	2026	2	10	9	N	9	5	1			8
07	2201	N	2094	-0-	-107	-0-	2094	2			N	-0-					8
08	2232	N	2208	-0-	-24	-0-	2204	2	4	9	N	4	5	1			7
09	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2293	2	6	9	N	5	5	1			7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NEW HORIZON RESOURCES LLC 606606
SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 102079 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10136 - 10434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 170333 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9120 - 10512

04	DLQ G-10	1361	-0-	1361	4020	1361	2			Y	-0-			-0-
*05	DLQ G-10	1414	-0-	1414	5434	1414	2			Y	-0-			-0-
*06	DLQ G-10	1432	-0-	1432	6866	98	1	1334	2	Y	-0-			-0-
*07	DLQ G-10	1571	-0-	1571	8437	1571	2			Y	-0-			-0-
*08	3100 N	1698	-0-	-1402	7035	1698	2			Y	-0-			-0-
*09	3000 N	1508	-0-	-1492	5543	1508	2			Y	-0-			-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 172529 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9065 - 10461

04	DLQ G-10	1713	-0-	1713	4997	1713	2			Y	-0-			11
*05	DLQ G-10	1917	-0-	1917	6914	1900	2	17	9	Y	15			26
*06	DLQ G-10	1725	-0-	1725	8639	95	1	1630	2	Y	-0-			26
*07	DLQ G-10	2101	-0-	2101	10740	2101	2			Y	-0-			26
*08	3100 N	2073	-0-	-1027	9713	2070	2	3	9	Y	3			29
*09	3000 N	2023	-0-	-977	8736	2022	2	1	9	Y	1			30

CHEROKEE EAGLE WELL #: 3 RRCID -> 190812 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9415 - 10777

04	DLQ G-10	2244	-0-	2244	6994	2244	2			Y	-0-			-0-
*05	DLQ G-10	1737	-0-	1737	8731	1737	2			Y	-0-			-0-
*06	DLQ G-10	1699	-0-	1699	10430	36	1	1663	2	Y	-0-			-0-
*07	DLQ G-10	1571	-0-	1571	12001	1571	2			Y	-0-			-0-
*08	3100 N	1698	-0-	-1402	10599	1698	2			Y	-0-			-0-
*09	3000 N	1508	-0-	-1492	9107	1508	2			Y	-0-			-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 4 RRCID -> 198543 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9282 - 10671

04	DLQ G-10	1780	-0-	1780	5499	1780	2			Y	-0-			15
*05	DLQ G-10	2350	-0-	2350	7849	2339	2	11	9	Y	10			25
*06	DLQ G-10	2154	-0-	2154	10003	84	1	2070	2	Y	-0-			25
*07	DLQ G-10	2101	-0-	2101	12104	2101	2			Y	-0-			25
*08	3100 N	2074	-0-	-1026	11078	2070	2	4	9	Y	4			29
*09	3000 N	2022	-0-	-978	10100	2021	2	1	9	Y	1			30

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 207202 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9002 - 10440

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			18
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
*07	DLQ G-10	-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-			18

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 222644 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8994 - 10450

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4			10
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
*07	DLQ G-10	-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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NITRO OIL & GAS, LLC 611014
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 206351 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10590 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 112119 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11037

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 115875 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10648 - 10953

04	810	N	738	-0-	-72	-0-	137 3	1 9	598	3	Y	3					269
05	775	N	698	-0-	-77	-0-	134 3	1 9	561	3	Y	3	77	1			195
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	138 3	1 9	549	3	Y	3					198
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	160 3	1 9	618	3	Y	3					201
08	713	N	616	-0-	-97	-0-	125 3	1 9	488	3	Y	3					204
*09	690	N	610	-0-	-80	-0-	139 3	1 9	468	3	Y	3					207

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 117992 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 11005

04	330	N	324	-0-	-6	-0-	48	1	276	3	Y	-0-					73
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	54	1	309	3	Y	-0-					73
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	57	1	310	3	Y	-0-					73
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	51	1	269	3	Y	-0-					73
08	372	N	293	-0-	-79	-0-	48	1	245	3	Y	-0-					73
09	360	N	317	-0-	-43	-0-	60	1	257	3	Y	-0-					73

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 117993 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10781 - 10962

04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	136	1	823	3	Y	-0-					25
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	137	1	830	3	Y	-0-					25
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	154	1	883	3	Y	-0-					25
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	157	1	873	3	Y	-0-					25
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	157	1	847	3	Y	-0-					25
09	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	184	1	825	3	Y	-0-					25

MCCRORY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175566 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10603 - 10905

04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	94	1	363	2	N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	85	1	313	2	N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	71	1	250	2	N	-0-					-0-
07	465	N	290	-0-	-175	-0-	61	1	229	2	N	-0-					-0-
08	403	N	273	-0-	-130	-0-	59	1	214	2	N	-0-					-0-
09	330	N	260	-0-	-70	-0-	58	1	202	2	N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	163	1	621	2	N	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	146	1	536	2	N	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	136	1	483	2	N	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	135	1	511	2	N	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	136	1	494	2	N	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	133	1	467	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
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	46	1	264	3	Y	-0-					21
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	47	1	267	3	Y	-0-					21
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	44	1	240	3	Y	-0-					21
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	57	1	293	3	Y	-0-					21
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	56	1	290	3	Y	-0-					21
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	65	1	281	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	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
04	210	N	169	-0-	-41	-0-	32	1	137	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	35	1	143	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	35	1	141	3	Y	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	42	1	162	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	35	1	138	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	39	1	132	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
04	300	N	245	-0-	-55	-0-	46	1	199	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	49	1	209	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	52	1	204	3	Y	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	62	1	235	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	52	1	200	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	57	1	192	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
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	81	1	413	3	Y	-0-					68
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	106	1	573	3	Y	-0-					68
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	95	1	483	3	Y	-0-					68
07	403	N	374	-0-	-29	-0-	63	1	311	3	Y	-0-					68
08	403	N	51	-0-	-352	-0-	9	1	42	3	Y	-0-					68
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					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
04	720	N	682	-0-	-38	-0-	89	1	593	3	Y	-0-					66
05	744	N	699	-0-	-45	-0-	95	1	604	3	Y	-0-					66
06	690	N	670	-0-	-20	-0-	97	1	573	3	Y	-0-					66
07	713	N	684	-0-	-29	-0-	101	1	583	3	Y	-0-					66
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	144	1	797	3	Y	-0-					66
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	130	1	604	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
04	510	N	418	-0-	-92	-0-	68	1	350	3	Y	-0-					167
05	434	N	261	-0-	-173	-0-	41	1	220	3	Y	-0-					167
06	480	N	222	-0-	-258	-0-	36	1	186	3	Y	-0-					167
07	434	N	144	-0-	-290	-0-	24	1	120	3	Y	-0-					167
08	217	N	25	-0-	-192	-0-	4	1	21	3	Y	-0-					167
*09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					167

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 224024 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10580 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	76	-0-	-194	-0-	12	1	64	3	Y	-0-					87
05	248	N	105	-0-	-143	-0-	17	1	88	3	Y	-0-					87
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	15	1	74	3	Y	-0-					87
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	63	1	311	3	Y	-0-					87
08	93	N	15	-0-	-78	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					87
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					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
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	43	1	223	3	Y	-0-					88
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					88
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					88
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226120 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9698 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	40	1	174	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	38	1	156	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	32	1	128	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	148	-0-	-38	-0-	30	1	118	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	126	-0-	-91	-0-	26	1	100	3	Y	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	36	1	120	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
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	37	1	224	3	Y	-0-					207
05	279	N	242	-0-	-37	-0-	34	1	208	3	Y	-0-					207
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	34	1	194	3	Y	-0-					207
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	38	1	213	3	Y	-0-					207
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	49	1	269	3	Y	-0-					207
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	45	1	201	3	Y	-0-					207

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818

LOCKRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 086302 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10456 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-			49
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		Y	-0-			49
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		Y	-0-			49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			49
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			49
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			49

LOCKRIDGE GU WELL #: 2 RRCID -> 145070 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9994 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-			55
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		Y	-0-			55
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			55
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			55

LOCKRIDGE GU WELL #: 3 RRCID -> 150249 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10486 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			77
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-			77
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		Y	-0-			77
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			77
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			77

LAIRD, S. S. B WELL #: 8 RRCID -> 158373 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 1111 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAIRD, S. S. B WELL #: 9 RRCID -> 169308 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10528 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		243	-0-	243	728	243	2		N	-0-			147
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	728				N	-0-			147
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	728				N	-0-			147
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	728				N	NO RPT			147
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	728				N	NO RPT			147
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	728				N	NO RPT			147

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOCKRIDGE GU WELL #: 5 RRCID -> 209569 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10712 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-			65
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-			65
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			65
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			65

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PERMIAN NATURAL RESOURCES //CONT.// 655818
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					97
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					97
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97

LOCKRIDGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242102 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10404 - 10676

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					95
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					95
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					95
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					95

PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC 665648
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148145 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9842 - 10537

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152304 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10432 - 10646

04	DLQ G-10		257	-0-	257	660	257	3			Y	-0-					84
*05	DLQ G-10		255	-0-	255	915	255	3			Y	-0-					84
*06	1137	N	222	-0-	-915	-0-	222	3			Y	-0-					84
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					84
08	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			Y	-0-					84
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

LOFTIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 153338 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9828 - 10484

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199700 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9156 - 10547

04	DLQ G-10		397	-0-	397	1269	397	3			Y	-0-					78
*05	1743	N	474	-0-	-1269	-0-	471	3	3	9	Y	3					81
*06	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			Y	-0-					81
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	440	3	2	9	Y	2					83
08	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	3			Y	-0-					83
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648
RESCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200192 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9154 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	483					Y	5					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	483					Y	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	483					Y	7					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	483					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	483					Y	-0-					17
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	483					Y	NO RPT					17

RESCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200431 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10320 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		514	-0-	514	1489	514	3			Y	-0-					54
*05	1869	N	380	-0-	-1489	-0-	380	3			Y	-0-					54
*06	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	3			Y	-0-					54
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					54
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					54
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204540 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9098 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205192 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.		483	-0-	483	1090	483	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		328	-0-	328	1418	328	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		116	-0-	116	1534	116	3			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1534					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	179	-0-	179	1713	179	3			Y	-0-					12
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1713					Y	NO RPT					12

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
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	296	3	11	9	N	10					128
*05	310	N	193	-0-	-117	-0-	184	3	9	9	N	8					136
*06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	443	3	6	9	N	5					141
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	430	3	6	9	N	5					146
08	310	N	283	-0-	-27	-0-	280	3	3	9	N	3					149
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

RESCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208934 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9134 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	293					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					18
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	293					N	NO RPT					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648
BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 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
04	DLQ	G-10	213	-0-	213	548	213	3			Y	-0-					17
*05	DLQ	G-10	195	-0-	195	743	195	3			Y	-0-					17
*06	DLQ	G-10	171	-0-	171	914	171	3			Y	-0-					17
07	DLQ	G-10	186	-0-	186	1100	186	3			Y	-0-					17
08	DLQ	G-10	153	-0-	153	1253	153	3			Y	-0-					17
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1253					Y	NO RPT					17

HART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210255 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10568

04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211014 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9203 - 10648

04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					58
*05	186	N	58	-0-	-128	-0-	58	3			Y	-0-					58
*06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	58	3	6	9	Y	5					63
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					63
08	DLQ	G-10	539	-0-	539	539	539	3			Y	-0-					63
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	539					Y	NO RPT					63

RESCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212649 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9160 - 10610

04	DLQ	G-10	370	-0-	370	1065	338	3	32	9	Y	29					124
*05	DLQ	G-10	321	-0-	321	1386	321	3			Y	-0-					124
*06	1569	N	183	-0-	-1386	-0-	158	3	25	9	Y	23					147
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	374	3	14	9	Y	13					160
08	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			Y	-0-					160
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213422 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9135 - 10820

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					244
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					244
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					252
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					255
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					255
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					255

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213526 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9204 - 10698

04	DLQ	G-10	201	-0-	201	556	201	3			Y	-0-					24
*05	DLQ	G-10	212	-0-	212	768	212	3			Y	-0-					24
*06	DLQ	G-10	197	-0-	197	965	189	3	8	9	Y	7					31
07	DLQ	G-10	173	-0-	173	1138	173	3			Y	-0-					31
*08	1343	N	205	-0-	-1138	-0-	205	3			Y	-0-					31
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

HUNT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10634

04	14B2	EXT	106	-0-	106	366	106	3			N	-0-					61
*05	14B2	EXT	161	-0-	161	527	161	3			N	-0-					61
*06	14B2	EXT	213	-0-	213	740	213	3			N	-0-					61
*07	982	X	242	-0-	-740	-0-	242	3			N	-0-					61
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					61
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		95	-0-	95	245	95	3	Y	-0-			60
*05	317	N	72	-0-	-245	-0-	72	3	Y	-0-			60
*06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	Y	-0-			60
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	Y	-0-			60
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	Y	-0-			60
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			60

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1918	-0-	1918	5826	1916	3 2 9	Y	2			129
*05	3000	N	2021	-0-	-979	4847	2021	3	Y	-0-			129
*06	3000	N	1944	-0-	-1056	3791	1930	3 14 9	Y	13			142
07	3100	N	1972	-0-	-1128	2663	1966	3 6 9	Y	5			147
08	3100	N	1997	-0-	-1103	1560	1994	3 3 9	Y	3			150
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1560			Y	NO RPT			150

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-			32
*05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-			32
*06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-			32
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-			32
08	465	N	220	-0-	-245	-0-	220	3	N	-0-			32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32

HUNT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216342 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9266 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1100	-0-	1100	3749	1083	3 17 9	Y	15			177
*05	2800	N	966	-0-	-1834	1915	952	3 14 9	Y	13			190
*06	2510	N	595	-0-	-1915	-0-	586	3 9 9	Y	8			198
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	737	3 14 9	Y	13			211
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	899	3 9 9	Y	8			219
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			219

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222802 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9086 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3	Y	-0-			42
*05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3	Y	-0-			42
*06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3	Y	-0-			42
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3	Y	-0-			42
08	DLQ G-10		1723	-0-	1723	1723	1723	3	Y	-0-			42
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1723			Y	NO RPT			42

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		323	-0-	323	1325	323	3	Y	-0-			198
*05	DLQ G-10		366	-0-	366	1691	366	3	Y	-0-			198
*06	DLQ G-10		328	-0-	328	2019	328	3	Y	-0-			198
07	DLQ G-10		355	-0-	355	2374	355	3	Y	-0-			198
08	DLQ G-10		324	-0-	324	2698	324	3	Y	-0-			198
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2698			Y	NO RPT			198

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RESCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224389 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10624

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225187 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9198 - 10658

04	T. A.		1581	-0-	1581	4319	1581	3			Y	-0-					2
05	T. A.		1122	-0-	1122	5441	1122	3			Y	-0-					2
*06	T. A.		839	-0-	839	6280	839	3			Y	-0-					2
*07	7042	X	762	-0-	-6280	-0-	762	3			Y	-0-					2
08	713	N	626	-0-	-87	-0-	626	3			Y	-0-					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226646 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9046 - 10537

04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			Y	-0-					84
*05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			Y	-0-					84
*06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			Y	-0-					84
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			Y	-0-					84
08	DLQ G-10		1500	-0-	1500	1500	1500	3			Y	-0-					84
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1500					Y	NO RPT					84

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 2 RRCID -> 227582 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9154 - 10579

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227751 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9290 - 10804

04	DLQ G-10		380	-0-	380	1276	380	3			Y	-0-					5
*05	1742	N	466	-0-	-1276	-0-	466	3			Y	-0-					5
*06	420	N	322	-0-	-98	-0-	322	3			Y	-0-					5
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					5
08	465	N	301	-0-	-164	-0-	301	3			Y	-0-					5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229408 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10155 - 10842

04	0	W	291	-0-	291	842	291	3			Y	-0-					7
05	1108	N	266	-0-	-842	-0-	266	3			Y	-0-					7
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					7
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					7
08	279	N	109	-0-	-170	-0-	109	3			Y	-0-					7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648

HUNT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229690 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9120 - 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
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					55
*05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					55
*06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			Y	-0-					55
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					55
08	DLQ G-10		293	-0-	293	293	293	3			Y	-0-					55
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	293					Y	NO RPT					55

RESCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229691 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9151 - 10674

04	DLQ G-10		98	-0-	98	267	98	3			Y	-0-					-0-
*05	343	N	76	-0-	-267	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
*06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230310 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9062 - 10534

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUNT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230312 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9252 - 10742

04	DLQ G-10		780	-0-	780	2267	780	3			Y	-0-					14
*05	DLQ G-10		520	-0-	520	2787	520	3			Y	-0-					14
*06	DLQ G-10		719	-0-	719	3506	719	3			Y	-0-					14
07	DLQ G-10		176	-0-	176	3682	176	3			Y	-0-					14
08	DLQ G-10		536	-0-	536	4218	536	3			Y	-0-					14
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4218					Y	NO RPT					14

HART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230616 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9092 - 10584

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230838 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9260 - 10727

04	0	W	176	-0-	176	823	176	3			Y	-0-					2
05	1017	N	194	-0-	-823	-0-	194	3			Y	-0-					2
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					2
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		154	-0-	154	154	154	3			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	154					Y	NO RPT					2

HUNT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231278 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9028 - 10570

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231692 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9240 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	837	X	116	-0-	-721	-0-	116	3			Y	-0-					18
*05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					18
*06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			Y	-0-					18
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					18
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					18
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

HART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231781 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9250 - 10657

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232016 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9433 - 10886

04	0	W	156	-0-	156	718	156	3			Y	-0-					6
05	836	N	118	-0-	-718	-0-	118	3			Y	-0-					6
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					6
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					6
08	DLQ G-10		195	-0-	195	195	195	3			Y	-0-					6
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	195					Y	NO RPT					6

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232026 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9210 - 94169

04	DLQ G-10		1260	-0-	1260	3726	1260	3			Y	-0-					23
*05	DLQ G-10		1261	-0-	1261	4987	1261	3			Y	-0-					23
*06	DLQ G-10		1238	-0-	1238	6225	1238	3			Y	-0-					23
07	DLQ G-10		1314	-0-	1314	7539	1314	3			Y	-0-					23
*08	2700	N	1314	-0-	-1386	6153	1314	3			Y	-0-					23
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6153					Y	NO RPT					23

JONES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233091 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9220 - 10689

04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1459	3	22	9	N	20					90
*05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					90
*06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					90
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1195	3	6	9	N	5					95
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					95
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

RESCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233698 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9074 - 10537

04	DLQ G-10		353	-0-	353	1115	353	3			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		378	-0-	378	1493	378	3			Y	-0-					-0-
*06	1885	N	392	-0-	-1493	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234400 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9096 - 10550

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					186

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
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					100
*05	310	N	134	-0-	-176	-0-	134	3			N	-0-					100
*06	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	3			N	-0-					100
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					100
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					100
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235944 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9199 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		4188	-0-	4188	12357	4188	3			Y	-0-					48
*05	16610	X	4253	-0-	-12357	-0-	4253	3			Y	-0-					48
*06	4140	X	3982	-0-	-158	-0-	3982	3			Y	-0-					48
07	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	3			Y	-0-					48
08	4340	X	4011	-0-	-329	-0-	4011	3			Y	-0-					48
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					48

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
04	DLQ G-10		740	-0-	740	3367	740	3			Y	-0-					80
*05	DLQ G-10		6	-0-	6	3373	6	3			Y	-0-					80
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	3373					Y	-0-					80
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	3373					Y	-0-					80
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	3373					Y	-0-					80
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3373					Y	NO RPT					80

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	252					Y	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	252					Y	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	252					Y	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	252					Y	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	252					Y	-0-					13
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	252					Y	NO RPT					13

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
04	14B2	EXT	2	-0-	2	134	2	3			Y	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	134					Y	-0-					45
*06	14B2	EXT	1	-0-	1	135	1	3			Y	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	135					Y	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	135					Y	-0-					45
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	135					Y	NO RPT					45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1219					N	-0-					132
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1219					N	-0-					132
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1219					N	-0-					132
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1219					N	-0-					132
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1219					N	-0-					132
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1219					N	NO RPT					132

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237934 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9227 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3977					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3977					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3977					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3977					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3977					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3977					Y	NO RPT					8

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 239109 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9029 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239527 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9188 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	246	-0-	246	743	246	3			Y	-0-					63
*05	882	N	139	-0-	-743	-0-	139	3			Y	-0-					63
*06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					63
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					63
*08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					63
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239601 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9353 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-					11
*05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-					11
*06	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	3			Y	-0-					11
*07	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					11
*08	372	N	266	-0-	-106	-0-	266	3			Y	-0-					11
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	0	W	121	-0-	121	232	121	3			Y	-0-					81
05	305	N	73	-0-	-232	-0-	73	3			Y	-0-					81
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					81
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					81
08	DLQ	G-10	112	-0-	112	112	112	3			Y	-0-					81
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	112					Y	NO RPT					81

ERISMAN WELL #: 1 RRCID -> 240506 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9624 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	58	-0-	58	522	58	3			Y	-0-					2
05	675	N	153	-0-	-522	-0-	153	3			Y	-0-					2
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					2
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					2
08	DLQ	G-10	209	-0-	209	209	209	3			Y	-0-					2
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	209					Y	NO RPT					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CANNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242039 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9476 - 10726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		Y	-0-			116
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		Y	-0-			116
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		Y	-0-			116
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		Y	-0-			116
08	DLQ G-10	409	-0-	409	409	409	3		Y	-0-			116
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	409				Y	NO RPT			116

PERDUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242648 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9634 - 10908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 W	187	-0-	187	844	187	3		Y	-0-			4
05	914 N	70	-0-	-844	-0-	70	3		Y	-0-			4
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		Y	-0-			4
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-			4
08	DLQ G-10	203	-0-	203	203	203	3		Y	-0-			4
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	203				Y	NO RPT			4

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 243126 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9141 - 10610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5

SMITH GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 244337 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9163 - 10626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
08	14B2 EXT	18	-0-	18	18	18	3		N	-0-			55
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18				N	NO RPT			55

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3392				Y	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3392				Y	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3392				Y	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3392				Y	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3392				Y	-0-			19
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3392				Y	NO RPT			19

FENTON WELL #: 1 RRCID -> 244924 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9320 - 10824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 W	175	-0-	175	305	175	3		Y	-0-			12
05	437 N	132	-0-	-305	-0-	132	3		Y	-0-			12
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		Y	-0-			12
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		Y	-0-			12
08	DLQ G-10	329	-0-	329	329	329	3		Y	-0-			12
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	329				Y	NO RPT			12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648

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
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					39
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					39
08	DLQ G-10		495	-0-	495	495	495	3			Y	-0-					39
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	495					Y	NO RPT					39

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
04	DLQ G-10		68	-0-	68	256	68	3			Y	-0-					29
05	DLQ G-10		107	-0-	107	363	107	3			Y	-0-					29
*06	465	N	102	-0-	-363	-0-	102	3			Y	-0-					29
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					29
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					29
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

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
04	0	W	10	-0-	10	184	10	3			Y	-0-					2
05	194	N	10	-0-	-184	-0-	10	3			Y	-0-					2
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	DLQ G-10		15	-0-	15	15	15	3			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	15					Y	NO RPT					2

BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246325 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9500 - 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
04	0	W	149	-0-	149	787	149	3			Y	-0-					6
05	913	N	126	-0-	-787	-0-	126	3			Y	-0-					6
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					6
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					6
08	DLQ G-10		205	-0-	205	205	205	3			Y	-0-					6
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	205					Y	NO RPT					6

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

RESCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247700 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9145 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

RESCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 248795 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9075 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					1
*05	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					1
*06	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					1
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					1
08	527	N	131	-0-	-396	-0-	131	3			Y	-0-					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648

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
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					32
*05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	125	3	22	9	Y	20					52
*06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	119	3	19	9	Y	17					69
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	136	3	17	9	Y	15					84
08	DLQ G-10		103	-0-	103	103	103	3			Y	-0-					84
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	103					Y	NO RPT					84

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
04	T. A.		2291	-0-	2291	8368	2291	3			Y	-0-					61
*05	T. A.		1859	-0-	1859	10227	1859	3			Y	-0-					61
*06	T. A.		1701	-0-	1701	11928	1701	3			Y	-0-					61
*07	13501	X	1573	-0-	-11928	-0-	1573	3			Y	-0-					61
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			Y	-0-					61
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250621 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10175 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	DLQ G-10		2118	-0-	2118	6043	2118	3			Y	-0-					281
*05	3000	N	2200	-0-	-800	5243	2200	3			Y	-0-					281
*06	3000	N	2119	-0-	-881	4362	2119	3			Y	-0-					281
07	3100	N	2216	-0-	-884	3478	2216	3			Y	-0-					281
08	3100	N	2105	-0-	-995	2483	2105	3			Y	-0-					281
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2483					Y	NO RPT					281

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
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1975	3	2	9	N	2					251
*05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					251
*06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					251
07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1968	3	2	9	N	2					253
*08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					253
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					253

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
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					97
*05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-					97
*06	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	3			Y	-0-					97
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					97
08	DLQ G-10		164	-0-	164	164	164	3			Y	-0-					97
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	164					Y	NO RPT					97

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
*04	T. A.		1584	-0-	1584	2955	1584	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	2955					Y	NO RPT					-0-
*06	T. A.		492	-0-	492	3447	492	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	3447					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		435	-0-	435	3882	435	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	3882					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					6
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					6
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			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
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					15
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					15
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	144	1	1648	2	N	-0-					16

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
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					4
05	1240	N	846	-0-	-394	-0-	846	2			Y	-0-					4
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			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
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					18
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					18
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JIMMERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 214302 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9636 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10328 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					10
05	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	2			Y	-0-					10
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RFE OPERATING, LLC 704776
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 228349 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9290 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

CARTER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 264500 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11080 - 14445

04	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					274
05	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					274
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274

BELCLAIRE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 298518 COMPL. DATE 10/30/2024 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11363 - 19962

04	309630	X	177715	-0-	-131915	-0-	170911	2	6804	9	N	6185	5666	1			1137
05	319951	X	175220	-0-	-144731	-0-	169013	2	6207	9	N	5643	6376	1			404
06	284550	X	159640	-0-	-124910	-0-	154084	2	5556	9	N	5051	5046	1			409
07	221371	X	170469	-0-	-50902	-0-	165286	2	5183	9	N	4712	4488	1			633
08	212629	X	113762	-0-	-98867	-0-	109554	2	4208	9	N	3825	4014	1			444
09	177720	X	36327	-0-	-141393	-0-	35297	2	1030	9	N	936	709	1			671

AUGUSTA-OAKMONT-SAWGRASS 1 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299597 COMPL. DATE 03/10/2025 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10953 - 18794

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		143926	-0-	143926	143926	143926	2			Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		242854	-0-	242854	386780	242682	2	172	9	Y	156					156
09	SHUT IN		241930	-0-	241930	628710	241866	2	64	9	Y	58					235

NEWBURY NORTH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299761 COMPL. DATE 05/12/2025 TOTAL DEPTH 11202 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		2752	-0-	2752	2752	9	1	2743	2	Y	-0-					-0-

NEWBURY SOUTH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 300020 COMPL. DATE 06/01/2025 TOTAL DEPTH 11036 PERF. N/A

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		13693	-0-	13693	13693	41	1	13226	2	Y	387					387
							426	9									

RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
PRIOR WELL #: 1 RRCID -> 083523 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9203 - 10416

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	369	2	10	9	N	9	169	1			10
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					10
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					10
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					10
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	343	2	66	9	N	60					70
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 10595

04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					150
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					150
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					150
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					150
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					150
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CANNON, T. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 095674 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10517 - 10772

04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					110
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					110
06	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	2			N	-0-					110
07	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					110
08	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					110
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					110

GARRETT GU WELL #: 1 RRCID -> 097478 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10535 - 10721

04	180	N	67	-0-	-113	-0-	4	1	63	2	N	-0-					-0-
05	155	N	67	-0-	-88	-0-	5	1	62	2	N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	2	1	341	2	N	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	N	-0-					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 098602 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10533 - 10812

04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	53	1	522	2	Y	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	31	1	381	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	62	1	508	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	442	-0-	-147	-0-	35	1	407	2	Y	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	39	1	441	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	454	-0-	-116	-0-	46	1	408	2	Y	-0-					-0-

PITNER GU WELL #: 1 RRCID -> 100100 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10594 - 10628

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	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
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-					-0-
05	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GU 1 WELL #: 20 RRCID -> 102077 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10644 - 10800

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114378 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10702 - 11040

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	7			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167251 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10322

04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	44	1	1161	2	Y	-0-					-0-
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	38	1	961	2	Y	-0-					-0-
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	36	1	914	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1240	N	1030	-0-	-210	-0-	37	1	993	2	Y	-0-					-0-
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	44	1	1157	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	960	N	905	-0-	-55	-0-	34	1	871	2	Y	-0-					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 4 RRCID -> 177611 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10550 - 10695

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194814 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9920 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	480	X	127	-0-	-353	-0-	5	1	122	2	Y	-0-			-0-
05	465	X	10	-0-	-455	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
06	630	X	6	-0-	-624	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
09	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-			-0-

CAIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 195013 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10117 - 10398

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 197230 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10610 - 10804

04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-			-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-			-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-			-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-			-0-
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-			-0-
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-			-0-

CAIN, PAULA WELL #: 2 RRCID -> 197444 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9116 - 10394

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198128 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9873 - 10385

04	1650	N	1352	-0-	-298	-0-	50	1	1302	2	Y	-0-			-0-
05	1767	N	1176	-0-	-591	-0-	45	1	1131	2	Y	-0-			-0-
06	1320	N	1057	-0-	-263	-0-	40	1	1017	2	Y	-0-			-0-
07	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	47	1	1271	2	Y	-0-			-0-
08	1178	N	439	-0-	-739	-0-	16	1	423	2	Y	-0-			-0-
09	1050	N	309	-0-	-741	-0-	12	1	297	2	Y	-0-			-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 198433 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9494 - 10807

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29

CAIN, PAULA WELL #: 3 RRCID -> 200980 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10197 - 10378

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202758 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9027 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	699	-0-	-51	-0-	26	1	673	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	652	-0-	-247	-0-	25	1	627	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	610	-0-	-110	-0-	23	1	587	2	Y	-0-					-0-
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	40	1	1084	2	Y	-0-					-0-
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	56	1	1467	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	44	1	1138	2	Y	-0-					-0-

CAIN, PAULA WELL #: 7 RRCID -> 203086 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	298	-0-	-392	-0-	11	1	287	2	N	-0-					-0-
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	11	1	274	2	N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	10	1	264	2	N	-0-					-0-
07	310	N	273	-0-	-37	-0-	10	1	263	2	N	-0-					-0-
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	27	1	706	2	N	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	19	1	501	2	N	-0-					-0-

CAIN, PAULA WELL #: 4 RRCID -> 203194 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9086 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2025

CAIN, PAULA WELL #: 5 RRCID -> 203278 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8990 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204403 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9053 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	54	1	1416	2	Y	-0-					-0-
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	56	1	1416	2	Y	-0-					-0-
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	49	1	1246	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1519	N	1016	-0-	-503	-0-	36	1	980	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1297	-0-	-160	-0-	48	1	1248	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1290	N	632	-0-	-658	-0-	24	1	608	2	Y	-0-					-0-

CAIN, PAULA WELL #: 6 RRCID -> 204410 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9157 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	8	1	215	2	Y	-0-			-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	9	1	226	2	Y	-0-			-0-
06	270	N	228	-0-	-42	-0-	9	1	219	2	Y	-0-			-0-
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	33	1	891	2	Y	-0-			-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	19	1	497	2	Y	-0-			-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	248	2	Y	-0-			-0-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206007 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8943 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206008 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8987 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NORTH TATUM WELL #: 1SW RRCID -> 206126 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3122 - 3886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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
04	420	N	270	-0-	-150	-0-	10	1	260	2	Y	-0-			-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	22	1	553	2	Y	-0-			-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	25	1	627	2	Y	-0-			-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	17	1	457	2	Y	-0-			-0-
08	589	N	517	-0-	-72	-0-	19	1	498	2	Y	-0-			-0-
09	600	N	424	-0-	-176	-0-	16	1	408	2	Y	-0-			-0-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206378 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9198 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	23	1	605	2	Y	-0-			-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	24	1	613	2	Y	-0-			-0-
06	630	N	513	-0-	-117	-0-	19	1	494	2	Y	-0-			-0-
07	651	N	637	-0-	-14	-0-	23	1	614	2	Y	-0-			-0-
08	651	N	601	-0-	-50	-0-	22	1	579	2	Y	-0-			-0-
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	20	1	515	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
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	46	1	1201	2	Y	-0-					-0-
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	49	1	1226	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1083	-0-	-117	-0-	41	1	1042	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1104	-0-	-198	-0-	39	1	1065	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1062	-0-	-209	-0-	39	1	1022	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1080	N	952	-0-	-128	-0-	35	1	917	2	Y	-0-					-0-

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
04	510	N	508	-0-	-2	-0-	19	1	489	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	21	1	537	2	Y	-0-					-0-
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	34	1	858	2	Y	-0-					-0-
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	32	1	864	2	Y	-0-					-0-
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	30	1	771	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	715	-0-	-185	-0-	27	1	688	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
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	15	1	397	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	16	1	410	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	19	1	475	2	Y	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	23	1	630	2	Y	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	20	1	533	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	397	-0-	-83	-0-	15	1	382	2	Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208977 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208978 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9070 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1590	X	1538	-0-	-52	-0-	55	1	1453	2	Y	27	24	1			14
							30	9									
05	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	63	1	1575	2	Y	25	26	1			13
							28	9									
06	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	59	1	1500	2	Y	31	31	1	1	8	12
							34	9									
07	1581	X	1517	-0-	-64	-0-	53	1	1427	2	Y	34	35	1			11
							37	9									
08	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	68	1	1782	2	Y	28	11	1	2	8	26
							31	9									
09	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	66	1	1702	2	Y	30	31	1			25
							33	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211079 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9095 - 10549

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	70	1	1849	2	Y	-0-					-0-
05	1860	X	1696	-0-	-164	-0-	65	1	1631	2	Y	-0-					-0-
06	1770	X	1706	-0-	-64	-0-	64	1	1641	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1984	X	1060	-0-	-924	-0-	38	1	1022	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1461	-0-	-244	-0-	54	1	1406	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1710	N	1313	-0-	-397	-0-	49	1	1264	2	Y	-0-					-0-

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211965 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9111 - 10574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	810	N	531	-0-	-279	-0-	19	1	512	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	590	-0-	-30	-0-	23	1	567	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 211980 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	38	1	1003	2	N	-0-					18
05	1023	N	984	-0-	-39	-0-	38	1	946	2	N	-0-					18
06	930	N	859	-0-	-71	-0-	32	1	827	2	N	-0-					18
07	1085	N	870	-0-	-215	-0-	31	1	839	2	N	-0-					18
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	38	1	1001	2	N	-0-					18
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	36	1	927	2	N	-0-					18

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 213152 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9160 - 10399

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WELCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214708 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9094 - 10552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	40	1	1038	2	Y	-0-					-0-
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	48	1	1214	2	Y	-0-					-0-
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	46	1	1173	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1116	N	947	-0-	-169	-0-	34	1	913	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1080	-0-	-191	-0-	40	1	1039	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1230	N	394	-0-	-836	-0-	15	1	379	2	Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 1 RRCID -> 215309 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9100 - 9195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1320	X	632	-0-	-688	-0-	23	1	609	2	Y	-0-					-0-
05	1364	X	1118	-0-	-246	-0-	43	1	1075	2	Y	-0-					-0-
06	1320	X	569	-0-	-751	-0-	22	1	547	2	Y	-0-					-0-
07	1209	X	1163	-0-	-46	-0-	42	1	1121	2	Y	-0-					-0-
08	1116	X	1032	-0-	-84	-0-	38	1	994	2	Y	-0-					-0-
09	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	40	1	1041	2	Y	-0-					-0-

LOWRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219825 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9019 - 10458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2025

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219828 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9057 - 10454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	36	1	940	2	Y	35	28	1			18
							39	9									
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	39	1	988	2	Y	29	32	1			15
							32	9									
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	38	1	980	2	Y	29	33	1			11
							32	9									
07	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	35	1	944	2	Y	34	34	1			11
							37	9									
08	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	37	1	962	2	Y	32	11	1	1	8	31
							35	9									
09	1050	N	843	-0-	-207	-0-	29	1	759	2	Y	50	40	1			41
							55	9									

BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9016 - 10454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	87	1	2294	2	Y	51	46	1			26
							56	9									
05	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	96	1	2413	2	Y	49	49	1			26
							54	9									
06	2730	X	2482	-0-	-248	-0-	91	1	2326	2	Y	59	61	1	1	8	23
							65	9									
07	2821	X	2225	-0-	-596	-0-	77	1	2081	2	Y	61	64	1			20
							67	9									
08	2821	X	2453	-0-	-368	-0-	88	1	2313	2	Y	47	20	1	1	8	46
							52	9									
09	2490	X	1891	-0-	-599	-0-	69	1	1776	2	Y	42	53	1			35
							46	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220636 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9062 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		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

04	450	X	327	-0-	-123	-0-	12	1	315	2	Y	-0-					-0-
05	465	X	212	-0-	-253	-0-	8	1	204	2	Y	-0-					-0-
06	480	X	272	-0-	-208	-0-	10	1	262	2	Y	-0-					-0-
07	496	X	331	-0-	-165	-0-	12	1	319	2	Y	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	8	1	218	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	217	-0-	-53	-0-	8	1	209	2	Y	-0-					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221741 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 10390

04	1980	N	1832	-0-	-148	-0-	67	1	1765	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	1864	-0-	-523	-0-	71	1	1793	2	N	-0-					-0-
06	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	103	1	2634	2	N	-0-					-0-
07	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	90	1	2423	2	N	141	118	1			23
							155	9									
08	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	86	1	2254	2	N	1	1	8			23
							1	9									
09	2400	N	1527	-0-	-873	-0-	57	1	1470	2	N	-0-					23

GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221745 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 8972 - 10358

04	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 3 RRCID -> 222373 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9170 - 10510

04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	247	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	13	1	322	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	270	-0-	-30	-0-	10	1	260	2	Y	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	12	1	318	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	288	-0-	-53	-0-	11	1	277	2	Y	-0-					-0-
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	16	1	426	2	Y	-0-					-0-

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224170 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9198 - 10672

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARTIN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226453 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRIM GU WELL #: 1 RRCID -> 227342 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10536 - 10808

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	2340	X	2086	-0-	-254	-0-	75	1	1972	2	Y	35	28	1					18
							39	9											
05	2418	X	2147	-0-	-271	-0-	81	1	2034	2	Y	29	32	1					15
							32	9											
06	2220	X	2086	-0-	-134	-0-	78	1	1975	2	Y	30	33	1			1	8	11
							33	9											
07	2294	X	1850	-0-	-444	-0-	65	1	1751	2	Y	31	32	1					10
							34	9											
08	2139	N	2050	-0-	-89	-0-	74	1	1948	2	Y	25	10	1			2	8	23
							28	9											
09	2100	N	1763	-0-	-337	-0-	65	1	1669	2	Y	26	28	1					21
							29	9											

GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227753 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 10688

04	1500	X	508	-0-	-992	-0-	505	2	3	9	Y	3							5
05	1550	X	218	-0-	-1332	-0-	218	2			Y	-0-	5	1					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2025

HEMUS-REDGRAVE WELL #: 5 RRCID -> 228827 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10780 - 11060

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 229147 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10569 - 10783

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 6 RRCID -> 229283 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9138 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	4	1	105	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	4	1	101	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	4	1	101	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	59	-0-	-65	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	140	2	Y	-0-					-0-

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 230216 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9104 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5160	X	5015	-0-	-145	-0-	79	1	4936	2	N	-0-					140
05	5332	X	4928	-0-	-404	-0-	81	1	4775	2	N	65	177	1	1	8	27
							72	9									
06	5160	X	3990	-0-	-1170	-0-	73	1	3917	2	N	-0-					27
07	5332	X	4483	-0-	-849	-0-	192	1	4291	2	N	-0-					27
08	5177	X	4406	-0-	-771	-0-	162	1	4175	2	N	63	1	8			89
							69	9									
09	5010	X	3904	-0-	-1106	-0-	155	1	3749	2	N	-0-					89

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230224 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9060 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIMS GU WELL #: 1 RRCID -> 230575 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10164 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

GIBSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 230634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10454 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANNON, T. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 230646 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10584 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	429	-0-	-261	-0-	27	1	401	2	N	1	1	8			100
							1	9									
05	558	N	337	-0-	-221	-0-	24	1	313	2	N	-0-					100
06	420	N	305	-0-	-115	-0-	14	1	291	2	N	-0-					100
07	434	N	2	-0-	-432	-0-	2	2			N	-0-					100
08	341	N	5	-0-	-336	-0-	5	2			N	-0-					100
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	55	1	711	2	N	-0-					100

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, TOM WELL #: 1 RRCID -> 230981 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9248 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	Y	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 1 RRCID -> 230982 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9250 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	42	1	1094	2	Y	35	28	1			18
							39	9									
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	54	1	1346	2	Y	29	32	1			15
							32	9									
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	69	1	1748	2	Y	29	33	1			11
							32	9									
07	1209	N	1051	-0-	-158	-0-	36	1	978	2	Y	34	34	1			11
							37	9									
08	1426	N	1137	-0-	-289	-0-	41	1	1070	2	Y	24	11	1			24
							26	9									
09	1590	N	1181	-0-	-409	-0-	43	1	1107	2	Y	28	29	1			23
							31	9									

CULLEN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 231104 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10292 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER, AVA WELL #: 1 RRCID -> 232017 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9026 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	X	1205	-0-	-235	-0-	44	1	1160	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1488	X	1005	-0-	-483	-0-	38	1	967	2	Y	-0-					-0-
06	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	53	1	1361	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	51	1	1369	2	Y	-0-					-0-
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	54	1	1414	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1410	N	1183	-0-	-227	-0-	44	1	1139	2	Y	-0-					-0-

SALMON WELL #: 1 RRCID -> 232023 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9176 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 232029 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9002 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	285	-0-	-285	-0-	4	1	281	2	N	-0-					127
05	496	N	260	-0-	-236	-0-	3	1	196	2	N	55	150	1			32
							61	9									
06	390	N	173	-0-	-217	-0-	3	1	170	2	N	-0-					32
07	310	N	151	-0-	-159	-0-	6	1	145	2	N	-0-					32
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	20	1	478	2	N	-0-					32
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	20	1	480	2	N	-0-					32

MAGRILL WELL #: 1 RRCID -> 232059 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9048 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	34	1	2135	2	N	-0-	171	1			28
05	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	43	1	2528	2	N	-0-					28
06	2040	N	2026	-0-	-14	-0-	37	1	1988	2	N	1	1	8			28
							1	9									
07	2232	N	1994	-0-	-238	-0-	82	1	1912	2	N	-0-					28
08	2573	N	2211	-0-	-362	-0-	90	1	2119	2	N	2	2	8			28
							2	9									
09	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	87	1	2074	2	N	-0-					28

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232096 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9094 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	59	1	1553	2	Y	58	47	1			30
							64	9									
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	64	1	1598	2	Y	48	52	1			26
							53	9									
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	64	1	1626	2	Y	49	55	1	1	8	19
							54	9									
07	1736	N	1629	-0-	-107	-0-	56	1	1514	2	Y	54	55	1			18
							59	9									
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	70	1	1837	2	Y	49	17	1	1	8	49
							54	9									
09	1740	N	1730	-0-	-10	-0-	61	1	1580	2	Y	81	63	1			67
							89	9									

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 232476 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9168 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6510	X	5008	-0-	-1502	-0-	79	1	4928	2	N	1	1	8			137
							1	9									
05	5766	X	5245	-0-	-521	-0-	87	1	5092	2	N	60	172	1			25
							66	9									
06	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	87	1	4711	2	N	1	1	8			25
							1	9									
07	5177	X	3998	-0-	-1179	-0-	171	1	3826	2	N	1	1	8			25
							1	9									
08	5239	X	3360	-0-	-1879	-0-	123	1	3171	2	N	60	3	8			82
							66	9									
09	5070	X	4025	-0-	-1045	-0-	159	1	3866	2	N	-0-					82

CANNON, T. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 232838 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	X	1302	-0-	-378	-0-	81	1	1221	2	N	-0-					157
05	1736	X	1311	-0-	-425	-0-	95	1	1216	2	N	-0-					157
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					157
07	1488	X	822	-0-	-666	-0-	6	1	779	2	N	34	166	1			25
							37	9									
08	1333	X	1012	-0-	-321	-0-	66	1	946	2	N	-0-					25
09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WELCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234589 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9074 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	35	1	931	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	980	-0-	-74	-0-	37	1	943	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	895	-0-	-155	-0-	34	1	860	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	39	1	1049	2	Y	-0-					-0-
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	51	1	1339	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	40	1	1043	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 234594 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9146 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	15	1	952	2	N	1	1	8			100
							1	9									
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	28	1	1625	2	N	-0-					100
06	1290	N	1283	-0-	-7	-0-	23	1	1259	2	N	1	1	8			100
							1	9									
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	50	1	1180	2	N	1	1	8			100
							1	9									
08	1333	N	924	-0-	-409	-0-	35	1	832	2	N	52	2	8			150
							57	9									
09	1290	N	786	-0-	-504	-0-	32	1	754	2	N	-0-					150

GRAY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 234762 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2189	-0-	-901	-0-	2160	2	29	9	Y	26					140
05	2852	X	2294	-0-	-558	-0-	2292	2	2	9	Y	2	2	8			140
06	2580	X	2175	-0-	-405	-0-	2173	2	2	9	Y	2	2	8			140
07	2263	X	2197	-0-	-66	-0-	2119	2	78	9	Y	71	174	1			37
08	2294	N	2112	-0-	-182	-0-	2112	2			Y	-0-					37
09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2196	2	1	9	Y	1	1	8			37

GARRETT GU WELL #: 2 RRCID -> 235228 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

GIBSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 235234 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10520 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2025

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	8	1	220	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	9	1	215	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	8	1	216	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	8	1	213	2	Y	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	225	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	8	1	199	2	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237356 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9024 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	9	1	229	2	N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	17	1	445	2	N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	12	1	328	2	N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	15	1	380	2	N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	N	-0-					-0-

BONNER GAS UNIT WELL #: 6D RRCID -> 237374 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 6881 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238986 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9088 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	396	N	396	-0-	-0-	-0-	15	1	381	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	395	-0-	-39	-0-	15	1	380	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	238	-0-	-92	-0-	9	1	229	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	307	-0-	-96	-0-	11	1	296	2	Y	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	16	1	422	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	8	1	210	2	Y	-0-					-0-

MAGRILL WELL #: 2 RRCID -> 238987 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9006 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	36	1	2231	2	N	1	1	8			181
							1	9									
05	2635	N	1291	-0-	-1344	-0-	22	1	1269	2	N	-0-					181
06	2190	N	1485	-0-	-705	-0-	27	1	1458	2	N	-0-					181
07	2356	N	2130	-0-	-226	-0-	87	1	2043	2	N	-0-					181
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	89	1	2089	2	N	1	1	8			181
							1	9									
09	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	103	1	2450	2	N	-0-					181

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 5 RRCID -> 239105 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 20903 PERF. 9135 - 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
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	56	1	1479	2	Y	71	57	1			36
							78	9									
05	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	61	1	1527	2	Y	58	63	1			31
							64	9									
06	1710	N	1508	-0-	-202	-0-	55	1	1388	2	Y	59	66	1	1	8	23
							65	9									
07	1674	N	1336	-0-	-338	-0-	45	1	1218	2	Y	66	67	1			22
							73	9									
08	1643	N	1513	-0-	-130	-0-	54	1	1422	2	Y	34	22	1	1	8	33
							37	9									
09	1500	N	1137	-0-	-363	-0-	41	1	1066	2	Y	27	38	1			22
							30	9									

BONNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 239122 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8946 - 10360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	5	1	142	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	6	1	140	2	Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	5	1	139	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	5	1	137	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	4	1	114	2	Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 7 RRCID -> 239521 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10355 - 10692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540	X	204	-0-	-336	-0-	7	1	197	2	Y	-0-					-0-
05	635	X	635	-0-	-0-	-0-	24	1	611	2	Y	-0-					-0-
06	540	X	420	-0-	-120	-0-	16	1	404	2	Y	-0-					-0-
07	558	X	382	-0-	-176	-0-	14	1	368	2	Y	-0-					-0-
08	620	X	600	-0-	-20	-0-	22	1	578	2	Y	-0-					-0-
09	600	X	372	-0-	-228	-0-	14	1	358	2	Y	-0-					-0-

BONNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240198 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9112 - 10396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	9	1	250	2	Y	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	10	1	251	2	Y	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	31	1	778	2	Y	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	29	1	782	2	Y	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	22	1	588	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	643	-0-	-167	-0-	24	1	619	2	Y	-0-					-0-

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 4 RRCID -> 242139 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9058 - 10472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4140	X	3945	-0-	-195	-0-	62	1	3883	2	N	-0-					145
05	4278	X	3989	-0-	-289	-0-	67	1	3922	2	N	-0-					145
06	3900	X	3309	-0-	-591	-0-	60	1	3249	2	N	-0-					145
07	4092	X	3507	-0-	-585	-0-	144	1	3363	2	N	-0-					145
08	4092	X	3577	-0-	-515	-0-	146	1	3431	2	N	-0-					145
09	3960	X	3472	-0-	-488	-0-	141	1	3331	2	N	-0-					145

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243861 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9006 - 10460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	759	N	759	-0-	-0-	-0-	28	1	731	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	793	-0-	-137	-0-	30	1	763	2	Y	-0-					-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	31	1	787	2	Y	-0-					-0-
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	29	1	793	2	Y	-0-					-0-
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	31	1	815	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	776	-0-	-34	-0-	29	1	747	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MAGRILL WELL #: 5 RRCID -> 244778 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9086 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAGRILL WELL #: 3 RRCID -> 246822 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9138 - 10448

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
09	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

04	1800	N	1783	-0-	-17	-0-	65	1	1718	2	Y	-0-			-0-
05	2077	N	1774	-0-	-303	-0-	68	1	1706	2	Y	-0-			-0-
06	1860	N	1564	-0-	-296	-0-	59	1	1505	2	Y	-0-			-0-
07	1829	N	1438	-0-	-391	-0-	51	1	1387	2	Y	-0-			-0-
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	67	1	1763	2	Y	-0-			-0-
09	1560	N	1519	-0-	-41	-0-	57	1	1462	2	Y	-0-			-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247499 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10468 - 11761

04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	1	1	2984	2	Y	-0-			-0-
09	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	93	1	2117	2	Y	-0-			-0-

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 248310 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11470 - 11920

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	166	-0-	166	166	166	2			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	1260	-0-	1260	1426	53	1	1207	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249379 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10584 - 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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 249659 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10467 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	635	N	635	-0-	-0-	-0-	634	2	1	9	N	1	1	8			87
05	496	N	306	-0-	-190	-0-	306	2			N	-0-					87
06	420	N	238	-0-	-182	-0-	238	2			N	-0-					87
07	651	N	392	-0-	-259	-0-	392	2			N	-0-					87
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					87
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					87

MARTIN GU1 WELL #: 6H RRCID -> 250238 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11750 - 13405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252802 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10655 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					1
05	1023	N	861	-0-	-162	-0-	861	2			Y	-0-					1
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					1
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	493	-0-	-287	-0-	493	2			Y	-0-					-0-

CANNON, T. P. GU WELL #: 5H RRCID -> 256094 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10865 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	4711	-0-	-149	-0-	930	1	3685	2	N	87	1	8			122
							96	9									
05	4681	X	3897	-0-	-784	-0-	775	1	3065	2	N	52					174
							57	9									
06	4980	X	4403	-0-	-577	-0-	877	1	3524	2	N	2	2	8			174
							2	9									
07	5146	X	4604	-0-	-542	-0-	961	1	3640	2	N	3	152	1			25
							3	9									
08	5146	X	4317	-0-	-829	-0-	947	1	3369	2	N	1	1	8			25
							1	9									
09	4710	X	4492	-0-	-218	-0-	899	1	3592	2	N	1	1	8			25
							1	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
04	5310	X	5262	-0-	-48	-0-	487	1	4774	2	N	1	1	8			25
							1	9									
05	5425	X	4773	-0-	-652	-0-	341	1	4191	2	N	219	166	1	3	8	75
							241	9									
06	6210	X	4393	-0-	-1817	-0-	478	1	3913	2	N	2	2	8			75
							2	9									
07	6417	X	5629	-0-	-788	-0-	451	1	5175	2	N	3	3	8			75
							3	9									
08	6417	X	4968	-0-	-1449	-0-	405	1	4560	2	N	3	3	8			75
							3	9									
09	5250	X	4880	-0-	-370	-0-	494	1	4384	2	N	2	2	8			75
							2	9									

ALLEN WELL #: 5H RRCID -> 260966 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10355 PERF.11885 - 13973

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 265242 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11210 - 13772

04	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6191	2	1	9	Y	1	1	8			3
05	6851	X	6059	-0-	-792	-0-	6055	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	3
06	6630	X	5810	-0-	-820	-0-	5803	2	7	9	Y	6	1	8			8
07	6851	X	5949	-0-	-902	-0-	5947	2	2	9	Y	2	2	8			8
08	6386	X	5923	-0-	-463	-0-	5921	2	2	9	Y	2	7	1	2	8	1
09	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6797	2	2	9	Y	2	1	1	2	8	-0-

REDWINE WELL #: 4H RRCID -> 265880 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10983 - 16905

04	19950	X	19730	-0-	-220	-0-	19631	2	99	9	Y	90	2	8			238
05	21111	X	20258	-0-	-853	-0-	20229	2	29	9	Y	26	176	1	3	8	85
06	20430	X	19701	-0-	-729	-0-	19587	2	114	9	Y	104	2	8			187
07	21111	X	19984	-0-	-1127	-0-	19965	2	19	9	Y	17	5	8			199
08	19845	X	19845	-0-	-0-	-0-	19734	2	111	9	Y	101	172	1	4	8	124
09	22687	X	22687	-0-	-0-	-0-	22570	2	117	9	Y	106	169	1	3	8	58

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272195 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10518 - 16802

04	9210	X	8996	-0-	-214	-0-	330	1	8664	2	N	2	2	8			47
							2	9									
05	9517	X	9070	-0-	-447	-0-	347	1	8721	2	N	2	2	8			47
							2	9									
06	9150	X	8725	-0-	-425	-0-	330	1	8391	2	N	4	4	8			47
							4	9									
07	9455	X	8257	-0-	-1198	-0-	295	1	7960	2	N	2	2	8			47
							2	9									
08	9300	X	8551	-0-	-749	-0-	315	1	8227	2	N	8	8	8			47
							9	9									
09	9000	X	7251	-0-	-1749	-0-	270	1	6981	2	N	-0-					47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 273057 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10754 - 15616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7290	X	6537	-0-	-753	-0-	234	1	6156	2	Y	134	109	1	3	8	67
							147	9									
05	7533	X	6691	-0-	-842	-0-	251	1	6309	2	Y	119	122	1	2	8	62
							131	9									
06	7080	X	6051	-0-	-1029	-0-	225	1	5726	2	Y	91	115	1	4	8	34
							100	9									
07	7130	X	6195	-0-	-935	-0-	217	1	5850	2	Y	116	110	1	3	8	37
							128	9									
08	6975	X	6309	-0-	-666	-0-	230	1	6015	2	Y	58	37	1	10	8	48
							64	9									
09	6540	X	5190	-0-	-1350	-0-	192	1	4952	2	Y	42	55	1			35
							46	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 273064 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10756 - 16146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6750	X	6665	-0-	-85	-0-	244	1	6418	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	6975	X	6661	-0-	-314	-0-	255	1	6404	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	6750	X	6447	-0-	-303	-0-	243	1	6200	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
07	6975	X	5965	-0-	-1010	-0-	213	1	5749	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	6913	X	6890	-0-	-23	-0-	253	1	6626	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
09	6660	X	5959	-0-	-701	-0-	222	1	5737	2	Y	-0-					-0-

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276300 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10872 - 16732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17790	X	17624	-0-	-166	-0-	17538	2	86	9	Y	78	8	8			113
05	18414	X	18300	-0-	-114	-0-	18191	2	109	9	Y	99	161	1	1	8	50
06	17878	X	17878	-0-	-0-	-0-	17810	2	68	9	Y	62	99	1	2	8	11
07	18414	X	18245	-0-	-169	-0-	18179	2	66	9	Y	60	48	1			23
08	18104	X	18051	-0-	-53	-0-	17966	2	85	9	Y	77	50	1			50
09	20448	X	20448	-0-	-0-	-0-	20408	2	40	9	Y	36	47	1	1	8	38

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276306 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10939 - 15189

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9000	X	8058	-0-	-942	-0-	8055	2	3	9	N	3	3	8			178
05	9300	X	7830	-0-	-1470	-0-	7754	2	76	9	N	69	3	8			244
06	9000	X	6681	-0-	-2319	-0-	6679	2	2	9	N	2	2	8			244
07	9300	X	7357	-0-	-1943	-0-	7354	2	3	9	N	3	3	8			244
08	8866	X	8210	-0-	-656	-0-	8020	2	190	9	N	173	177	1	1	8	239
09	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	9329	2	2	9	N	2	2	8			239

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 282569 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 10754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	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-GARRETT (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284888 COMPL. DATE 06/11/2020 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10685 - 17967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23310	X	22172	-0-	-1138	-0-	807	1	21215	2	N	136	167	1	6	8	135
							150	9									
05	24087	X	22315	-0-	-1772	-0-	847	1	21324	2	N	131	165	1	4	8	97
							144	9									
06	23130	X	21512	-0-	-1618	-0-	807	1	20556	2	N	135	179	1	8	8	45
							149	9									
07	23901	X	20533	-0-	-3368	-0-	728	1	19674	2	N	119	5	8			159
							131	9									
08	23126	X	21578	-0-	-1548	-0-	789	1	20642	2	N	134	164	1	19	8	110
							147	9									
09	22170	X	18232	-0-	-3938	-0-	676	1	17443	2	N	103	167	1	2	8	44
							113	9									

GRAY-WEBB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286031 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11182 - 19539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38040	X	36631	-0-	-1409	-0-	36354	2	277	9	N	252	166	1	43	8	260
05	38378	X	37534	-0-	-844	-0-	37273	2	261	9	Y	237	351	1	52	8	94
06	36870	X	36058	-0-	-812	-0-	35868	2	190	9	Y	173	188	1	58	8	21
07	38099	X	36068	-0-	-2031	-0-	35915	2	153	9	Y	139	96	1	17	8	47
08	38099	X	31594	-0-	-6505	-0-	31401	2	193	9	Y	175	107	1	2	8	113
09	36630	X	30263	-0-	-6367	-0-	30150	2	113	9	Y	103	107	1	8	8	101

STRONG-LOWRY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286855 COMPL. DATE 03/21/2021 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10813 - 18515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36424	X	36424	-0-	-0-	-0-	1331	1	34973	2	N	109	161	1	10	8	164
							120	9									
05	37231	X	36596	-0-	-635	-0-	1392	1	35025	2	N	163	182	1	8	8	137
							179	9									
06	37080	X	35621	-0-	-1459	-0-	1338	1	34066	2	N	197	171	1	12	8	151
							217	9									
07	38316	X	30876	-0-	-7440	-0-	1095	1	29583	2	N	180	227	1	7	8	97
							198	9									
08	38316	X	32883	-0-	-5433	-0-	1203	1	31457	2	N	203	175	1	31	8	94
							223	9									
09	36420	X	27041	-0-	-9379	-0-	1002	1	25882	2	N	143	3	8			234
							157	9									

STRONG-CRIM (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290643 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11397 - 18134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44430	X	40440	-0-	-3990	-0-	40124	2	316	9	Y	287	252	1	21	8	89
05	44547	X	41114	-0-	-3433	-0-	40774	2	340	9	Y	309	338	1	22	8	38
06	42060	X	39034	-0-	-3026	-0-	38668	2	366	9	Y	333	243	1	23	8	105
07	42501	X	40263	-0-	-2238	-0-	39953	2	310	9	Y	282	255	1	18	8	114
08	42470	X	38917	-0-	-3553	-0-	38625	2	292	9	Y	265	315	1	32	8	32
09	40440	X	37910	-0-	-2530	-0-	37579	2	331	9	Y	301	239	1	17	8	77

STRONG-CRIM (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290676 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 10076 PERF.11070 - 19067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50970	X	46197	-0-	-4773	-0-	45843	2	354	9	Y	322	283	1	21	8	101
05	51677	X	46982	-0-	-4695	-0-	46623	2	359	9	Y	326	365	1	21	8	41
06	47790	X	44862	-0-	-2928	-0-	44458	2	404	9	Y	367	268	1	24	8	116
07	48608	X	46182	-0-	-2426	-0-	45840	2	342	9	Y	311	280	1	23	8	124
08	48608	X	44704	-0-	-3904	-0-	44382	2	322	9	Y	293	350	1	32	8	35
09	46200	X	43188	-0-	-3012	-0-	42785	2	403	9	Y	366	289	1	18	8	94

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LOWRY-CAL FARLEY A CV (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297265 COMPL. DATE 05/08/2024 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10766 - 21138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	237450	X	198725	-0-	-38725	-0-	990 2394	1 9	195341	2	N	2176	1966	1	50	8	257
05	245365	X	198728	-0-	-46637	-0-	1023 2323	1 9	195382	2	N	2112	2093	1	80	8	196
06	223170	X	182404	-0-	-40766	-0-	990 2154	1 9	179260	2	N	1958	1913	1	57	8	184
07	230609	X	179348	-0-	-51261	-0-	1023 2070	1 9	176255	2	N	1882	1934	1	45	8	87
08	225711	X	169151	-0-	-56560	-0-	1023 1977	1 9	166151	2	N	1797	1720	1	50	8	114
09	198720	X	133731	-0-	-64989	-0-	828 1715	1 9	131188	2	N	1559	1399	1	112	8	162

HELVENSTON B CV (AW) WELL #: 2H RRCID -> 299217 COMPL. DATE 04/11/2025 TOTAL DEPTH 10458 PERF.10878 - 19350

04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT-IN		402017	-0-	402017	402017	401409	2	608	9	Y	553	495	1			58
08	SHUT-IN		323198	-0-	323198	725215	322179	2	1019	9	Y	926	894	1			90
09	SHUT-IN		273135	-0-	273135	998350	271933	2	1202	9	Y	1093	1042	1			141

HELVENSTON A CV (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299264 COMPL. DATE 04/11/2025 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10909 - 19732

04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT-IN		165880	-0-	165880	165880	164982	2	898	9	Y	816	730	1			86
08	SHUT-IN		197133	-0-	197133	363013	195855	2	1278	9	Y	1162	1135	1			113
09	SHUT-IN		164353	-0-	164353	527366	163034	2	1319	9	Y	1199	1157	1			155

SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139171 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8779 - 10234

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RESCH GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 142286 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10185 - 10517

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147001 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8784 - 10218

04	150	N	143	-0-	-7	-0-	139	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			Y	-0-					1
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	130	2	6	9	Y	5	3	1			3
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					3
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147813 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8936 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4807	2	107	9	Y	97	101	1			-0-
05	5022	X	3220	-0-	-1802	-0-	3220	2			Y	-0-					-0-
06	5010	X	2013	-0-	-2997	-0-	1956	2	57	9	Y	52	50	1			2
07	5177	X	109	-0-	-5068	-0-	109	2			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		150	-0-	150	150	150	2			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	150					Y	NO RPT					2

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 148927 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8846 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	933	-0-	-117	-0-	914	2	19	9	N	17	19	1			-0-
05	1178	N	951	-0-	-227	-0-	951	2			N	-0-					-0-
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1124	2	34	9	N	31	29	1			2
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					2
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					2
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					2

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163271 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8972 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	528	X	528	-0-	-0-	-0-	519	2	9	9	Y	8	11	1			-0-
05	1023	X	836	-0-	-187	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
06	900	X	644	-0-	-256	-0-	626	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
07	930	X	617	-0-	-313	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		923	-0-	923	923	923	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	923					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164598 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8936 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		364	-0-	364	364	364	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	364					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166388 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9036 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		688	-0-	688	2449	673	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
05	DLQ G-10		879	-0-	879	3328	879	2			Y	-0-					-0-
06	4145	X	817	-0-	-3328	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
07	1116	X	872	-0-	-244	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
08	1116	X	343	-0-	-773	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
09	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 166417 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9030 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	2			N	-0-					84
05	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			N	-0-					84
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					84
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					84
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					84
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					84

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 213458 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8970 - 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
04	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	2			N	-0-					2
05	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	1002	2			N	-0-					2
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					2
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					2
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					2
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					2

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-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
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					50
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					50
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					50
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					50
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					50
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					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
04	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

RESCH GAS UNIT WELL #: 301 RRCID -> 233736 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 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
04	1620	N	985	-0-	-635	-0-	985	2			N	-0-					62
05	1209	N	952	-0-	-257	-0-	952	2			N	-0-					62
06	1020	N	946	-0-	-74	-0-	946	2			N	-0-					62
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					62
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					62
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					62

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 236626 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8998 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	775	-0-	-335	-0-	762	2	13	9	N	12	14	1			1
05	1240	N	893	-0-	-347	-0-	893	2			N	-0-					1
06	870	N	857	-0-	-13	-0-	829	2	28	9	N	25	22	1			4
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					4
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					4
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 239081 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8930 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239514 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8800 - 10190

04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	517	-0-	-103	-0-	517	2			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240181 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9036 - 10368

04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					4
05	1705	N	1285	-0-	-420	-0-	1285	2			N	-0-					4
06	1410	N	1103	-0-	-307	-0-	1103	2			N	-0-					4
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					4
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					4
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					4

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 241230 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8850 - 10324

04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					3
05	1829	N	1458	-0-	-371	-0-	1458	2			N	-0-					3
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					3
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					3
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					3
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					3

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242123 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8836 - 10228

04	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					3
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					3
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					3
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					3
08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					3
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					3

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242124 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 8920 - 10248

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RESCH GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 242135 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9166 - 10523

04	270	N	196	-0-	-74	-0-	196	2			N	-0-					23
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					23
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					23
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					23
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					23
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 242136 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 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
04	690	N	654	-0-	-36	-0-	654	2			N	-0-					60
05	775	N	414	-0-	-361	-0-	414	2			N	-0-					60
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					60
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					60
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					60
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					60

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 242137 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8994 - 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
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					49
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

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
04	360	N	149	-0-	-211	-0-	149	2			N	-0-					78
05	651	N	248	-0-	-403	-0-	248	2			N	-0-					78
06	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-					78
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					78
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					78
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					78

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
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					59
05	1085	N	522	-0-	-563	-0-	522	2			N	-0-					59
06	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	2			N	-0-					59
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					59

SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY 809290
PIERCE, WALTER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080692 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10490 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					95
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					95
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					95
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					95
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					95
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	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
04	780	N	767	-0-	-13	-0-	767	2			N	-0-					5
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					5
06	960	N	825	-0-	-135	-0-	825	2			N	-0-					5
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					5
08	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			N	-0-					5
09	840	N	739	-0-	-101	-0-	739	2			N	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ROSS, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 090851 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9152 - 10621

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

BEALL, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095320 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10918 - 10501

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEALL WELL #: 2 RRCID -> 105465 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10133 - 10435

04	2575	N	938	-0-	-1637	-0-	86	1	852	2	Y	-0-					153
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	89	1	887	2	Y	2					155
							2	9									
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	79	1	694	2	Y	5					160
							6	9									
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	88	1	923	2	Y	28					188
							31	9									
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	58	1	587	2	Y	-0-	5	5			183
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					183

BARTON, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105583 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10482 - 10661

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 147634 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10490 - 10604

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

MILLER, VIRGINIA WELL #: 2 RRCID -> 176779 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9944 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	62	1	610	2	N	-0-	5	5			90
05	496	N	469	-0-	-27	-0-	43	1	426	2	N	-0-	5	5			85
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	76	1	671	2	N	-0-	5	5			80
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	80	1	839	2	N	-0-	5	5			75
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	74	1	751	2	N	-0-	5	5			70
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					70

MILLER, VIRGINIA WELL #: 3 RRCID -> 177747 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9942 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	90	N	8	-0-	-82	-0-	1	1	7	2	N	-0-					29
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	N	-0-					29
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	11	1	101	2	N	-0-					29
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	N	-0-					29
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	2	N	-0-					29
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					29

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
04	2163	N	459	-0-	-1704	-0-	42	1	417	2	Y	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	28	1	276	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	223	-0-	-377	-0-	23	1	200	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	267	-0-	-198	-0-	23	1	244	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	51	-0-	-259	-0-	5	1	46	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 183799 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9000 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186212 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10782 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 188170 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

GANDY WELL #: 2 RRCID -> 190451 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9996 - 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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BEALL WELL #: 5 RRCID -> 195608 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10205 - 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
04	330	N	254	-0-	-76	-0-	23	1	231	2	N	-0-					28
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	38	1	380	2	N	-0-					28
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	32	1	283	2	N	-0-					28
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	30	1	318	2	N	7					35
							8	9									
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	44	1	445	2	N	-0-					35
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					35

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195745 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9289 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195769 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9228 - 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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 1 RRCID -> 197184 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9310 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	256	1	2357	2	N	-0-					35
05	14B2	EXT	1790	-0-	1790	1790	179	1	1611	2	N	-0-					35
06	14B2	EXT	1593	-0-	1593	3383	171	1	1422	2	N	-0-					35
07	14B2	EXT	1253	-0-	1253	4636	136	1	1117	2	N	-0-					35
08	5211	X	575	-0-	-4636	-0-	50	1	525	2	N	-0-					35
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					35

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 2 RRCID -> 197186 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10374 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	96	1	881	2	N	-0-	5	5			112
05	1023	X	597	-0-	-426	-0-	60	1	537	2	N	-0-	5	5			107
06	990	X	492	-0-	-498	-0-	53	1	439	2	N	-0-	5	5			102
07	1023	X	886	-0-	-137	-0-	96	1	790	2	N	-0-	5	5			97
08	1023	X	743	-0-	-280	-0-	65	1	678	2	N	-0-	5	5			92
09	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					92

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
04	1050	N	46	-0-	-1004	-0-	5	1	41	2	N	-0-	5	5			99
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-	5	5			94
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	5	5			89
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	5	5			84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			79
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198757 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9157 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	176	1	1735	2	N	-0-	5	5			70
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	184	1	1829	2	N	-0-	5	5			65
06	1350	N	1011	-0-	-339	-0-	103	1	908	2	N	-0-	5	5			60
07	1395	N	543	-0-	-852	-0-	47	1	496	2	N	-0-	5	5			55
08	1395	N	559	-0-	-836	-0-	50	1	509	2	N	-0-	5	5			50
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					50

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200241 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200367 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201004 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9200 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201244 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9282 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201479 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202009 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9260 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 202060 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 202398 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9278 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 203264 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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 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	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					12
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					12
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	T. A.		609	-0-	609	609	66	1	543	2	Y	-0-					46
08	T. A.		834	-0-	834	1443	73	1	761	2	Y	-0-	5	5			41
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1443					Y	NO RPT					41

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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			8
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
WOOD "E" WELL #: 8 RRCID -> 204933 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WOOD "F" WELL #: 11 RRCID -> 204934 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9468 - 10941

04	174	X	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 205222 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9106 - 10562

04	1114	N	365	-0-	-749	-0-	180	1	185	2	Y	-0-					9
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	187	1	179	2	Y	-0-					9
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	181	1	189	2	Y	-0-					9
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	187	1	189	2	Y	-0-					9
08	310	N	185	-0-	-125	-0-	185	2			Y	-0-					9
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					9

ROSS, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 205223 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9340 - 10784

04	1108	N	363	-0-	-745	-0-	180	1	183	2	Y	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	185	1	177	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	368	-0-	-22	-0-	180	1	188	2	Y	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	185	1	188	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	181	-0-	-191	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205293 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9260 - 10638

04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 205923 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10987 PERF. 9380 - 10838

04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

WOOD "G" WELL #: 5 RRCID -> 206009 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 206779 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206899 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9268 - 10666

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207142 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10984 PERF. 9396 - 10849

04	7687	X	2671	-0-	-5016	-0-	259	1	2412	2	Y	-0-					392
05	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	327	1	2954	2	Y	160	165	1			387
							176	9									
06	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	363	1	3002	2	Y	-0-					387
07	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	350	1	2859	2	Y	-0-					387
08	4030	X	2650	-0-	-1380	-0-	231	1	2378	2	Y	37					424
							41	9									
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					424

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 207144 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9124 - 10584

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207260 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9286 - 10651

04	2783	N	1038	-0-	-1745	-0-	102	1	936	2	Y	-0-					52
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	115	1	1036	2	Y	-0-					52
06	1500	N	902	-0-	-598	-0-	97	1	805	2	Y	-0-					52
07	1550	N	897	-0-	-653	-0-	97	1	800	2	Y	-0-					52
08	1736	N	959	-0-	-777	-0-	84	1	875	2	Y	-0-					52
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207261 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9314 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	71	1	650	2	N	-0-			-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	78	1	705	2	N	-0-			-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	90	1	750	2	N	-0-			-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	70	1	578	2	N	-0-			-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	36	1	378	2	N	-0-			-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	1664	-0-	1664	1664	146	1	1518	2	Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1664					Y	NO RPT			-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207326 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9475 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
08	3100	N	5344	-0-	2244	2244	468	1	4876	2	N	-0-			75
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2244					N	NO RPT			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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	160	1	1472	2	N	-0-					73
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	156	1	1403	2	N	-0-					73
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	176	1	1463	2	N	-0-					73
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	162	1	1328	2	N	-0-					73
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	80	1	834	2	N	-0-					73
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

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
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	86	1	788	2	N	-0-					25
05	879	X	879	-0-	-0-	-0-	86	1	776	2	N	15					40
							17	9									
06	840	X	720	-0-	-120	-0-	77	1	643	2	N	-0-					40
07	868	X	664	-0-	-204	-0-	71	1	585	2	N	7					47
							8	9									
08	868	X	724	-0-	-144	-0-	63	1	660	2	N	1					48
							1	9									
09	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					48

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

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
04	1020	N	318	-0-	-702	-0-	31	1	287	2	N	-0-					57
05	682	N	231	-0-	-451	-0-	23	1	208	2	N	-0-					57
06	510	N	119	-0-	-391	-0-	13	1	106	2	N	-0-					57
07	496	N	328	-0-	-168	-0-	36	1	292	2	N	-0-					57
08	341	N	264	-0-	-77	-0-	23	1	241	2	N	-0-					57
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					57

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

THOMPSON "H" WELL #: 9 RRCID -> 209882 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9282 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

THOMPSON "I" WELL #: 10 RRCID -> 209883 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9266 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

SANDERS "F" WELL #: 7 RRCID -> 209886 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9320 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	26	1	239	2	N	-0-					89
05	806	N	288	-0-	-518	-0-	29	1	259	2	N	-0-					89
06	780	N	50	-0-	-730	-0-	5	1	45	2	N	-0-					89
07	434	N	187	-0-	-247	-0-	20	1	167	2	N	-0-					89
08	434	N	186	-0-	-248	-0-	16	1	170	2	N	-0-					89
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					89

THOMPSON "D" WELL #: 5 RRCID -> 209903 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	110	1	1015	2	N	-0-					70
05	14B2	EXT	944	-0-	944	944	94	1	850	2	N	-0-					70
06	14B2	EXT	671	-0-	671	1615	72	1	599	2	N	-0-					70
07	14B2	EXT	673	-0-	673	2288	73	1	600	2	N	-0-					70
08	14B2	EXT	842	-0-	842	3130	74	1	768	2	N	-0-					70
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3130					N	NO RPT					70

SANDERS "I" WELL #: 10 RRCID -> 211421 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9306 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

THOMPSON "G" WELL #: 8 RRCID -> 211651 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

SANDERS "G" WELL #: 8 RRCID -> 212305 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9355 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

SANDERS "D" WELL #: 5 RRCID -> 212307 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9430 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

ROSS, RALPH WELL #: 8 RRCID -> 213656 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9386 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	92	1	848	2	N	-0-					40
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	96	1	863	2	N	-0-					40
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	92	1	763	2	N	-0-					40
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	88	1	725	2	N	-0-					40
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	58	1	603	2	N	-0-					40
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

ROBBINS "B" WELL #: 3 RRCID -> 215521 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

ROBBINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 215662 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9432 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBBINS "F" WELL #: 7 RRCID -> 217111 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9554 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 218465 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9916 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

ROBBINS "E" WELL #: 6 RRCID -> 218663 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9376 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219400 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9270 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

ROBBINS "J" WELL #: 11 RRCID -> 223545 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9356 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

ROBBINS "L" WELL #: 13 RRCID -> 224442 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9612 - 10875

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

ROBBINS "K" WELL #: 12 RRCID -> 224487 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8402 - 10848

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

GARRISON "F" WELL #: 7 RRCID -> 227092 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 10906

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MACKEY WELL #: 1 RRCID -> 229395 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9506 - 10953

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BATON, HOSEA WELL #: 2 RRCID -> 235204 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 10618 - 10718

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238070 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10416

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238071 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10148 - 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
04	1470	N	1320	-0-	-150	-0-	122	1	1198	2	N	-0-	5	5			47
05	1488	N	1430	-0-	-58	-0-	130	1	1299	2	N	1					48
							1	9									
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	154	1	1342	2	N	2					50
							2	9									
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	142	1	1461	2	N	10					60
							11	9									
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	141	1	1424	2	N	3					63
							3	9									
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					63

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 238077 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10132 - 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
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	79	1	778	2	N	-0-	5	5			20
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	97	1	963	2	N	-0-	5	5			15
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	107	1	939	2	N	-0-	5	5			10
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	110	1	1154	2	N	-0-	5	5			5
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	113	1	1139	2	N	2					7
							2	9									
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					7

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 239529 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10122 - 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
04	1470	N	1254	-0-	-216	-0-	115	1	1139	2	N	-0-	5	5			92
05	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	127	1	1267	2	N	-0-	5	5			87
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	139	1	1222	2	N	-0-	5	5			82
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	123	1	1294	2	N	-0-	5	5			77
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	131	1	1326	2	N	1					78
							1	9									
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					78

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 243123 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10124 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	193	1	1774	2	N	-0-	5	5			69
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	188	1	1691	2	N	-0-	5	5			64
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	180	1	1499	2	N	-0-	5	5			59
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	162	1	1328	2	N	-0-	5	5			54
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	138	1	1436	2	N	-0-	5	5			49
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 073441 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9028 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	300	N	199	-0-	-101	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-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
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	434	N	173	-0-	-261	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1065	-0-	-609	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-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
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	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
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
04	2310	X	2049	-0-	-261	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
05	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
06	2220	X	1738	-0-	-482	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
07	2294	X	1583	-0-	-711	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
08	2418	X	1391	-0-	-1027	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-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
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-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
04	2550	X	2406	-0-	-144	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	2334	-0-	-208	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	2206	-0-	-224	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	2161	-0-	-350	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
08	2511	X	2173	-0-	-338	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 088239 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8936 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	360	N	291	-0-	-69	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 090288 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8932 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1271	-0-	-62	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1011	-0-	-189	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	976	-0-	-295	-0-	976	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
POOL, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091206 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10544 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091550 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10351 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	665	-0-	-25	-0-	665	3			Y	-0-					16
05	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			Y	-0-					16
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					16
07	682	N	590	-0-	-92	-0-	590	3			Y	-0-					16
08	651	N	562	-0-	-89	-0-	562	3			Y	-0-					16
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					16

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091568 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10515 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	X	1879	-0-	-251	-0-	1879	3			Y	-0-					10
05	2201	X	1177	-0-	-1024	-0-	1177	3			Y	-0-					10
06	2130	X	723	-0-	-1407	-0-	723	3			Y	-0-					10
07	2201	X	854	-0-	-1347	-0-	829	3	25	9	Y	23					33
08	1178	N	806	-0-	-372	-0-	806	3			Y	-0-					33
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					33

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 1 RRCID -> 091570 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8890 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1939	-0-	-251	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	1510	-0-	-784	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1431	-0-	-553	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092392 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10194 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	417	-0-	-423	-0-	417	3			Y	-0-					85
05	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			Y	-0-					85
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			Y	-0-					85
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			Y	-0-					85
08	1736	N	1255	-0-	-481	-0-	1255	3			Y	-0-					85
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					85

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1807	3	26	9	Y	24	25	1			5
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1466	3	21	9	Y	19	20	1			4
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
08	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHAW ESTATE WELL #: RRCID -> 092891 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10558 - 10749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2022

PRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092895 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10443 - 10642

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 093291 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9098 - 10538

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094566 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10507 - 10713

04	660 N	626	-0-	-34	-0-	626	3			Y	-0-					58
05	682 N	637	-0-	-45	-0-	637	3			Y	-0-					58
06	660 N	600	-0-	-60	-0-	600	3			Y	-0-					58
07	651 N	536	-0-	-115	-0-	536	3			Y	-0-					58
08	620 N	507	-0-	-113	-0-	507	3			Y	-0-					58
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					58

ROMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095489 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10482 - 10721

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

KENNEDY, MAJOR WELL #: 4 RRCID -> 097206 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10126 - 10424

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
POOL, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 098294 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10681 - 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
04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			Y	-0-					69
05	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			Y	-0-					69
06	2820	N	2478	-0-	-342	-0-	2478	3			Y	-0-					69
07	2573	N	2508	-0-	-65	-0-	2508	3			Y	-0-					69
08	2511	N	2499	-0-	-12	-0-	2499	3			Y	-0-					69
09	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					69

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098842 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10785 - 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
04	450	N	353	-0-	-97	-0-	347	3	6	9	Y	5	5	1			1
05	434	N	274	-0-	-160	-0-	270	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	404	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	348	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	322	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					1

BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 098845 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9000 - 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
04	2040	N	1937	-0-	-103	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	2005	-0-	-10	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100011 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10649 - 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
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 100151 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10465 - 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
04	2316	N	2303	-0-	-13	-0-	2303	3			Y	-0-					-0-
05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			Y	-0-					-0-
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			Y	-0-					-0-
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			Y	-0-					-0-
08	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			Y	-0-					-0-
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			Y	-0-					-0-
05	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3			Y	-0-					-0-
06	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			Y	-0-					-0-
07	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	3			Y	-0-					-0-
08	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			Y	-0-					-0-
09	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1087	3	17	9	Y	15	16	1			3
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	287	3	4	9	Y	4	6	1			1
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	493	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	899	3	12	9	Y	11	10	1			2
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1233	3	15	9	Y	14	13	1			3
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1170	N	1162	-0-	-8	-0-	1162	3			Y	-0-					-0-
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			Y	-0-					-0-
06	1140	N	344	-0-	-796	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			Y	-0-					-0-
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

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
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			Y	-0-					-0-
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			Y	-0-					-0-
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					-0-
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					27
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					27
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					27
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-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
04	510	N	420	-0-	-90	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	363	-0-	-226	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	294	-0-	-156	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	256	-0-	-178	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-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 #: 2 RRCID -> 107665 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10619 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107667 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10599 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108065 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10241 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1134	-0-	-137	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 108773 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8950 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 108774 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10094 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	787	-0-	-298	-0-	787	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108775 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8928 - 10311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109187 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10712 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109189 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 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
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	343	3	21	9	Y	19	21	1			16
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	370	3	7	9	Y	6					22
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	345	3	15	9	Y	14	20	1			16
07	372	N	348	-0-	-24	-0-	340	3	8	9	Y	7	20	1			3
08	372	N	350	-0-	-22	-0-	327	3	23	9	Y	21					24
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					24

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 2A RRCID -> 109261 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 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
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109274 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 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
04	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 109757 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10048 - 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
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	T. A.		226	-0-	226	1791	222	3	4	9	Y	4	3	1			1
05	T. A.		254	-0-	254	2045	251	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	T. A.		242	-0-	242	2287	239	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	2530	X	243	-0-	-2287	-0-	240	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	280	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					1

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 112706 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10167 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
08	651	N	496	-0-	-155	-0-	496	3			N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-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
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-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
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1144	-0-	-189	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-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
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					15
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					15
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					15
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					15
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					15

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 1 RRCID -> 113439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8876 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	763	-0-	-677	-0-	763	3			N	-0-					-0-
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	0	N	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
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
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 119583 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9070 - 9478

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 119584 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8988 - 10462

04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 119585 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9094 - 10496

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 120273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8940 - 9290

04	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-					-0-
06	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	3			N	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121355 COMPL. DATE 05/20/1986 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10751 - 10908

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121359 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10786 - 11060

04	2400	X	2375	-0-	-25	-0-	2339	3	36	9	Y	33	33	1			7
05	2573	X	2223	-0-	-350	-0-	2192	3	31	9	Y	28	29	1			6
06	2490	X	2063	-0-	-427	-0-	2033	3	30	9	Y	27	26	1			7
07	2573	X	2095	-0-	-478	-0-	2066	3	29	9	Y	26	28	1			5
08	2232	N	1977	-0-	-255	-0-	1952	3	25	9	Y	23	23	1			5
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 6 RRCID -> 121905 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8826 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122133 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10433 - 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
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					7
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					7
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					7
07	310	N	187	-0-	-123	-0-	187	3			Y	-0-					7
08	310	N	137	-0-	-173	-0-	137	3			Y	-0-					7
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					7

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122279 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10730 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122668 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 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
04	2238	N	1575	-0-	-663	-0-	1575	3			Y	-0-					17
05	1705	N	1589	-0-	-116	-0-	1589	3			Y	-0-					17
06	1650	N	1503	-0-	-147	-0-	1503	3			Y	-0-					17
07	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			Y	-0-					17
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			Y	-0-					17
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					13
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					13
06	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	3			Y	-0-					13
07	465	N	215	-0-	-250	-0-	215	3			Y	-0-					13
08	496	N	139	-0-	-357	-0-	139	3			Y	-0-					13
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	688	3	41	9	Y	37	35	1			32
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	715	3	13	9	Y	12					44
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	696	3	32	9	Y	29	41	1			32
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	716	3	18	9	Y	16	41	1			7
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	713	3	46	9	Y	42					49
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					49

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 124444 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124653 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF. 9350 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124654 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10445 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124786 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10665 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124973 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10373 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					3
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					3
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					3
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					3
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					3
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					3

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125149 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10568 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125214 COMPL. DATE 08/31/1987 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10531 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			Y	-0-					-0-
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			Y	-0-					-0-
06	2130	N	1985	-0-	-145	-0-	1985	3			Y	-0-					-0-
07	2077	N	2026	-0-	-51	-0-	2026	3			Y	-0-					-0-
08	2046	N	2020	-0-	-26	-0-	2020	3			Y	-0-					-0-
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125478 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10446 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 4A RRCID -> 125781 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10607 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	296	-0-	-169	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, ALICE EST. "B" G.U. WELL #: 5A RRCID -> 126028 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10630 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126414 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10421 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126578 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10533 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	X	611	-0-	-139	-0-	611	3			Y	-0-					4
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					4
06	750	X	373	-0-	-377	-0-	373	3			Y	-0-					4
07	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1126	3	11	9	Y	10					14
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					14
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					14

PRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126778 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10362 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	960	-0-	-390	-0-	960	3			Y	-0-					30
05	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	1306	3			Y	-0-					30
06	3000	N	4211	-0-	1211	1211	4211	3			Y	-0-					30
07	3100	N	2617	-0-	-483	728	2617	3			Y	-0-					30
08	2480	N	1752	-0-	-728	-0-	1752	3			Y	-0-					30
09	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					30

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126809 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10476 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	193	3	12	9	Y	11	20	1			9
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	188	3	3	9	Y	3					12
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	186	3	9	9	Y	8	11	1			9
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	194	3	4	9	Y	4	11	1			2
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	196	3	12	9	Y	11					13
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					13

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127052 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10723 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					12
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					12
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					12
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	76	3	6	9	Y	5	16	1			1
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	3	1	9	Y	1					2
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					2

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127083 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10561 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	660	N	642	-0-	-18	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
08	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-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 #: 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
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			Y	-0-					-0-
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1297	-0-	-413	-0-	1297	3			Y	-0-					-0-
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			Y	-0-					-0-
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			Y	-0-					-0-
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-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
04	660	X	306	-0-	-354	-0-	302	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	682	X	310	-0-	-372	-0-	306	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	510	X	371	-0-	-139	-0-	367	3	4	9	Y	4	4	1			1
07	372	X	254	-0-	-118	-0-	250	3	4	9	Y	4	4	1			1
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	431	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2025

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128014 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10454 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			Y	-0-					8
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			Y	-0-					8
06	780	N	615	-0-	-165	-0-	615	3			Y	-0-					8
07	806	N	642	-0-	-164	-0-	622	3	20	9	Y	18					26
08	775	N	609	-0-	-166	-0-	609	3			Y	-0-					26
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					26

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
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					11
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					11
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					11
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					11
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					11
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
06	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
08	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
09	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

ALVORD 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129284 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	58	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1620	N	1612	-0-	-8	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1640	-0-	-3	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1364	-0-	-166	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1631	-0-	-43	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-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
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	2880	X	2752	-0-	-128	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2795	-0-	-181	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2873	-0-	-7	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2934	-0-	-42	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2943	-0-	-2	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					-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
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	626	-0-	-428	-0-	626	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	3	-0-	-1051	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1483	-0-	-5	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-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 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
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-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
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 133712 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8938 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
05	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
06	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
07	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
08	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-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
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	884	-0-	-1007	-0-	884	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1106	-0-	-994	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-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
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
07	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-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
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	929	-0-	-94	-0-	929	3			N	-0-					-0-
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 135118 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10353 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
05	558	N	316	-0-	-242	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	720	N	671	-0-	-49	-0-	671	3			N	-0-					-0-
05	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	3			N	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
07	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	3			N	-0-					-0-
08	713	N	651	-0-	-62	-0-	651	3			N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-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
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	3			N	-0-					-0-
05	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	3			N	-0-					-0-
06	630	N	605	-0-	-25	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-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
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	570	N	492	-0-	-78	-0-	492	3			N	-0-					-0-
07	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	3			N	-0-					-0-
08	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	3			N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-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
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-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
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1608	-0-	-102	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1552	-0-	-184	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1580	-0-	-156	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	3		N	-0-			-0-
05	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3		N	-0-			-0-
06	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	3		N	-0-			-0-
07	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3		N	-0-			-0-
08	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3		N	-0-			-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT			-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
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3		N	-0-			-0-
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3		N	-0-			-0-
06	900	N	791	-0-	-109	-0-	791	3		N	-0-			-0-
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3		N	-0-			-0-
08	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	3		N	-0-			-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-				N	NO RPT			-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 4 RRCID -> 137529 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 3 RRCID -> 138496 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10444 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	660	N	640	-0-	-20	-0-	640	3		N	-0-			-0-
05	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	3		N	-0-			-0-
06	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	3		N	-0-			-0-
07	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	3		N	-0-			-0-
08	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	3		N	-0-			-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT			-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
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3		N	-0-			-0-
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3		N	-0-			-0-
06	810	N	741	-0-	-69	-0-	741	3		N	-0-			-0-
07	1054	N	755	-0-	-299	-0-	755	3		N	-0-			-0-
08	1178	N	666	-0-	-512	-0-	666	3		N	-0-			-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-				N	NO RPT			-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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	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
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
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-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
04	960	N	875	-0-	-85	-0-	875	3			N	-0-					-0-
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	600	N	453	-0-	-147	-0-	453	3			N	-0-					-0-
05	775	N	165	-0-	-610	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	390	N	88	-0-	-302	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	465	N	332	-0-	-133	-0-	332	3			N	-0-					-0-
08	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-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
04	2703	N	1819	-0-	-884	-0-	1819	3			Y	-0-					200
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			Y	-0-					200
06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2090	3	3	9	Y	3					203
07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2098	3	41	9	Y	37	170	1			70
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			Y	-0-					70
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					70

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-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
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1920	-0-	-157	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-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
04	1020	N	874	-0-	-146	-0-	874	3			N	-0-					-0-
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
06	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1000	-0-	-147	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-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
04	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-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
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	372	N	55	-0-	-317	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-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
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1468	-0-	-512	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1623	-0-	-175	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1853	-0-	-69	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	240	N	183	-0-	-57	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 5 RRCID -> 150207 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10390 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1895	-0-	-175	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1679	-0-	-88	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1608	-0-	-402	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1487	-0-	-466	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1524	-0-	-150	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 14 RRCID -> 150261 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10160 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	913	-0-	-677	-0-	913	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	773	-0-	-457	-0-	773	3			N	-0-					-0-
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1389	-0-	-99	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 151094 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9068 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 151612 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10256 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153457 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10616 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 6 RRCID -> 153484 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 8948 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 7-F RRCID -> 153579 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10092 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 15 RRCID -> 153636 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10008 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 153808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 154047 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10178 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	112	-0-	-128	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 9 RRCID -> 154064 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8874 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 3 RRCID -> 154207 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9690 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 8 RRCID -> 155482 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8982 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	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, B. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 155585 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

POOL, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 156028 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10714 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					4
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					4
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3			Y	-0-					4
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					4
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-					4
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					4

GARRETT, A.C. GU WELL #: 7 RRCID -> 156059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9060 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 6 RRCID -> 156062 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10154 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 8 RRCID -> 158882 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9084 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 159039 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10248 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1351	3	20	9	Y	18	20	1			4
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1255	3	19	9	Y	17	17	1			4
06	1410	N	1137	-0-	-273	-0-	1120	3	17	9	Y	15	15	1			4
07	1426	N	1038	-0-	-388	-0-	1025	3	13	9	Y	12	14	1			2
08	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1088	3	13	9	Y	12	12	1			2
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					2

LLOYD, C. E. WELL #: 104 RRCID -> 163745 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10556 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			Y	-0-					55
05	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			Y	-0-					55
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			Y	-0-					55
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			Y	-0-					55
08	2945	X	1411	-0-	-1534	-0-	1411	3			Y	-0-					55
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					55

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165002 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	424	-0-	-176	-0-	424	3			Y	-0-					3
05	558	N	120	-0-	-438	-0-	120	3			Y	-0-					3
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					3
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					3
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165567 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10516 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	1071	3			Y	-0-					6
05	1302	N	529	-0-	-773	-0-	529	3			Y	-0-					6
06	990	N	243	-0-	-747	-0-	243	3			Y	-0-					6
07	1116	N	199	-0-	-917	-0-	191	3	8	9	Y	7					13
08	527	N	166	-0-	-361	-0-	166	3			Y	-0-					13
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2025

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			Y	-0-					-0-
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			Y	-0-					-0-
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	1266	3			Y	-0-					-0-
08	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	1235	3			Y	-0-					-0-
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					-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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2025

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167127 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10546 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660	N	384	-0-	-276	-0-	378	3	6	9	Y	5	8	1			1
05	3100	N	3582	-0-	482	482	3531	3	51	9	Y	46	37	1			10
06	1320	N	746	-0-	-574	-0-	737	3	9	9	Y	8	16	1			2
07	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2464	3	31	9	Y	28	25	1			5
08	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2867	3	34	9	Y	31	30	1			6
09	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	1830	X	1407	-0-	-423	-0-	1407	3			Y	-0-					-0-
05	1891	X	1597	-0-	-294	-0-	1597	3			Y	-0-					-0-
06	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			Y	-0-					-0-
07	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			Y	-0-					-0-
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			Y	-0-					-0-
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					-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
04	540	N	286	-0-	-254	-0-	286	3			Y	-0-					2
05	341	N	33	-0-	-308	-0-	33	3			Y	-0-					2
06	360	N	6	-0-	-354	-0-	6	3			Y	-0-					2
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					2
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
09	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
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
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-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
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-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
04	630	N	79	-0-	-551	-0-	78	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	646	3	10	9	Y	9	7	1			2
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	667	3	8	9	Y	7	7	1			2
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	191	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 167259 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10522 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167260 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10542 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					7
05	558	N	376	-0-	-182	-0-	376	3			Y	-0-					7
06	540	N	218	-0-	-322	-0-	218	3			Y	-0-					7
07	558	N	77	-0-	-481	-0-	70	3	7	9	Y	6					13
08	372	N	144	-0-	-228	-0-	144	3			Y	-0-					13
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					13

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167272 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9480 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167466 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10736 - 10746

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2025

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167477 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10740 - 10970

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 7A RRCID -> 168166 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 11081 PERF.10604 - 10886

04	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168306 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10760 - 10986

04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	401	3	7	9	Y	6	6	1			1
05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2372	3	34	9	Y	31	25	1			7
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1245	3	18	9	Y	16	19	1			4
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	967	3	13	9	Y	12	14	1			2
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	599	3	8	9	Y	7	8	1			1
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					1

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 168801 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10630 - 10745

04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 168803 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10490 - 10661

04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	780	N	576	-0-	-204	-0-	567	3	9	9	Y	8	8	1			2
05	899	N	525	-0-	-374	-0-	518	3	7	9	Y	6	7	1			1
06	570	N	489	-0-	-81	-0-	481	3	8	9	Y	7	6	1			2
07	589	N	432	-0-	-157	-0-	426	3	6	9	Y	5	6	1			1
08	527	N	483	-0-	-44	-0-	477	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					1

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168857 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10978 PERF.10584 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	665	3	10	9	Y	9	7	1			2
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	203	3	3	9	Y	3	4	1			1
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	967	3	11	9	Y	10	9	1			2
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	624	3	8	9	Y	7	8	1			1
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					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
04	2340	N	2034	-0-	-306	-0-	2003	3	31	9	Y	28	28	1			6
05	2294	N	2005	-0-	-289	-0-	1976	3	29	9	Y	26	26	1			6
06	2070	N	1744	-0-	-326	-0-	1719	3	25	9	Y	23	23	1			6
07	2108	N	1745	-0-	-363	-0-	1720	3	25	9	Y	23	25	1			4
08	1891	N	1715	-0-	-176	-0-	1692	3	23	9	Y	21	21	1			4
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					4

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169198 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 11116 PERF.10720 - 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
04	1110	N	399	-0-	-711	-0-	393	3	6	9	Y	5	5	1			1
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	395	3	6	9	Y	5	5	1			1
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	579	3	9	9	Y	8	7	1			2
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	528	3	7	9	Y	6	7	1			1
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	549	3	7	9	Y	6	6	1			1
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					1

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169248 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10580 - 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
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1392	3	21	9	Y	19	20	1			4
05	1705	N	1341	-0-	-364	-0-	1321	3	20	9	Y	18	18	1			4
06	1530	N	1282	-0-	-248	-0-	1264	3	18	9	Y	16	16	1			4
07	1457	N	1337	-0-	-120	-0-	1318	3	19	9	Y	17	18	1			3
08	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	1194	3	17	9	Y	15	15	1			3
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					3

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169287 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10680 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	444	3	33	9	Y	30	25	1			8
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	187	3	7	9	Y	6					14
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169318 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10506 - 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
04	330	N	278	-0-	-52	-0-	274	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	278	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	258	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	263	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	341	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					1

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169319 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10484 - 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
04	T. A.		240	-0-	240	741	237	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	T. A.		244	-0-	244	985	241	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	T. A.		188	-0-	188	1173	186	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	T. A.		149	-0-	149	1322	148	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	1528	N	206	-0-	-1322	-0-	204	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169320 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10622 - 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
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	158	3	9	9	Y	8	9	1			7
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	169	3	3	9	Y	3					10
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	165	3	8	9	Y	7	9	1			8
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	191	3	4	9	Y	4	10	1			2
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	152	3	12	9	Y	11					13
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	881	3	14	9	Y	13	12	1			3
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	961	3	13	9	Y	12	12	1			3
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1794	3	23	9	Y	21	19	1			5
07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2151	3	30	9	Y	27	27	1			5
08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2141	3	28	9	Y	25	25	1			5
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					5

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169597 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10682 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169618 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10540 - 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
04	1200	N	636	-0-	-564	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-
06	1050	N	988	-0-	-62	-0-	988	3			Y	-0-					-0-
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			Y	-0-					-0-
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			Y	-0-					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169619 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10570 - 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
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	868	3	12	9	Y	11	9	1			2
08	3100	N	3200	-0-	100	100	3160	3	40	9	Y	36	31	1			7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	100					Y	NO RPT					7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169911 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10656 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169917 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10618 - 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
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169918 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9140 - 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
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	870	N	620	-0-	-250	-0-	610	3	10	9	Y	9	9	1			2
05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2258	3	32	9	Y	29	25	1			6
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	764	3	10	9	Y	9	13	1			2
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	667	3	9	9	Y	8	9	1			1
08	744	N	647	-0-	-97	-0-	639	3	8	9	Y	7	7	1			1
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					1

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180344 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10528 - 10548

04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			Y	-0-					22
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			Y	-0-					22
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			Y	-0-					22
07	1519	N	573	-0-	-946	-0-	573	3			Y	-0-					22
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			Y	-0-					22
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					22

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 182214 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9074 - 10484

04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFORD WELL #: 4 RRCID -> 182432 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9114 - 10376

04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
07	961	N	943	-0-	-18	-0-	943	3			N	-0-					-0-
08	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	3			N	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 182604 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9072 - 10508

04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 182983 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9152 - 10370

04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
07	992	N	887	-0-	-105	-0-	887	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	609	-0-	-507	-0-	609	3			N	-0-					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 182984 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10362

04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
05	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1428	-0-	-153	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1328	-0-	-253	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1510	-0-	-133	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	270	N	179	-0-	-91	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185025 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10478 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 6 RRCID -> 186983 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9088 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 9 RRCID -> 187045 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 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
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187124 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 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
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					210
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					210
06	300	N	223	-0-	-77	-0-	223	3			N	-0-					210
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					210
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					210
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					210

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 187219 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8919 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 16 RRCID -> 188393 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 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
04	3000	N	4474	-0-	1474	1474	4474	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3355	-0-	255	1729	3355	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2510	-0-	-490	1239	2510	3			N	-0-					-0-
07	3510	X	2271	-0-	-1239	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
08	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
09	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188946 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10598 - 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
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					3
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					3
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					3
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	35	3	3	9	Y	3	5	1			1
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					1
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 189484 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	502	-0-	-98	-0-	502	3			N	-0-					-0-
05	620	N	486	-0-	-134	-0-	486	3			N	-0-					-0-
06	570	N	453	-0-	-117	-0-	453	3			N	-0-					-0-
07	527	N	445	-0-	-82	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	496	N	416	-0-	-80	-0-	416	3			N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189695 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10692 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	126	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	225	3	4	9	Y	4	3	1			1
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	226	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	181	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	149	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 10 RRCID -> 190472 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1778	-0-	-52	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	384	-0-	-1386	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	343	-0-	-1486	-0-	343	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	109	-0-	-1782	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 191654 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8958 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	N	2554	-0-	-146	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
05	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
06	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
07	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
08	2821	N	2698	-0-	-123	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
09	2640	N	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 191957 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9272 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	403	N	224	-0-	-179	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 192667 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9216 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	2180	-0-	-1240	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	2974	-0-	-715	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3134	-0-	-496	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3456	-0-	-295	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3502	-0-	-249	-0-	3502	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 9 RRCID -> 192680 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8936 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
05	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	3			N	-0-					-0-
06	600	N	543	-0-	-57	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	620	N	537	-0-	-83	-0-	537	3			N	-0-					-0-
08	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	3			N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-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
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1359	-0-	-141	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1291	-0-	-259	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1247	-0-	-334	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-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
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	310	N	120	-0-	-190	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	310	N	141	-0-	-169	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	180	N	27	-0-	-153	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 201351 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9010 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-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
04	540	N	455	-0-	-85	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	510	N	467	-0-	-43	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-					-0-
08	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	3			N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-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
04	1500	N	769	-0-	-731	-0-	769	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	736	-0-	-814	-0-	736	3			N	-0-					-0-
06	720	N	670	-0-	-50	-0-	670	3			N	-0-					-0-
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-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
04	2070	N	1962	-0-	-108	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	934	-0-	-1046	-0-	934	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	802	-0-	-1213	-0-	802	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-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
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	150	N	43	-0-	-107	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	155	N	36	-0-	-119	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
04	3000	N	3215	-0-	215	218	3215	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3181	-0-	81	299	3181	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2722	-0-	-278	21	2722	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	1630	-0-	-1315	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	703	-0-	-2242	-0-	703	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1050	N	666	-0-	-384	-0-	666	3			N	-0-					-0-
05	837	N	559	-0-	-278	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
08	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	3			N	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-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
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	434	N	360	-0-	-74	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-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
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-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
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY-SHEPPARD GU5 WELL #: 5 RRCID -> 207705 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8912 - 10331

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207811 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10644 - 10838

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	441	3	6	9	Y	5	4	1			1
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1688	3	23	9	Y	21	18	1			4
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	642	3	8	9	Y	7	10	1			1
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					1

KENNEDY, MAJOR WELL #: 12 RRCID -> 207816 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8964 - 10416

04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 210455 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8956 - 10374

04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 14 RRCID -> 213805 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8949 - 10406

04	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-
08	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 213806 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9010 - 10437

04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
06	630	N	535	-0-	-95	-0-	535	3			N	-0-					-0-
07	651	N	474	-0-	-177	-0-	474	3			N	-0-					-0-
08	651	N	395	-0-	-256	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	434	N	102	-0-	-332	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-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
04	840	N	428	-0-	-412	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 12 RRCID -> 217200 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9066 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1188	-0-	-162	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	950	-0-	-507	-0-	950	3			N	-0-					-0-
06	960	N	664	-0-	-296	-0-	664	3			N	-0-					-0-
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-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
04	480	N	156	-0-	-324	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-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
04	870	N	548	-0-	-322	-0-	548	3			N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
08	465	N	318	-0-	-147	-0-	318	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	3078	-0-	78	78	3078	3			N	-0-					-0-
07	959	N	881	-0-	-78	-0-	881	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-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
04	2730	X	887	-0-	-1843	-0-	887	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	616	-0-	-2205	-0-	616	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	1098	-0-	-1632	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
07	1798	X	705	-0-	-1093	-0-	705	3			N	-0-					-0-
08	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	180	N	91	-0-	-89	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1350	N	896	-0-	-454	-0-	896	3			N	-0-					-0-
05	1395	X	1064	-0-	-331	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
06	1350	X	1342	-0-	-8	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
07	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
08	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
09	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
06	540	N	471	-0-	-69	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-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
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	117	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			Y	-0-					10
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			Y	-0-					10
06	1500	N	865	-0-	-635	-0-	865	3			Y	-0-					10
07	1178	N	889	-0-	-289	-0-	889	3			Y	-0-					10
08	992	N	871	-0-	-121	-0-	871	3			Y	-0-					10
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					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
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	712	3	11	9	Y	10	8	1			2
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1865	3	26	9	Y	24	21	1			5
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	749	3	10	9	Y	9	12	1			2
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	616	3	9	9	Y	8	9	1			1
08	1178	N	401	-0-	-777	-0-	395	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					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
04	630	N	157	-0-	-473	-0-	157	3			Y	-0-					14
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					14
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					14
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					14
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					14
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	308	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	325	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	366	3	4	9	Y	4	4	1			1
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	375	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	358	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					1

GARRETT, A.C. GU WELL #: 17 RRCID -> 229141 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9186 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1076	-0-	-474	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229247 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10688 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229455 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10730 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	29	-0-	-121	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229490 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10696 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	921	-0-	-69	-0-	921	3			Y	-0-					79
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			Y	-0-					79
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			Y	-0-					79
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1124	3	84	9	Y	76	135	1			20
08	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	1033	3	17	9	Y	15					35
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					35

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229609 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10598 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	525	-0-	-105	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	385	-0-	-173	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	390	-0-	-106	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 229688 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9260 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1762	-0-	-129	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230056 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	308	-0-	-82	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-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
04	630	N	526	-0-	-104	-0-	518	3	8	9	Y	7	7	1			2
05	682	N	264	-0-	-418	-0-	261	3	3	9	Y	3	4	1			1
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	615	3	9	9	Y	8	7	1			2
07	558	N	81	-0-	-477	-0-	80	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-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
04	750	N	267	-0-	-483	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	617	-0-	-96	-0-	617	3			Y	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
08	620	N	281	-0-	-339	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	3030	X	911	-0-	-2119	-0-	911	3			N	-0-					-0-
05	1798	X	880	-0-	-918	-0-	880	3			N	-0-					-0-
06	1290	X	978	-0-	-312	-0-	978	3			N	-0-					-0-
07	1116	X	968	-0-	-148	-0-	968	3			N	-0-					-0-
08	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
09	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231802 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10864 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231999 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10614 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233538 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9062 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
05	527	N	302	-0-	-225	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 14 RRCID -> 233715 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10707 PERF. 9076 - 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
04	2580	N	2268	-0-	-312	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	2349	-0-	-348	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2196	-0-	-414	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	2297	-0-	-400	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
08	2356	X	1946	-0-	-410	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 15 RRCID -> 233717 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
GARRETT, A.C. GU WELL #: 12 RRCID -> 234431 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9143 - 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
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1682	-0-	-118	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1620	-0-	-85	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1441	-0-	-140	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
05	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
06	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
08	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-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
04	1290	N	1069	-0-	-221	-0-	1052	3	17	9	Y	15	15	1			3
05	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	1065	3	15	9	Y	14	14	1			3
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1101	3	14	9	Y	13	13	1			3
07	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	1084	3	14	9	Y	13	14	1			2
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1098	3	13	9	Y	12	12	1			2
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-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
04	2323	N	1345	-0-	-978	-0-	1345	3			Y	-0-					43
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			Y	-0-					43
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			Y	-0-					43
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			Y	-0-					43
08	1271	N	1153	-0-	-118	-0-	1153	3			Y	-0-					43
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					43

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235744 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9154 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2244	-0-	-516	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	2258	-0-	-315	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
06	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
07	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
08	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 18 RRCID -> 236070 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9234 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
05	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	2206	-0-	-374	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
07	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
08	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					-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
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	403	N	211	-0-	-192	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-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
04	3240	X	2715	-0-	-525	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	2869	-0-	-448	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2149	-0-	-1061	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2113	-0-	-1049	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	2158	-0-	-973	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-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
04	750	N	720	-0-	-30	-0-	720	3			N	-0-					-0-
05	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	3			N	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
07	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	3			N	-0-					-0-
08	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	3			N	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-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
04	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-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
04	750	N	637	-0-	-113	-0-	637	3			N	-0-					-0-
05	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	3			N	-0-					-0-
06	660	N	608	-0-	-52	-0-	608	3			N	-0-					-0-
07	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	3			N	-0-					-0-
08	713	N	601	-0-	-112	-0-	601	3			N	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BUFORD WELL #: 12 RRCID -> 238181 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9328 - 10436

04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
08	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 238198 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9223 - 10304

04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 16 RRCID -> 238199 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9436 - 10618

04	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	465	N	301	-0-	-164	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	434	N	317	-0-	-117	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 107 RRCID -> 238521 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10622 - 10799

04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1964	3	31	9	Y	28	28	1			6
05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2015	3	29	9	Y	26	26	1			6
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1901	3	28	9	Y	25	25	1			6
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1930	3	29	9	Y	26	27	1			5
08	2046	N	1990	-0-	-56	-0-	1965	3	25	9	Y	23	23	1			5
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					5

JONES, ALFORD GU WELL #: 17 RRCID -> 238589 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9218 - 10499

04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 238678 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. N/A

04	1380	N	1338	-0-	-42	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1363	-0-	-63	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1282	-0-	-38	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1287	-0-	-108	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1287	-0-	-77	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-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 #: 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
04	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	3			N	-0-					-0-
05	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	3			N	-0-					-0-
06	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	3			N	-0-					-0-
07	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	3			N	-0-					-0-
08	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	3			N	-0-					-0-
09	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 18 RRCID -> 238766 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9135 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	N	2593	-0-	-17	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
05	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
06	2670	N	2343	-0-	-327	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	2432	-0-	-234	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	2407	-0-	-228	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-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
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
04	1020	N	957	-0-	-63	-0-	943	3	14	9	Y	13	13	1			3
05	1178	N	770	-0-	-408	-0-	759	3	11	9	Y	10	11	1			2
06	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1999	3	28	9	Y	25	21	1			6
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1375	3	19	9	Y	17	20	1			3
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1450	3	22	9	Y	20	19	1			4
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
05	713	N	630	-0-	-83	-0-	630	3			N	-0-					-0-
06	660	N	609	-0-	-51	-0-	609	3			N	-0-					-0-
07	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	3			N	-0-					-0-
08	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-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
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 18 RRCID -> 242620 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9066 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1639	-0-	-161	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1898	-0-	-272	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	2071	-0-	-37	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-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
04	3870	X	3217	-0-	-653	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	4361	-0-	-10	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	4060	-0-	-170	-0-	4060	3			N	-0-					-0-
07	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	3			N	-0-					-0-
08	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	1830	N	1496	-0-	-334	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1848	-0-	-198	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-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
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-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
04	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
05	2728	N	2487	-0-	-241	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
06	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2640	-0-	-88	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
08	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-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
04	990	N	929	-0-	-61	-0-	929	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	912	-0-	-111	-0-	912	3			N	-0-					-0-
06	960	N	872	-0-	-88	-0-	872	3			N	-0-					-0-
07	961	N	899	-0-	-62	-0-	899	3			N	-0-					-0-
08	899	N	881	-0-	-18	-0-	881	3			N	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-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
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-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
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-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
04	540	N	517	-0-	-23	-0-	517	3			N	-0-					-0-
05	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	540	N	485	-0-	-55	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-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
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	600	N	541	-0-	-59	-0-	541	3			N	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
08	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-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
04	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-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
04	3000	N	4174	-0-	1174	1174	4174	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2549	-0-	-551	623	2549	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2538	-0-	-462	161	2538	3			N	-0-					-0-
07	2390	X	2229	-0-	-161	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
08	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
09	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 15 RRCID -> 246323 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9030 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 14 RRCID -> 246818 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9092 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1455	-0-	-135	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1479	-0-	-195	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1496	-0-	-178	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFORD WELL #: 8 RRCID -> 246901 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	N	2410	-0-	-140	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
05	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
06	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
07	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	2581	-0-	-54	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
09	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 10 RRCID -> 246955 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 246994 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8973 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	74	-0-	-496	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 247005 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 9208 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	1856	-0-	-724	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	2226	-0-	-440	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
06	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
07	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
08	2232	X	2200	-0-	-32	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-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
04	1590	N	1529	-0-	-61	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1446	-0-	-135	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-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
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
06	930	N	858	-0-	-72	-0-	858	3			N	-0-					-0-
07	992	N	686	-0-	-306	-0-	686	3			N	-0-					-0-
08	868	N	796	-0-	-72	-0-	796	3			N	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-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
04	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	310	N	209	-0-	-101	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	310	N	112	-0-	-198	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-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
04	690	N	678	-0-	-12	-0-	678	3			N	-0-					-0-
05	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	3			N	-0-					-0-
06	690	N	640	-0-	-50	-0-	640	3			N	-0-					-0-
07	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	3			N	-0-					-0-
08	713	N	396	-0-	-317	-0-	396	3			N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-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
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	900	N	689	-0-	-211	-0-	689	3			N	-0-					-0-
05	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	3			N	-0-					-0-
06	660	N	657	-0-	-3	-0-	657	3			N	-0-					-0-
07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-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 #: 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
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1517	-0-	-64	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1082	-0-	-499	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 29 RRCID -> 253342 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 10381 PERF. 9406 - 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
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	310	N	201	-0-	-109	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 33 RRCID -> 253374 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9362 - 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
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1877	-0-	-13	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1896	-0-	-26	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1869	-0-	-53	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 254686 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9168 - 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
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
08	930	N	173	-0-	-757	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254839 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9188 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1696	-0-	-224	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 16 RRCID -> 255132 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9012 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	270	N	179	-0-	-91	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264679 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11081 - 14818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13260	X	12943	-0-	-317	-0-	12748	3	195	9	Y	177	179	1			38
05	13702	X	12323	-0-	-1379	-0-	12148	3	175	9	Y	159	162	1			35
06	13200	X	12182	-0-	-1018	-0-	12016	3	166	9	Y	151	148	1			38
07	13640	X	11526	-0-	-2114	-0-	11371	3	155	9	Y	141	153	1			26
08	12989	X	12546	-0-	-443	-0-	12386	3	160	9	Y	145	142	1			29
09	12570	X	NO RPT	-0-	-12570	-0-					Y	NO RPT					29

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
04	9300	X	8883	-0-	-417	-0-	8750	3	133	9	Y	121	123	1			26
05	9610	X	9097	-0-	-513	-0-	8968	3	129	9	Y	117	117	1			26
06	9000	X	8447	-0-	-553	-0-	8330	3	117	9	Y	106	105	1			27
07	9300	X	8670	-0-	-630	-0-	8554	3	116	9	Y	105	113	1			19
08	8959	X	8769	-0-	-190	-0-	8657	3	112	9	Y	102	101	1			20
09	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					Y	NO RPT					20

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266017 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10975 - 15156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	10186	3	156	9	Y	142	145	1			31
05	12465	X	12465	-0-	-0-	-0-	12291	3	174	9	Y	158	154	1			35
06	11850	X	11371	-0-	-479	-0-	11215	3	156	9	Y	142	141	1			36
07	12245	X	11477	-0-	-768	-0-	11324	3	153	9	Y	139	150	1			25
08	11966	X	11101	-0-	-865	-0-	10959	3	142	9	Y	129	128	1			26
09	11580	X	NO RPT	-0-	-11580	-0-					Y	NO RPT					26

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 6H RRCID -> 267372 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10942 - 15726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10500	X	9755	-0-	-745	-0-	9608	3	147	9	Y	134	136	1			29
05	10850	X	10118	-0-	-732	-0-	9976	3	142	9	Y	129	130	1			28
06	10500	X	9918	-0-	-582	-0-	9782	3	136	9	Y	124	121	1			31
07	10323	X	9953	-0-	-370	-0-	9820	3	133	9	Y	121	130	1			22
08	10323	X	9615	-0-	-708	-0-	9493	3	122	9	Y	111	111	1			22
09	9930	X	NO RPT	-0-	-9930	-0-					Y	NO RPT					22

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- GU WELL #: 31H RRCID -> 267420 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10896 - 15906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	8584	3			Y	-0-					-0-
05	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	8872	3			Y	-0-					-0-
06	8700	X	8635	-0-	-65	-0-	8635	3			Y	-0-					-0-
07	8990	X	8738	-0-	-252	-0-	8738	3			Y	-0-					-0-
08	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	9218	3			Y	-0-					-0-
09	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					Y	NO RPT					-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
04	6720	X	6642	-0-	-78	-0-	6542	3	100	9	Y	91	92	1			20
05	7409	X	6760	-0-	-649	-0-	6665	3	95	9	Y	86	87	1			19
06	7170	X	5983	-0-	-1187	-0-	5905	3	78	9	Y	71	72	1			18
07	7409	X	6807	-0-	-602	-0-	6716	3	91	9	Y	83	86	1			15
08	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6591	3	85	9	Y	77	77	1			15
09	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					Y	NO RPT					15

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267425 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11325 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5850	X	5473	-0-	-377	-0-	5390	3	83	9	Y	75	77	1			16
05	6045	X	5730	-0-	-315	-0-	5649	3	81	9	Y	74	74	1			16
06	5850	X	4477	-0-	-1373	-0-	4411	3	66	9	Y	60	61	1			15
07	6045	X	5458	-0-	-587	-0-	5384	3	74	9	Y	67	70	1			12
08	5549	X	4179	-0-	-1370	-0-	4125	3	54	9	Y	49	51	1			10
09	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					10

LLOYD, C.E. ETAL GAS UNIT 5 WELL #: 7H RRCID -> 267426 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10946 - 13681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	1776	-0-	-744	-0-	1754	3	22	9	Y	20	23	1			4
05	2883	X	1780	-0-	-1103	-0-	1754	3	26	9	Y	24	23	1			5
06	2790	X	1780	-0-	-1010	-0-	1754	3	26	9	Y	24	23	1			6
07	2883	X	1541	-0-	-1342	-0-	1519	3	22	9	Y	20	22	1			4
08	2635	X	2428	-0-	-207	-0-	2400	3	28	9	Y	25	24	1			5
09	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	8970	X	5562	-0-	-3408	-0-	5537	3	25	9	Y	23					64
05	9083	X	7921	-0-	-1162	-0-	7904	3	17	9	Y	15	47	1			32
06	7950	X	7161	-0-	-789	-0-	7129	3	32	9	Y	29					61
07	7967	X	7124	-0-	-843	-0-	7078	3	46	9	Y	42	50	1			53
08	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	7924	3	36	9	Y	33	46	1			40
09	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					Y	NO RPT					40

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267696 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10752 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11280	X	10892	-0-	-388	-0-	10846	3	46	9	Y	42					67
05	11532	X	10822	-0-	-710	-0-	10822	3			Y	-0-					67
06	10980	X	10655	-0-	-325	-0-	10655	3			Y	-0-					67
07	11346	X	11239	-0-	-107	-0-	11082	3	157	9	Y	143					210
08	11160	X	10943	-0-	-217	-0-	10910	3	33	9	Y	30	187	1			53
09	10800	X	NO RPT	-0-	-10800	-0-					Y	NO RPT					53

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267769 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10813 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7680	X	7267	-0-	-413	-0-	7267	3			Y	-0-					85
05	7936	X	7429	-0-	-507	-0-	7429	3			Y	-0-					85
06	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	7740	3			Y	-0-					85
07	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7978	3			Y	-0-					85
08	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	8151	3			Y	-0-					85
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					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
04	10080	X	8383	-0-	-1697	-0-	8256	3	127	9	Y	115	117	1			25
05	10416	X	9085	-0-	-1331	-0-	8957	3	128	9	Y	116	116	1			25
06	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	9462	3	120	9	Y	109	107	1			27
07	10930	X	10930	-0-	-0-	-0-	10790	3	140	9	Y	127	131	1			23
08	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	10590	3	131	9	Y	119	118	1			24
09	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					Y	NO RPT					24

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
04	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	10171	3	155	9	Y	141	143	1			31
05	10261	X	10119	-0-	-142	-0-	9977	3	142	9	Y	129	132	1			28
06	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	10723	3	145	9	Y	132	127	1			33
07	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	11000	3	145	9	Y	132	141	1			24
08	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	10926	3	136	9	Y	124	123	1			25
09	9900	X	NO RPT	-0-	-9900	-0-					Y	NO RPT					25

MCWILLIAMS, J GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268276 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11251 - 16048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9036	3	139	9	Y	126	128	1			27
05	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	9168	3	131	9	Y	119	120	1			26
06	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	8964	3	122	9	Y	111	109	1			28
07	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	9173	3	121	9	Y	110	118	1			20
08	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	9119	3	114	9	Y	104	103	1			21
09	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					Y	NO RPT					21

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 270463 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10703 PERF.11004 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8867	3	40	9	Y	36					82
05	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9075	3	19	9	Y	17	60	1			39
06	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	8655	3	40	9	Y	36					75
07	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	8714	3	56	9	Y	51	61	1			65
08	8866	X	8648	-0-	-218	-0-	8607	3	41	9	Y	37	57	1			45
09	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					Y	NO RPT					45

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
04	11790	X	11335	-0-	-455	-0-	11164	3	171	9	Y	155	157	1			34
05	12183	X	11660	-0-	-523	-0-	11496	3	164	9	Y	149	150	1			33
06	11790	X	11384	-0-	-406	-0-	11231	3	153	9	Y	139	137	1			35
07	11842	X	11783	-0-	-59	-0-	11629	3	154	9	Y	140	150	1			25
08	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	11570	3	146	9	Y	133	132	1			26
09	11040	X	NO RPT	-0-	-11040	-0-					Y	NO RPT					26

GARNER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271936 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11313 - 16712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6510	X	5128	-0-	-1382	-0-	5104	3	24	9	Y	22					53
05	6727	X	5670	-0-	-1057	-0-	5649	3	21	9	Y	19	50	1			22
06	6510	X	5358	-0-	-1152	-0-	5333	3	25	9	Y	23					45
07	6727	X	5743	-0-	-984	-0-	5710	3	33	9	Y	30	48	1			27
08	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6314	3	15	9	Y	14					41
09	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					41

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271989 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11016 - 16848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	9841	3	45	9	Y	41					97
05	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	10171	3	20	9	Y	18	70	1			45
06	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	9475	3	43	9	Y	39					84
07	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	10157	3	65	9	Y	59	69	1			74
08	10292	X	10056	-0-	-236	-0-	10008	3	48	9	Y	44	66	1			52
09	9900	X	NO RPT	-0-	-9900	-0-					Y	NO RPT					52

PRICE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272647 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11099 - 14927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10110	X	9833	-0-	-277	-0-	9792	3	41	9	Y	37					59
05	10354	X	9935	-0-	-419	-0-	9935	3			Y	-0-					59
06	9810	X	9620	-0-	-190	-0-	9620	3			Y	-0-					59
07	10168	X	10036	-0-	-132	-0-	9893	3	143	9	Y	130					189
08	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	10057	3	30	9	Y	27	168	1			48
09	9720	X	NO RPT	-0-	-9720	-0-					Y	NO RPT					48

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
04	10530	X	9421	-0-	-1109	-0-	9376	3	45	9	Y	41					95
05	10881	X	9593	-0-	-1288	-0-	9558	3	35	9	Y	32	90	1			37
06	10530	X	9138	-0-	-1392	-0-	9094	3	44	9	Y	40					77
07	10881	X	9348	-0-	-1533	-0-	9295	3	53	9	Y	48	81	1			44
08	10571	X	10077	-0-	-494	-0-	10052	3	25	9	Y	23					67
09	9420	X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					Y	NO RPT					67

ROMAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274162 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10915 - 16833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	12251	3			Y	-0-					-0-
05	12307	X	12086	-0-	-221	-0-	12086	3			Y	-0-					-0-
06	12287	X	12287	-0-	-0-	-0-	12287	3			Y	-0-					-0-
07	12648	X	11884	-0-	-764	-0-	11884	3			Y	-0-					-0-
08	12338	X	11863	-0-	-475	-0-	11863	3			Y	-0-					-0-
09	11940	X	NO RPT	-0-	-11940	-0-					Y	NO RPT					-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
04	4230	X	3649	-0-	-581	-0-	3631	3	18	9	N	16					45
05	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5014	3	19	9	N	17	43	1			19
06	5340	X	4287	-0-	-1053	-0-	4266	3	21	9	N	19					38
07	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	7715	3	40	9	N	36	41	1			33
08	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6544	3	19	9	N	17					50
09	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					50

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
04	13500	X	12580	-0-	-920	-0-	12580	3			Y	-0-					-0-
05	14113	X	14113	-0-	-0-	-0-	14113	3			Y	-0-					-0-
06	13802	X	13802	-0-	-0-	-0-	13802	3			Y	-0-					-0-
07	14038	X	14038	-0-	-0-	-0-	14038	3			Y	-0-					-0-
08	14105	X	13911	-0-	-194	-0-	13911	3			Y	-0-					-0-
09	13800	X	NO RPT	-0-	-13800	-0-					Y	NO RPT					-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
04	13470	X	12644	-0-	-826	-0-	12644	3			N	-0-					-0-
05	13919	X	12786	-0-	-1133	-0-	12786	3			N	-0-					-0-
06	12469	X	12469	-0-	-0-	-0-	12469	3			N	-0-					-0-
07	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-	13065	3			N	-0-					-0-
08	13051	X	12952	-0-	-99	-0-	12952	3			N	-0-					-0-
09	12630	X	NO RPT	-0-	-12630	-0-					N	NO RPT					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 17CV RRCID -> 296458 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9014 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3023	-0-	-517	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	3233	-0-	-53	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	2373	-0-	-1347	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3323	-0-	-521	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3815	-0-	-29	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	T. A.		570	-0-	570	3439	570	2			N	-0-					-0-
05	4026	X	587	-0-	-3439	-0-	587	2			N	-0-					-0-
06	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	2			N	-0-					-0-
07	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					-0-
08	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					-0-
09	570	N	548	-0-	-22	-0-	548	2			N	-0-					-0-

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 #: 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
04	T. A.		2534	-0-	2534	19531	2534	2			Y	-0-					6
05	21898	X	2367	-0-	-19531	-0-	2367	2			Y	-0-					6
06	3210	X	2039	-0-	-1171	-0-	2039	2			Y	-0-					6
07	3286	X	1868	-0-	-1418	-0-	1848	2	20	9	Y	18					24
08	2604	X	2020	-0-	-584	-0-	2007	2	13	9	Y	12	30	1			6
09	2520	X	1962	-0-	-558	-0-	1962	2			Y	-0-					6

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 1 RRCID -> 122307 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10646

04	870	X	854	-0-	-16	-0-	854	2			Y	-0-					14
05	899	X	740	-0-	-159	-0-	740	2			Y	-0-					14
06	870	X	723	-0-	-147	-0-	723	2			Y	-0-					14
07	868	X	726	-0-	-142	-0-	726	2			Y	-0-					14
08	DLQ G-10		785	-0-	785	785	785	2			Y	-0-					14
09	DLQ G-10		657	-0-	657	1442	657	2			Y	-0-					14

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 122680 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10781 - 11010

04	870	X	43	-0-	-827	-0-	43	2			Y	-0-					7
05	899	X	25	-0-	-874	-0-	25	2			Y	-0-					7
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					7
07	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					7
08	DLQ G-10		265	-0-	265	265	265	2			Y	-0-					7
09	DLQ G-10		187	-0-	187	452	187	2			Y	-0-					7

JACKSON, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 128062 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10587 - 10836

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 2 RRCID -> 144588 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10480 - 10720

04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					28
05	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	2			Y	-0-					28
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					28
07	744	N	679	-0-	-65	-0-	679	2			Y	-0-					28
08	DLQ G-10		683	-0-	683	683	683	2			Y	-0-					28
09	DLQ G-10		695	-0-	695	1378	695	2			Y	-0-					28

GARNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144707 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10484 - 10708

04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	50	1	441	2	Y	-0-					4
05	527	N	509	-0-	-18	-0-	47	1	462	2	Y	-0-					4
06	510	N	506	-0-	-4	-0-	50	1	456	2	Y	-0-					4
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	55	1	458	2	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		516	-0-	516	516	57	1	459	2	Y	-0-					4
09	DLQ G-10		471	-0-	471	987	53	1	418	2	Y	-0-					4

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
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					2
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					2
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					2
07	961	N	802	-0-	-159	-0-	793	2	9	9	Y	8					10
08	DLQ G-10		1238	-0-	1238	1238	1231	2	7	9	Y	6	13	1			3
09	DLQ G-10		983	-0-	983	2221	983	2			Y	-0-					3

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
04	480	N	409	-0-	-71	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152349 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9245 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	1380	X	966	-0-	-414	-0-	966	2			Y	-0-					7
05	1426	X	976	-0-	-450	-0-	976	2			Y	-0-					7
06	2970	X	1300	-0-	-1670	-0-	1300	2			Y	-0-					7
07	3069	X	1230	-0-	-1839	-0-	1217	2	13	9	Y	12					19
08	DLQ G-10		233	-0-	233	233	231	2	2	9	Y	2	20	1			1
09	DLQ G-10		1509	-0-	1509	1742	1509	2			Y	-0-					1

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161045 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					2
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					2
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					2
07	775	N	757	-0-	-18	-0-	749	2	8	9	Y	7					9
08	DLQ G-10		771	-0-	771	771	767	2	4	9	Y	4	11	1			2
09	DLQ G-10		736	-0-	736	1507	736	2			Y	-0-					2

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
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					3
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					3
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					3
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1271	2	14	9	Y	13					16
08	DLQ G-10		1238	-0-	1238	1238	1231	2	7	9	Y	6	19	1			3
09	DLQ G-10		1162	-0-	1162	2400	1162	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 #: 3 RRCID -> 167344 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10444 - 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
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					7
05	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	2			Y	-0-					7
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					7
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					7
08	DLQ G-10		972	-0-	972	972	972	2			Y	-0-					7
09	DLQ G-10		961	-0-	961	1933	961	2			Y	-0-					7

GARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168515 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10834 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
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	81	1	710	2	Y	-0-					6
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	77	1	753	2	Y	-0-					6
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	111	1	1018	2	Y	-0-					6
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	111	1	916	2	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		1014	-0-	1014	1014	112	1	902	2	Y	-0-					6
09	DLQ G-10		821	-0-	821	1835	92	1	729	2	Y	-0-					6

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180932 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10607 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	80	1	573	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
05	620	N	595	-0-	-25	-0-	64	1	522	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
06	600	N	497	-0-	-103	-0-	57	1	432	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	118	1	1353	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
08	DLQ G-10		1941	-0-	1941	1941	146	1	1786	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
09	DLQ G-10		1030	-0-	1030	2971	96	1	926	2	Y	7	7	1			4
							8	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
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	109	1	961	2	Y	-0-					9
05	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	102	1	1003	2	Y	-0-					9
06	1140	N	1057	-0-	-83	-0-	104	1	953	2	Y	-0-					9
07	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	111	1	919	2	Y	-0-					9
08	DLQ G-10		995	-0-	995	995	110	1	885	2	Y	-0-					9
09	DLQ G-10		914	-0-	914	1909	102	1	812	2	Y	-0-					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					3
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					3
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					3
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1164	2	13	9	Y	12					15
08	DLQ G-10		1114	-0-	1114	1114	1107	2	7	9	Y	6	18	1			3
09	DLQ G-10		1057	-0-	1057	2171	1057	2			Y	-0-					3

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
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					3
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					3
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					3
07	930	N	797	-0-	-133	-0-	788	2	9	9	Y	8					11
08	DLQ G-10		1061	-0-	1061	1061	1054	2	7	9	Y	6	14	1			3
09	DLQ G-10		945	-0-	945	2006	945	2			Y	-0-					3

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
04	T. A.		1458	-0-	1458	9519	1458	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		1332	-0-	1332	10851	1332	2			N	-0-					-0-
06	11574	X	723	-0-	-10851	-0-	723	2			N	-0-					-0-
07	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
09	720	N	485	-0-	-235	-0-	485	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
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					2
05	930	N	711	-0-	-219	-0-	711	2			Y	-0-					2
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					2
07	930	N	898	-0-	-32	-0-	888	2	10	9	Y	9					11
08	DLQ G-10		1114	-0-	1114	1114	1107	2	7	9	Y	6	14	1			3
09	DLQ G-10		1087	-0-	1087	2201	1087	2			Y	-0-					3

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
04	1650	X	1320	-0-	-330	-0-	1320	2			Y	-0-					2
05	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					2
06	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			Y	-0-					2
07	1364	X	1274	-0-	-90	-0-	1260	2	14	9	Y	13					15
08	DLQ G-10		1444	-0-	1444	1444	1435	2	9	9	Y	8	19	1			4
09	DLQ G-10		1157	-0-	1157	2601	1157	2			Y	-0-					4

GARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211087 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	144	1	1267	2	Y	-0-					8
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	131	1	1283	2	Y	-0-					8
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	119	1	1085	2	Y	-0-					8
07	1054	N	990	-0-	-64	-0-	107	1	883	2	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		1321	-0-	1321	1321	146	1	1175	2	Y	-0-					8
09	DLQ G-10		1092	-0-	1092	2413	122	1	970	2	Y	-0-					8

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 6 RRCID -> 211088 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10502 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					3
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					3
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					3
07	1023	N	982	-0-	-41	-0-	971	2	11	9	Y	10					13
08	DLQ G-10		1644	-0-	1644	1644	1633	2	11	9	Y	10	18	1			5
09	DLQ G-10		1560	-0-	1560	3204	1560	2			Y	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	27	1	235	2	Y	-0-					2
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	26	1	255	2	Y	-0-					2
							259	3									
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	26	1	234	2	Y	-0-					2
07	279	N	168	-0-	-111	-0-	18	1	150	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		435	-0-	435	435	48	1	387	2	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		316	-0-	316	751	35	1	281	2	Y	-0-					2

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 4 RRCID -> 212335 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10396 - 10659

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 212336 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 11067

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212345 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10582 - 10804

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	390	N	371	-0-	-19	-0-	38	1	333	2	Y	-0-					3
05	403	N	402	-0-	-1	-0-	37	1	365	2	Y	-0-					3
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	38	1	349	2	Y	-0-					3
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	41	1	340	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		425	-0-	425	425	47	1	378	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		435	-0-	435	860	49	1	386	2	Y	-0-					3

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 8 RRCID -> 213464 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10594 - 10796

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
JACKSON, FRED B. WELL #: 7 RRCID -> 216068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10581 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	250	-0-	-50	-0-	30	1	212	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	40	1	324	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
06	330	N	231	-0-	-99	-0-	26	1	197	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	16	1	187	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
08	DLQ G-10		247	-0-	247	247	18	1	220	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
09	DLQ G-10		204	-0-	204	451	18	1	178	2	Y	7	7	1			4
							8	9									

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216069 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10573 - 10799

04	630	N	588	-0-	-42	-0-	588	2			N	-0-					-0-
05	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	2			N	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 6 RRCID -> 216070 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10619 - 10806

04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	7	7	1			4
05	2542	X	44	-0-	-2498	-0-	4	1	31	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
06	2460	X	465	-0-	-1995	-0-	53	1	404	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
07	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	196	1	2258	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
08	DLQ G-10		2240	-0-	2240	2240	169	1	2062	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
09	DLQ G-10		1658	-0-	1658	3898	155	1	1495	2	Y	7	7	1			4
							8	9									

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 217067 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10617 - 10814

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	150	N	79	-0-	-71	-0-	79	2			Y	-0-					26
05	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			Y	-0-					26
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					26
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					26
08	DLQ G-10		23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-					26
09	DLQ G-10		9	-0-	9	32	9	2			Y	-0-					26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 2 RRCID -> 221819 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10913 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					50
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					50
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					50
07	775	N	664	-0-	-111	-0-	664	2			Y	-0-					50
08	DLQ G-10		1036	-0-	1036	1036	1036	2			Y	-0-					50
09	DLQ G-10		1179	-0-	1179	2215	1179	2			Y	-0-					50

TURNER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 240094 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10686 - 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
04	1140	N	1043	-0-	-97	-0-	1043	2			Y	-0-					23
05	1240	N	783	-0-	-457	-0-	783	2			Y	-0-					23
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					23
*07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1030	2	146	9	Y	133					156
*08	DLQ G-10		894	-0-	894	894	894	2			Y	-0-	133	1			23
*09	DLQ G-10		1227	-0-	1227	2121	1227	2			Y	-0-					23

NEAL, M.A. WELL #: 1 RRCID -> 241837 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9638 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	T. A.		1346	-0-	1346	2947	1346	2			Y	-0-					11
05	T. A.		1006	-0-	1006	3953	1006	2			Y	-0-					11
06	4363	X	410	-0-	-3953	-0-	410	2			Y	-0-					11
*07	275	X	275	-0-	-0-	-0-	241	2	34	9	Y	31					42
*08	992	N	582	-0-	-410	-0-	582	2			Y	-0-	36	1			6
*09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					6

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 092755 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10530 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 106734 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8930 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115887 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10157 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	8	1	266	2	Y	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	12	1	443	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	5	1	170	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	196	-0-	-74	-0-	6	1	190	2	Y	-0-					-0-

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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1050	N	525	-0-	-525	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	533	-0-	-552	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	350	-0-	-340	-0-	10	1	340	2	Y	-0-					-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	18	1	675	2	Y	-0-					-0-
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	24	1	801	2	Y	-0-					-0-
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	15	1	445	2	Y	-0-					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 150701 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8942 - 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
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1448	2	6	9	Y	5	15	1			6
05	1457	N	1259	-0-	-198	-0-	1255	2	4	9	Y	4					10
06	1350	N	865	-0-	-485	-0-	24	1	839	2	Y	2	8	1			4
							2	9									
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	41	1	1514	2	Y	4					8
							4	9									
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	38	1	1257	2	Y	3	7	1			4
							3	9									
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	31	1	959	2	Y	3					7
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152350 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10430 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 2 RRCID -> 155886 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10560 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	41 2	1 9	1067	2	Y	2					19
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	42 1	1 9	1045	2	Y	1					20
06	1500	N	1160	-0-	-340	-0-	42 2	1 9	1116	2	Y	2					22
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	65 1	1 9	1638	2	Y	1					23
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	63 3	1 9	1643	2	Y	3	22	1			4
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	61 1	1 9	1558	2	Y	1					5

HOLCOMB "C" WELL #: 3 RRCID -> 156210 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10610 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 5 RRCID -> 156326 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10546 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	14	1	348	2	Y	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	16	1	392	2	Y	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	14	1	369	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	320	-0-	-52	-0-	12	1	308	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	341	-0-	-62	-0-	13	1	328	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	314	-0-	-76	-0-	12	1	302	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 4 RRCID -> 159705 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10560 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HEDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 171174 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10859 PERF. 9309 - 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
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					42
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					42
06	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			Y	-0-					42
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			Y	-0-					42
08	341	N	247	-0-	-94	-0-	247	2			Y	-0-					42
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					42

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	40	1	1038	2	Y	-0-					-0-
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	41	1	1010	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	721	-0-	-119	-0-	26	1	695	2	Y	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	39	1	976	2	Y	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	35	1	915	2	Y	-0-					-0-
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	29	1	754	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2025

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	39	1	1010	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	47	1	1174	2	Y	-0-					3
06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	67	1	1783	2	Y	5	1	8			7
							6	9									
07	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	86	1	2169	2	Y	1					8
							1	9									
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	59	1	1529	2	Y	3	8	1			3
							3	9									
09	1860	N	1316	-0-	-544	-0-	49	1	1265	2	Y	2	1	8			4
							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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1646	-0-	-184	-0-	61	1	1582	2	Y	3					21
							3	9									
05	1767	N	1612	-0-	-155	-0-	62	1	1549	2	Y	1					22
							1	9									
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	60	1	1583	2	Y	2					24
							2	9									
07	1705	N	1684	-0-	-21	-0-	64	1	1619	2	Y	1					25
							1	9									
08	1612	N	1289	-0-	-323	-0-	48	1	1239	2	Y	2	24	1			3
							2	9									
09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	72	1	1852	2	Y	1					4
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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 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-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 182876 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11016 - 11026

04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					6
05	729	X	729	-0-	-0-	-0-	53 3	1 9	673	2	Y	3	7	1			2
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	2	2	8			2
07	812	X	812	-0-	-0-	-0-	81 7	1 9	724	2	Y	6					8
08	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	296 15	1 9	2052	2	Y	14	1	8			21
09	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	178 3	1 9	1287	2	Y	3	1	8			23

SENESAC, NOLAN WELL #: 2 L RRCID -> 183018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10420

04	540	N	399	-0-	-141	-0-	15 2	1 9	382	2	Y	2	2	8			12
05	558	N	346	-0-	-212	-0-	14	1	332	2	Y	-0-					12
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	37 3	1 9	898	2	Y	3	1	8			14
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	22 2	1 9	654	2	Y	2					16
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	23 1	1 9	499	2	Y	1					17
09	540	N	384	-0-	-156	-0-	17	1	367	2	Y	-0-					17

SENESAC, NOLAN WELL #: 3 L RRCID -> 186664 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10340 - 10350

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 10 RRCID -> 191003 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10632 - 10642

04	1410	N	1194	-0-	-216	-0-	1192	2	2	9	Y	2	1	8			9
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1200	2	1	9	Y	1					10
06	1020	N	828	-0-	-192	-0-	826	2	2	9	Y	2	1	8			11
07	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	1158	2	1	9	Y	1	1	8			11
08	1209	N	598	-0-	-611	-0-	598	2			Y	-0-	11	1			-0-
09	840	N	815	-0-	-25	-0-	814	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	87	1	2152	2	Y	8	1	8			37
							9	9									
05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	90	1	2164	2	Y	43					80
							47	9									
06	3000	N	3200	-0-	200	200	51	1	3148	2	Y	1	1	8			80
							1	9									
07	2347	N	2147	-0-	-200	-0-	108	1	2039	2	Y	-0-					80
08	1674	N	1516	-0-	-158	-0-	27	1	1489	2	Y	-0-					80
09	1620	X	1209	-0-	-411	-0-	25	1	1184	2	Y	-0-					80

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1306	2	9	9	Y	8					29
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1404	2	10	9	Y	9	23	1			15
06	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	32	1	1127	2	Y	8					23
							9	9									
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	38	1	1396	2	Y	8	25	1			6
							9	9									
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	38	1	1241	2	Y	9					15
							10	9									
09	1170	N	1049	-0-	-121	-0-	33	1	1008	2	Y	7					22
							8	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2284	-0-	-596	-0-	2277	2	7	9	Y	6					22
05	2976	X	1890	-0-	-1086	-0-	1884	2	6	9	Y	5	17	1			10
06	2730	X	1603	-0-	-1127	-0-	44	1	1555	2	Y	4					14
							4	9									
07	2356	N	2061	-0-	-295	-0-	54	1	2001	2	Y	5	15	1			4
							6	9									
08	1891	N	1844	-0-	-47	-0-	54	1	1784	2	Y	5					9
							6	9									
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	53	1	1639	2	Y	5					14
							6	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2113	2	10	9	Y	9					30
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1897	2	10	9	Y	9	23	1			16
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	46	1	1598	2	Y	8					24
							9	9									
07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	59	1	2177	2	Y	9	26	1			7
							10	9									
08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	59	1	1954	2	Y	10					17
							11	9									
09	1650	N	1549	-0-	-101	-0-	49	1	1491	2	Y	8					25
							9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLLAND, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 202168 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9352 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	116	1	817	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	72	1	913	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	121	1	788	2	Y	-0-					5
07	744	N	477	-0-	-267	-0-	48	1	428	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	95	1	661	2	Y	-0-					5
09	720	N	701	-0-	-19	-0-	85	1	616	2	Y	-0-					5

HOLLAND, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 206039 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9342 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	223	1	1571	2	Y	13	1	8			27
							14	9									
05	1829	X	1659	-0-	-170	-0-	120	1	1525	2	Y	13	1	8			39
							14	9									
06	1770	X	1342	-0-	-428	-0-	177	1	1153	2	Y	11	1	8			49
							12	9									
07	1860	X	1181	-0-	-679	-0-	117	1	1054	2	Y	9	1	8			57
							10	9									
08	1860	X	690	-0-	-1170	-0-	87	1	603	2	Y	-0-					57
09	1800	X	688	-0-	-1112	-0-	82	1	591	2	Y	14					71
							15	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
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	195	1	1374	2	Y	7					38
							8	9									
05	1891	N	1674	-0-	-217	-0-	121	1	1545	2	Y	7	39	1			6
							8	9									
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	167	1	1087	2	Y	7					13
							8	9									
07	1643	N	1169	-0-	-474	-0-	116	1	1044	2	Y	8					21
							9	9									
08	1674	N	1062	-0-	-612	-0-	133	1	923	2	Y	5					26
							6	9									
09	1260	N	169	-0-	-1091	-0-	21	1	148	2	Y	-0-					26

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	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
04	720	N	536	-0-	-184	-0-	66	1	466	2	Y	4	1	8			20
							4	9									
05	899	N	562	-0-	-337	-0-	41	1	517	2	Y	4	1	8			23
							4	9									
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	102	1	666	2	Y	5					28
							6	9									
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	74	1	665	2	Y	4					32
							4	9									
08	558	N	382	-0-	-176	-0-	48	1	334	2	Y	-0-					32
09	780	N	721	-0-	-59	-0-	86	1	623	2	Y	11					43
							12	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
04	1380	X	1166	-0-	-214	-0-	1158	2	8	9	Y	7	27	1			8
05	1333	N	733	-0-	-600	-0-	731	2	2	9	Y	2					10
06	1230	N	660	-0-	-570	-0-	18	1	640	2	Y	2	8	1			4
							2	9									
07	1209	N	1057	-0-	-152	-0-	28	1	1026	2	Y	3					7
							3	9									
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	24	1	776	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	22	1	680	2	Y	3					6
							3	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219849 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8996 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2360	-0-	-370	-0-	2336	2	24	9	Y	22	68	1			27
05	2821	X	1789	-0-	-1032	-0-	1770	2	19	9	Y	17					44
06	2250	X	1752	-0-	-498	-0-	48	1	1689	2	Y	14	35	1			23
							15	9									
07	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	65	1	2391	2	Y	19					42
							21	9									
08	2449	X	1976	-0-	-473	-0-	58	1	1900	2	Y	16	34	1			24
							18	9									
09	2370	X	1720	-0-	-650	-0-	54	1	1646	2	Y	18					42
							20	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
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2072	2	20	9	Y	18					65
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1746	2	18	9	Y	16	51	1			30
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	46	1	1603	2	Y	16					46
							18	9									
07	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	60	1	2229	2	Y	18	52	1			12
							20	9									
08	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	60	1	1967	2	Y	19					31
							21	9									
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	52	1	1607	2	Y	16					47
							18	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
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	75	1	2233	2	Y	7	6	1			8
							8	9									
05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	61	1	2024	2	Y	6	8	1			6
							7	9									
06	3000	N	3252	-0-	252	252	119	1	3122	2	Y	10	8	1			8
							11	9									
07	2957	N	2705	-0-	-252	-0-	72	1	2625	2	Y	7	13	1			2
							8	9									
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	76	1	2089	2	Y	6					8
							7	9									
09	2400	X	1418	-0-	-982	-0-	52	1	1359	2	Y	6	8	1			6
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222441 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8990 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1594	2	24	9	Y	22	13	8			35
05	1674	N	1100	-0-	-574	-0-	1086	2	14	9	Y	13	27	1	6	8	15
06	1740	N	1261	-0-	-479	-0-	35	1	1209	2	Y	15	7	8			23
							17	9									
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	45	1	1649	2	Y	15	25	1	6	8	7
							17	9									
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	43	1	1408	2	Y	21	12	8			16
							23	9									
09	1230	N	1082	-0-	-148	-0-	34	1	1033	2	Y	14	7	8			23
							15	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 11 RRCID -> 226237 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	77	1	1996	2	Y	6	1	8			33
							7	9									
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	76	1	1896	2	Y	2					35
							2	9									
06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	77	1	2056	2	Y	5	1	8			39
							6	9									
07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	75	1	1906	2	Y	1					40
							1	9									
08	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	81	1	2112	2	Y	4	38	1			6
							4	9									
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	72	1	1842	2	Y	2	1	8			7
							2	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 12 RRCID -> 226238 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10666 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	74	1	1915	2	Y	7	1	8			42
							8	9									
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	81	1	2010	2	Y	3					45
							3	9									
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	78	1	2069	2	Y	7	1	8			51
							8	9									
07	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	86	1	2188	2	Y	2	1	8			52
							2	9									
08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	81	1	2097	2	Y	5	50	1			7
							6	9									
09	2160	N	2073	-0-	-87	-0-	78	1	1991	2	Y	4	1	8			10
							4	9									

TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 232833 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9005 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	42	1	1232	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	1860	N	1516	-0-	-344	-0-	44	1	1470	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	66	1	1730	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	43	1	1552	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	67	1	1853	2	Y	2					3
							2	9									
09	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	75	1	1955	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238083 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2753	-0-	-97	-0-	89	1	2649	2	N	14	9	8			153
							15	9									
05	2883	X	2785	-0-	-98	-0-	81	1	2689	2	N	14	2	8			165
							15	9									
06	2790	X	2218	-0-	-572	-0-	80	1	2115	2	N	21	5	8			181
							23	9									
07	2852	X	2541	-0-	-311	-0-	68	1	2464	2	N	8	3	8			186
							9	9									
08	2852	X	2214	-0-	-638	-0-	77	1	2124	2	N	12	2	8			196
							13	9									
09	2760	X	1930	-0-	-830	-0-	71	1	1841	2	N	16	1	8			211
							18	9									

LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238182 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9185 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	566	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	558	N	506	-0-	-52	-0-	505	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	557	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
09	570	N	479	-0-	-91	-0-	479	2			N	-0-					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238976 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 12268 PERF. 8940 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2796	2	20	9	Y	18	44	1			20
05	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2679	2	18	9	Y	16					36
06	2550	X	2053	-0-	-497	-0-	57	1	1984	2	Y	11	29	1			18
							12	9									
07	2914	X	2392	-0-	-522	-0-	63	1	2316	2	Y	12					30
							13	9									
08	2914	X	2246	-0-	-668	-0-	66	1	2167	2	Y	12	25	1			17
							13	9									
09	2820	X	2164	-0-	-656	-0-	68	1	2079	2	Y	15					32
							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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1772	2	4	9	N	4	4	1			-0-
05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2163	2	4	9	N	4	4	1			-0-
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1916	2	3	9	N	3	3	1			-0-
07	1829	N	1479	-0-	-350	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	1208	-0-	-962	-0-	1207	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	1920	N	1224	-0-	-696	-0-	1223	2	1	9	N	1	1	1			-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240179 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9025 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1623	-0-	-447	-0-	1613	2	10	9	Y	9	29	1			11
05	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	1420	2	9	9	Y	8					19
06	1560	N	1428	-0-	-132	-0-	39	1	1381	2	Y	7	15	1			11
							8	9									
07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	48	1	1768	2	Y	8					19
							9	9									
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	42	1	1383	2	Y	7	16	1			10
							8	9									
09	1440	N	1361	-0-	-79	-0-	43	1	1309	2	Y	8					18
							9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 242623 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	X	1282	-0-	-248	-0-	159	1	1113	2	Y	9	2	8			51
							10	9									
05	1581	X	1404	-0-	-177	-0-	102	1	1293	2	Y	8	52	1			7
							9	9									
06	1470	X	1146	-0-	-324	-0-	151	1	984	2	Y	10	2	8			15
							11	9									
07	1519	X	1250	-0-	-269	-0-	124	1	1113	2	Y	12	1	8			26
							13	9									
08	1426	X	1338	-0-	-88	-0-	167	1	1159	2	Y	11	2	8			35
							12	9									
09	1350	X	1347	-0-	-3	-0-	163	1	1181	2	Y	3	1	8			37
							3	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242972 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	X	688	-0-	-812	-0-	85	1	596	2	Y	6	2	8			31
							7	9									
05	1550	X	756	-0-	-794	-0-	55	1	695	2	Y	5	32	1	1	8	3
							6	9									
06	1020	X	632	-0-	-388	-0-	83	1	542	2	Y	6	2	8			7
							7	9									
07	1054	X	818	-0-	-236	-0-	81	1	728	2	Y	8	1	8			14
							9	9									
08	827	X	827	-0-	-0-	-0-	103	1	716	2	Y	7	2	8			19
							8	9									
09	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	128	1	927	2	Y	3	1	8			21
							3	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
04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2163	2	23	9	Y	21	18	1	13	8	9
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1903	2	11	9	Y	10	3	8			16
06	1860	N	1647	-0-	-213	-0-	45	1	1591	2	Y	10	13	1	5	8	8
							11	9									
07	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	60	1	2200	2	Y	8	2	8			14
							9	9									
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	57	1	1873	2	Y	9	11	1	3	8	9
							10	9									
09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	56	1	1707	2	Y	9	2	8			16
							10	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243191 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	357	1	2510	2	Y	12	3	8			53
							13	9									
05	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	246	1	3126	2	Y	12	55	1	1	8	9
							13	9									
06	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	488	1	3181	2	Y	17	3	8			23
							19	9									
07	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	351	1	3147	2	Y	19	1	8			41
							21	9									
08	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	433	1	2998	2	Y	15	2	8			54
							17	9									
09	3060	X	2846	-0-	-214	-0-	345	1	2497	2	Y	4	1	8			57
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244934 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 8990 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2144	2	24	9	Y	22	5	8			56
05	2232	X	2024	-0-	-208	-0-	2005	2	19	9	Y	17	43	1	1	8	29
06	2160	X	1606	-0-	-554	-0-	44	1	1537	2	Y	23	9	8			43
							25	9									
07	2232	X	2203	-0-	-29	-0-	58	1	2124	2	Y	19	47	1	3	8	12
							21	9									
08	2232	X	1879	-0-	-353	-0-	55	1	1805	2	Y	17					29
							19	9									
09	2160	X	1609	-0-	-551	-0-	50	1	1544	2	Y	14					43
							15	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
04	600	N	365	-0-	-235	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	372	N	262	-0-	-110	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	434	N	227	-0-	-207	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09	420	N	255	-0-	-165	-0-	255	2			N	-0-					-0-

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260818 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	3630	X	3582	-0-	-48	-0-	3560	2	22	9	Y	20	62	1			23
05	3875	X	1678	-0-	-2197	-0-	1668	2	10	9	Y	9					32
06	3750	X	2917	-0-	-833	-0-	81	1	2821	2	Y	14	25	1			21
							15	9									
07	3875	X	3572	-0-	-303	-0-	94	1	3460	2	Y	16					37
							18	9									
08	3782	X	2951	-0-	-831	-0-	86	1	2850	2	Y	14	30	1			21
							15	9									
09	3570	X	2718	-0-	-852	-0-	85	1	2614	2	Y	17					38
							19	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 264642 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8948 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2704	-0-	-56	-0-	2680	2	24	9	Y	22	64	1			25
05	2852	X	2789	-0-	-63	-0-	2766	2	23	9	Y	21					46
06	2490	X	2222	-0-	-268	-0-	61	1	2144	2	Y	15	37	1			24
							17	9									
07	2790	X	2604	-0-	-186	-0-	68	1	2517	2	Y	17					41
							19	9									
08	2790	X	2339	-0-	-451	-0-	68	1	2253	2	Y	16	34	1			23
							18	9									
09	2220	N	2120	-0-	-100	-0-	66	1	2034	2	Y	18					41
							20	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264700 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8998 - 10364

04	1800	X	823	-0-	-977	-0-	819	2	4	9	Y	4	25	1			5
05	1829	X	1126	-0-	-703	-0-	1120	2	6	9	Y	5					10
06	1770	X	1325	-0-	-445	-0-	37	1	1281	2	Y	6	8	1			8
							7	9									
07	1829	X	1686	-0-	-143	-0-	44	1	1634	2	Y	7					15
							8	9									
08	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	39	1	1299	2	Y	6	12	1			9
							7	9									
09	1320	X	1072	-0-	-248	-0-	34	1	1031	2	Y	6					15
							7	9									

STOKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 265204 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9438 - 10844

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	617					Y	-0-					12
05	617	X	-0-	-0-	-617	-0-					Y	-0-					12
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265414 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	23280	X	23280	-0-	-0-	-0-	23214	2	66	9	N	60	15	8			195
05	23745	X	23745	-0-	-0-	-0-	23711	2	34	9	N	31	177	1	7	8	42
06	22034	X	22034	-0-	-0-	-0-	21987	2	47	9	N	43	7	8			78
07	22351	X	22134	-0-	-217	-0-	22072	2	62	9	N	56	4	8			130
08	22351	X	21844	-0-	-507	-0-	21772	2	72	9	N	65	159	1	8	8	28
09	21630	X	20877	-0-	-753	-0-	20802	2	75	9	N	68	6	8			90

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WHITE-THORNTON (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280942 COMPL. DATE 08/28/2025 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11204 - 18818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12750	X	8417	-0-	-4333	-0-	1042	1	7322	2	Y	48	56	1			15
							53	9									
05	11966	X	-0-	-0-	-11966	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
06	11280	X	-0-	-0-	-11280	-0-					Y	-0-					-0-
07	20867	X	20867	-0-	-0-	-0-	2067	1	18557	2	Y	221	206	1			15
							243	9									
08	9734	X	9536	-0-	-198	-0-	1198	1	8297	2	Y	37	48	1			4
							41	9									
09	13583	X	13583	-0-	-0-	-0-	1642	1	11864	2	Y	70	47	1			27
							77	9									

TUTT-GREER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283048 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10721 - 17333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26310	X	23201	-0-	-3109	-0-	753	1	22357	2	Y	83	89	1	14	8	85
							91	9									
05	27187	X	22068	-0-	-5119	-0-	644	1	21349	2	Y	68	83	1	2	8	68
							75	9									
06	26027	X	26027	-0-	-0-	-0-	950	1	24986	2	Y	83	89	1	7	8	55
							91	9									
07	25854	X	22045	-0-	-3809	-0-	590	1	21381	2	Y	67	96	1	8	8	18
							74	9									
08	26997	X	26997	-0-	-0-	-0-	945	1	25960	2	Y	84	11	8			91
							92	9									
09	27217	X	27217	-0-	-0-	-0-	1001	1	26082	2	Y	122	94	1	3	8	116
							134	9									

THORNTON-HOLLAND (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 283781 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 10797 PERF.11240 - 18363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15810	X	14541	-0-	-1269	-0-	1770	1	12431	2	Y	309	63	1	235	8	24
							340	9									
05	17496	X	17496	-0-	-0-	-0-	1256	1	15977	2	Y	239	133	1	108	8	22
							263	9									
06	18842	X	18842	-0-	-0-	-0-	2469	1	16081	2	Y	265	94	1	150	8	43
							292	9									
07	15035	X	13824	-0-	-1211	-0-	1359	1	12193	2	Y	247	176	1	105	8	9
							272	9									
08	17484	X	13476	-0-	-4008	-0-	1678	1	11622	2	Y	160	74	1	87	8	8
							176	9									
09	18840	X	12815	-0-	-6025	-0-	1536	1	11100	2	Y	163	55	1	87	8	29
							179	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
04	20880	X	17244	-0-	-3636	-0-	561	1	16657	2	Y	24	34	1			30
							26	9									
05	21576	X	16612	-0-	-4964	-0-	486	1	16103	2	Y	21	30	1			21
							23	9									
06	20580	X	20509	-0-	-71	-0-	750	1	19733	2	Y	24	27	1			18
							26	9									
07	20615	X	18531	-0-	-2084	-0-	497	1	18012	2	Y	20	32	1			6
							22	9									
08	21736	X	21736	-0-	-0-	-0-	762	1	20946	2	Y	25					31
							28	9									
09	21313	X	21313	-0-	-0-	-0-	786	1	20484	2	Y	39	32	1			38
							43	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WHITE-HEIRS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 297056 COMPL. DATE 08/09/2025 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11125 - 19827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	95940	X	85655	-0-	-10285	-0-	85169	2	486	9	Y	442	438	1	3	8	140
05	99138	X	90791	-0-	-8347	-0-	90185	2	606	9	Y	551	597	1			94
06	92760	X	84097	-0-	-8663	-0-	83475	2	622	9	Y	565	451	1			208
07	88505	X	78766	-0-	-9739	-0-	78459	2	307	9	Y	279	468	1			19
08	90799	X	60266	-0-	-30533	-0-	59807	2	459	9	Y	417	386	1			50
09	87870	X	68422	-0-	-19448	-0-	68017	2	405	9	Y	368	275	1			143

VENTANA MIDSTREAM LLC 884518
SMITH, B.G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 083500 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3220 - 3260

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, B. G. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 186391 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 4049 PERF. 3220 - 3260

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERADO ENERGY, INC. 884563
FREEMAN, J.B. "A" WELL #: RRCID -> 200242 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10678 - 9274

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2023

WILSON RESOURCES, INC. 930315
WOLFE, A. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102486 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10443 - 10684

04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	11	1	1084	2	N	-0-					27
05	1054	N	858	-0-	-196	-0-	11	1	847	2	N	-0-					27
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	10	1	986	2	N	-0-					27
07	1085	N	602	-0-	-483	-0-	6	1	596	2	N	-0-					27
08	868	N	810	-0-	-58	-0-	8	1	802	2	N	-0-					27
09	990	N	684	-0-	-306	-0-	7	1	677	2	N	-0-					27

LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112598 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10414 - 10661

04	2250	N	1335	-0-	-915	-0-	13	1	1322	2	N	-0-					105
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	12	1	1171	2	N	-0-					105
06	1650	N	994	-0-	-656	-0-	10	1	984	2	N	-0-					105
07	1395	N	1084	-0-	-311	-0-	11	1	1073	2	N	-0-					105
08	1178	N	865	-0-	-313	-0-	9	1	856	2	N	-0-					105
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	10	1	998	2	N	2					107
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124983 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10463 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	18	1	1782	2	Y	-0-					137
05	1643	N	1102	-0-	-541	-0-	11	1	1089	2	Y	2					139
							2	9									
06	1440	N	392	-0-	-1048	-0-	4	1	388	2	Y	-0-					139
07	1860	N	911	-0-	-949	-0-	9	1	902	2	Y	-0-					139
08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	18	1	1774	2	Y	-0-					139
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	16	1	1572	2	Y	4					143
							4	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
04	2190	N	2114	-0-	-76	-0-	21	1	2074	2	N	17					196
							19	9									
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	20	1	1962	2	N	13					209
							14	9									
06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	22	1	2213	2	N	4	183	1			30
							4	9									
07	2170	N	1517	-0-	-653	-0-	15	1	1502	2	N	-0-					30
08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	21	1	2137	2	N	-0-					30
09	2250	N	2045	-0-	-205	-0-	20	1	2025	2	N	-0-					30

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129889 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2189	-0-	-451	-0-	22	1	2164	2	Y	3					34
							3	9									
05	2728	X	2424	-0-	-304	-0-	24	1	2400	2	Y	-0-					34
06	2640	X	1716	-0-	-924	-0-	17	1	1699	2	Y	-0-					34
07	2728	X	2034	-0-	-694	-0-	20	1	2014	2	Y	-0-					34
08	2387	X	2158	-0-	-229	-0-	21	1	2136	2	Y	1					35
							1	9									
09	1710	N	1692	-0-	-18	-0-	17	1	1675	2	Y	-0-					35

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
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	9	1	945	2	N	15	175	1			153
							17	9									
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	10	1	990	2	N	22					175
							24	9									
06	630	N	558	-0-	-72	-0-	5	1	536	2	N	15					190
							17	9									
07	992	N	702	-0-	-290	-0-	7	1	694	2	N	1					191
							1	9									
08	1023	N	861	-0-	-162	-0-	9	1	852	2	N	-0-					191
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	7	1	738	2	N	-0-					191

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133280 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10412 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1325	-0-	-55	-0-	13	1	1312	2	Y	-0-					63
05	1426	N	921	-0-	-505	-0-	9	1	911	2	Y	1					64
							1	9									
06	1260	N	573	-0-	-687	-0-	6	1	567	2	Y	-0-					64
07	1364	N	860	-0-	-504	-0-	9	1	851	2	Y	-0-					64
08	930	N	528	-0-	-402	-0-	5	1	523	2	Y	-0-					64
09	570	N	233	-0-	-337	-0-	2	1	230	2	Y	1					65
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137552 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10334 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	20	1	1958	2	N	-0-					100
05	1457	N	1212	-0-	-245	-0-	12	1	1200	2	N	-0-					100
06	1560	N	1220	-0-	-340	-0-	12	1	1208	2	N	-0-					100
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	18	1	1763	2	N	-0-					100
08	1209	N	1045	-0-	-164	-0-	10	1	1035	2	N	-0-					100
09	1230	N	978	-0-	-252	-0-	10	1	968	2	N	-0-					100

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139360 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10160 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1341	-0-	-69	-0-	13	1	1328	2	Y	-0-					48
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	12	1	1210	2	Y	-0-					48
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	12	1	1176	2	Y	-0-					48
07	1395	N	1060	-0-	-335	-0-	10	1	1050	2	Y	-0-					48
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	12	1	1203	2	Y	-0-					48
09	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	12	1	1153	2	Y	-0-					48

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139601 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10204 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	9	1	868	2	Y	-0-					32
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	8	1	780	2	Y	9					41
							10	9									
06	810	N	530	-0-	-280	-0-	5	1	525	2	Y	-0-					41
07	899	N	779	-0-	-120	-0-	8	1	771	2	Y	-0-					41
08	806	N	640	-0-	-166	-0-	6	1	634	2	Y	-0-					41
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	6	1	556	2	Y	-0-					41

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163007 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10443 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	10	1	1036	2	Y	-0-					21
05	961	N	433	-0-	-528	-0-	4	1	418	2	Y	10					31
							11	9									
06	1800	N	1001	-0-	-799	-0-	10	1	991	2	Y	-0-					31
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	14	1	1440	2	Y	-0-					31
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	14	1	1408	2	Y	-0-					31
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	11	1	1110	2	Y	-0-					31

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167156 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10387 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	13	1	1323	2	Y	2					13
							2	9									
05	1364	N	1075	-0-	-289	-0-	11	1	1064	2	Y	-0-					13
06	2220	N	1134	-0-	-1086	-0-	11	1	1123	2	Y	-0-					13
07	1395	N	817	-0-	-578	-0-	8	1	809	2	Y	-0-					13
08	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	10	1	1029	2	Y	-0-					13
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	13	1	1274	2	Y	-0-					13

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167318 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10411 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	9	1	869	2	Y	-0-					65
05	1147	N	874	-0-	-273	-0-	9	1	865	2	Y	-0-					65
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	13	1	1285	2	Y	-0-					65
07	899	N	593	-0-	-306	-0-	6	1	587	2	Y	-0-					65
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	10	1	1007	2	Y	-0-					65
09	1290	N	1057	-0-	-233	-0-	10	1	1047	2	Y	-0-					65

OAK HILL (PETTIT) 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC 186717
MINOR, L. V. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 238361 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7292 - 7298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2025

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 3 RRCID -> 286739 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7293 - 7593

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	68	89	1			8
05	771 N	771	-0-	-0-	-0-	31	1	740	2	Y	-0-	8	1			-0-
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	16	1	383	2	Y	-0-					-0-
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	23	1	528	2	Y	-0-					-0-
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
09	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	73	1	1629	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 289287 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7143 - 7332

04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 4 RRCID -> 296640 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7184 - 7358

04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
06	60 N	11	-0-	-49	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
08	62 N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (PETTIT) //CONT.// 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 296663 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7270 - 7304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
PORTLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 290396 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7166 - 7244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265367 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (PETTIT, UPPER) 66461 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HENDERSON 'E' WELL #: 9 RRCID -> 282406 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7256 - 7258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CLOWER WELL #: 12 RRCID -> 289290 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7212 - 7396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	1			-0-
07	14B2 EXT	31	-0-	31	31	7	1	24	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	31					Y	NO RPT					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BELOW GROUND LEVEL, LLC 101019
BURTON #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049429 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 7132 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					26
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					26
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					26
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					26
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					26
09	720	N	514	-0-	-206	-0-	514	2			N	-0-					26

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 283468 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 7386 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	257	2	73	9	N	66	1	8			180
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	192	2	81	9	N	74	1	8			253
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1487	2	84	9	N	76	1	8			328
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2018	2	90	9	N	82	173	1			237
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	282	2	61	9	N	55					292
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	326	2	33	9	N	30					322

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADNEY WELL #: 9 RRCID -> 293408 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 7164 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 293613 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7163 - 7175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 293663 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7161 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
SHELTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 293738 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7183 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
GOODWIN WELL #: 2 RRCID -> 282058 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7446 - 7474

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 295843 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7192 - 7236

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					4

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 246152 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 7560

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2025

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 262579 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 7456

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 285667 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 7348 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-

GRAY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 285829 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 10973 PERF. 7246 - 10764

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	286	1	3293	2	N	144					251
							158	9									
05	4371	X	1791	-0-	-2580	-0-	214	1	1435	2	N	129	186	1			194
							142	9									
06	4230	X	1751	-0-	-2479	-0-	245	1	1504	2	N	2					196
							2	9									
07	4371	X	1831	-0-	-2540	-0-	258	1	1573	2	N	-0-					196
08	3875	X	1332	-0-	-2543	-0-	170	1	1162	2	N	-0-					196
09	3750	X	1162	-0-	-2588	-0-	144	1	1018	2	N	-0-					196

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 2 RRCID -> 289853 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7238 - 7244

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 1 RRCID -> 292425 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7144 - 7164

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

HELVENSTON SWD WELL #: 1D RRCID -> 298936 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6058 - 7216

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	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 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 15TP RRCID -> 293156 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7017 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660	N	325	-0-	-335	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	527	N	350	-0-	-177	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	600	N	406	-0-	-194	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 16TP RRCID -> 295640 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 6937 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257122 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 7015 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL, S. (PETTIT) 66470 400 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
HYLYN BROOKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 198619 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7004 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OAK HILL, S. (PETTIT) //CONT.// 66470 400 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
GRIFFIN MERRIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 211306 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6870 - 7052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1350 #	516	-0-	-834	-0-	516	3			N	-0-					-0-
05	1602 R	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
06	1900 R	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
07	1936 R	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
08	1819 R	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
09	1890 #	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 287080 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 7272 - 7310

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2025

OAK HILL, WEST (PETTIT-GAS) 66473 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
VIDA GROOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286026 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 7522 - 7535

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	111	-0-	-159	-0-	6	1	105	2	N	-0-					95
05	124	N	24	-0-	-100	-0-	1	1	23	2	N	-0-					95
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	3	1	56	2	N	2					97
							2	9									
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	5	1	90	2	N	2					99
							2	9									
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-					99
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	2	N	-0-					99

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
04	4170	X	3609	-0-	-561	-0-	204	1	3405	2	N	-0-					77
05	4278	X	3704	-0-	-574	-0-	179	1	3420	2	N	95	167	1			5
							105	9									
06	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	224	1	4521	2	N	3					8
							3	9									
07	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	251	1	4344	2	N	8					16
							9	9									
08	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	244	1	4293	2	N	3					19
							3	9									
09	4740	X	4346	-0-	-394	-0-	250	1	4090	2	N	5					24
							6	9									

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
SHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 170700 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6410 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					102
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	775	N	540	-0-	-235	-0-	540	2			N	-0-					102
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					102
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					73

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					113
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					113
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					113

SKIPPER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 234222 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8080 - 10217

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERMAN WELL #: 4 RRCID -> 237474 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7861 - 10074

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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

04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	59	1	713	2	Y	9	10	1			7
							10	9									
05	837	N	589	-0-	-248	-0-	48	1	528	2	Y	12	9	1			10
							13	9									
06	750	N	47	-0-	-703	-0-	43	1	4	9	Y	4	8	1			6
07	806	N	631	-0-	-175	-0-	45	1	584	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
08	589	N	557	-0-	-32	-0-	32	1	524	2	Y	1					4
							1	9									
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					1
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	196	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	1			Y	-0-	1	1			-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	119	-0-	-98	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCSWAIN WELL #: 6 RRCID -> 281949 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 9614 - 9982

04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	20	1	314	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	229	-0-	-236	-0-	15	1	214	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	16	-0-	-164	-0-	16	1			Y	-0-					-0-
07	341	N	227	-0-	-114	-0-	15	1	212	2	Y	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	258	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 289099 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 13172 PERF. 9996 - 10120

04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	26	1	317	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
05	403	N	171	-0-	-232	-0-	14	1	154	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
06	300	N	23	-0-	-277	-0-	22	1	1	9	Y	1	2	1			2
07	372	N	141	-0-	-231	-0-	10	1	131	2	Y	-0-	1	1			1
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	25	1	415	2	Y	1					2
							1	9									
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					2

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2025

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

04		288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3			N	-0-					43
05		327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	3			N	-0-					43
06		302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	3			N	-0-					43
07		426	N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	3			N	-0-					43
08		310	N	294	-0-	-16	B	-0-	294	3			N	-0-					43
09		300	N	NO RPT	-0-	-300	B	-0-					N	NO RPT					43

WOOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 243109 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10972 - 11241

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
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
04	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	214	2	39	9	N	35					86
05	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	281	2	35	9	N	32					118
06	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	228	2	35	9	N	32					150
07	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	273	2	112	9	N	102	171	1			81
08	310	N	307	-0-	-3 B	-0-	266	2	41	9	N	37					118
09	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	265	2	29	9	N	26	1	8			143

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
04	1710	N	1692	-0-	-18 B	-0-	1678	2	14	9	N	13	3	8			139
05	1736	N	1716	-0-	-20 B	-0-	1696	2	20	9	N	18	5	8			152
06	1710	N	1566	-0-	-144 B	-0-	1548	2	18	9	N	16	73	1	3	8	92
07	1763	N	1763	-0-	-0- B	-0-	1741	2	22	9	N	20	5	8			107
08	1719	N	1719	-0-	-0- B	-0-	1701	2	18	9	N	16	3	8			120
09	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	1613	2	22	9	N	20	3	8			137

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
04	14B2 EXT		239	-0-	239 B	1521	233	2	6	9	N	5					25
05	1798	X	277	-0-	-1521 B	-0-	266	2	11	9	N	10					35
06	690	N	154	-0-	-536 B	-0-	147	2	7	9	N	6	1	8			40
07	248	N	119	-0-	-129 B	-0-	119	2			N	-0-					40
08	279	N	139	-0-	-140 B	-0-	139	2			N	-0-					40
09	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	181	2	23	9	N	21	1	8			60

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
09	14B2 EXT		-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
09	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
04	330	N	94	-0-	-236 B	-0-	1	1	93	2	N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	1	1	98	2	N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	1	1	93	2	N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2 B	-0-	1	1	90	2	N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	1	1	90	2	N	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	1	1	80	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. (I) GAS 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	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	1	1	224	2	N	-0-					95
05	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	1	1	236	2	N	-0-					95
06	240	N	224	-0-	-16 B	-0-	1	1	223	2	N	-0-					95
07	248	N	216	-0-	-32 B	-0-	1	1	215	2	N	-0-					95
08	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	1	1	216	2	N	-0-					95
09	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	1	1	192	2	N	-0-					95

ARTEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191616 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11180 - 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
04	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	1	1	280	2	N	87					130
							96	9									
05	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	1	1	295	2	N	58	156	1			32
							64	9									
06	420	N	370	-0-	-50 B	-0-	1	1	280	2	N	81					113
							89	9									
07	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	1	1	269	2	N	233	158	1			188
							256	9									
08	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	1	1	270	2	N	-0-					188
09	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	1	1	240	2	N	-0-					188

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 199246 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12210 PERF.10961 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	1	1	178	2	N	-0-					56
05	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	1	1	187	2	N	-0-					56
06	180	N	179	-0-	-1 B	-0-	1	1	178	2	N	-0-					56
07	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	1	1	170	2	N	-0-					56
08	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	1	1	171	2	N	-0-					56
09	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	1	1	152	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. (I) GAS 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	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	1	1	439	2	N	74	166	1			82
							81	9									
05	558	N	521	-0-	-37 B	-0-	1	1	462	2	N	53					135
							58	9									
06	570	N	527	-0-	-43 B	-0-	1	1	439	2	N	79	166	1			48
							87	9									
07	527	N	491	-0-	-36 B	-0-	1	1	422	2	N	62					110
							68	9									
08	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	1	1	424	2	N	4					114
							4	9									
09	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	1	1	376	2	N	83	155	1			42
							91	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
09	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
04	3750	X	1510	-0-	-2240	B	-0-	1503	2	7	9	N	6					178
05	5890	X	4218	-0-	-1672	B	-0-	4210	2	8	9	N	7					185
06	5700	X	3578	-0-	-2122	B	-0-	3578	2			N	-0-					185
07	5890	X	4621	-0-	-1269	B	-0-	4612	2	9	9	N	8					193
08	4433	X	3296	-0-	-1137	B	-0-	3288	2	8	9	N	7					200
09	4080	X	725	-0-	-3355	B	-0-	714	2	11	9	N	10	178	1			32

WILSON, J. B. GU WELL #: 1H RRCID -> 275414 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	5268	X	5268	-0-	-0-	B	-0-	5225	2	43	9	N	39					63
05	4092	X	3217	-0-	-875	B	-0-	3096	2	121	9	N	110					173
06	3592	X	3592	-0-	-0-	B	-0-	3493	2	99	9	N	90	185	1			78
07	3031	X	3031	-0-	-0-	B	-0-	2988	2	43	9	N	39					117
08	5456	X	5105	-0-	-351	B	-0-	5069	2	36	9	N	33					150
09	5280	X	2220	-0-	-3060	B	-0-	2181	2	39	9	N	35					185

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ECHARD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189146 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11682 - 11809

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					10
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					10

WILSON, DAVID G. WELL #: 1 RRCID -> 191050 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11450 - 11632

04	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	10	1	145	2	N	-0-					31
05	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	9	1	146	2	N	-0-					31
06	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	3	1	152	2	N	-0-					31
07	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	3	1	158	2	N	-0-					31
08	155	N	145	-0-	-10	B	-0-	2	1	143	2	N	-0-					31
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	B	-0-					N	NO RPT					31

GREEN BAY WELL #: 1 RRCID -> 194363 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11821

04	30	N	28	-0-	-2	B	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					7
05	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					7
07	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					7
08	62	N	52	-0-	-10	B	-0-	6	1	46	2	Y	-0-					7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					7

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SWANN, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 196752 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11595 - 11792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	527	-0-	-103 B	-0-	33	1 9 1	493	2	N	1	1	8			100
05	620	N	529	-0-	-91 B	-0-	31	1 9 17	481	2	N	15	2	8			113
06	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	14	1 9 11	635	2	N	10	1	8			122
07	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	12	1 9 14	639	2	N	13	2	8			133
08	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	7	1 9 13	634	2	N	12					145
09	660	N	NO RPT	-0-	-660 B	-0-					N	NO RPT					145

GREEN BAY WELL #: 2 RRCID -> 197198 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11690 - 11783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	56	1	1011	2	Y	-0-	20	1			-0-
05	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	69	1	1036	2	Y	-0-					-0-
06	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	71	1	967	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1110	-0-	-6 B	-0-	78	1	1032	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1063	-0-	-53 B	-0-	129	1	934	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREEN BAY WELL #: 3 RRCID -> 198565 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990	N	980	-0-	-10 B	-0-	51	1 9 1	928	2	Y	1	1	8			85
05	1054	N	914	-0-	-140 B	-0-	57	1 9 6	851	2	Y	5	1	8			89
06	990	N	756	-0-	-234 B	-0-	52	1 9 3	701	2	Y	3	1	8			91
07	1023	N	724	-0-	-299 B	-0-	50	1 9 3	671	2	Y	3	1	8			93
08	899	N	759	-0-	-140 B	-0-	92	1 9 2	665	2	Y	2	1	8			94
09	750	N	NO RPT	-0-	-750 B	-0-					Y	NO RPT					94

SWANN, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 199363 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11555 - 11744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DAVID G. WELL #: 4 RRCID -> 199378 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11442 - 11677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	22	1	316	2	N	-0-					5
05	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	21	1	329	2	N	-0-					5
06	300	N	223	-0-	-77 B	-0-	5	1	218	2	N	-0-					5
07	341	N	239	-0-	-102 B	-0-	5	1	234	2	N	-0-					5
08	341	N	98	-0-	-243 B	-0-	1	1 9 1	96	2	N	1	1	8			5
09	210	N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT					5

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-642					Y	NO RPT					11

SWANN, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 199734 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11658 - 11850

04	471	N	471	-0-	-0-	B	-0-	30	1	441	2	N	-0-					203
05	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	28	1	440	2	N	14					217
								15	9									
06	469	N	469	-0-	-0-	B	-0-	10	1	457	2	N	2	186	1			33
								2	9									
07	465	N	302	-0-	-163	B	-0-	6	1	292	2	N	4					37
								4	9									
08	465	N	450	-0-	-15	B	-0-	5	1	427	2	N	16					53
								18	9									
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	B	-0-					N	NO RPT					53

GREEN BAY WELL #: 5 RRCID -> 200243 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11858 - 11954

04	930	N	624	-0-	-306	B	-0-	33	1	591	2	Y	-0-	11	1			-0-
05	1244	N	1244	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1166	2	Y	-0-					-0-
06	1105	N	1105	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1029	2	Y	-0-					-0-
07	1090	N	1090	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1014	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1041	-0-	-199	B	-0-	126	1	915	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREEN BAY WELL #: 6 RRCID -> 200244 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11943 - 12056

04	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-	21	1	374	2	Y	1	1	8			61
								1	9									
05	595	N	595	-0-	-0-	B	-0-	37	1	552	2	Y	5	1	8			65
								6	9									
06	419	N	419	-0-	-0-	B	-0-	29	1	387	2	Y	3	1	8			67
								3	9									
07	462	N	462	-0-	-0-	B	-0-	32	1	427	2	Y	3	1	8			69
								3	9									
08	589	N	436	-0-	-153	B	-0-	53	1	381	2	Y	2	1	8			70
								2	9									
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	B	-0-					Y	NO RPT					70

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 200679 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11654 - 11788

04	1710	N	1475	-0-	-235	B	-0-	94	1	1378	2	N	3	3	8			142
								3	9									
05	1674	N	1553	-0-	-121	B	-0-	91	1	1419	2	N	39					181
								43	9									
06	1533	N	1533	-0-	-0-	B	-0-	33	1	1480	2	N	18	1	8			198
								20	9									
07	1531	N	1531	-0-	-0-	B	-0-	29	1	1484	2	N	16	1	8			213
								18	9									
08	1606	N	1606	-0-	-0-	B	-0-	18	1	1573	2	N	14	2	8			225
								15	9									
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	B	-0-					N	NO RPT					225

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 201167 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11653 - 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
04	630	N	512	-0-	-118 B	-0-	33	1	479	2	N	-0-					237
05	558	N	536	-0-	-22 B	-0-	32	1	494	2	N	9					246
							10	9									
06	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	11	1	485	2	N	2	178	1			70
							2	9									
07	527	N	512	-0-	-15 B	-0-	9	1	489	2	N	13					83
							14	9									
08	527	N	509	-0-	-18 B	-0-	6	1	493	2	N	9					92
							10	9									
09	510	N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-					N	NO RPT					92

GREEN BAY WELL #: 7 RRCID -> 201450 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11810 - 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
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					4
05	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					4
06	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					4
07	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					4
08	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					4
09	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					Y	NO RPT					4

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 202491 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11580 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					72

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
04	240	N	92	-0-	-148 B	-0-	6	1	86	2	N	-0-					145
05	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	10	1	148	2	N	7					152
							8	9									
06	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	3	1	124	2	N	3					155
							3	9									
07	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	1	1	75	2	N	5					160
							6	9									
08	155	N	78	-0-	-77 B	-0-	1	1	71	2	N	5					165
							6	9									
09	120	N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT					165

SWANN, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 204442 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11543 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-768					N	NO RPT					-0-

REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 205736 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11546 - 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
04	T. A.		39	-0-	39 B	150	2	1	37	2	N	-0-					53
05	168	X	18	-0-	-150 B	-0-	1	1	17	2	N	-0-					53
06	20	X	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					53
07	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	1	1	50	2	N	-0-					53
08	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	5	1	467	2	N	-0-					53
09	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT					53

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCELROY WELL #: 2 RRCID -> 206004 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCELROY "A" WELL #: A 2 RRCID -> 206535 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 11765

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2945					N	-0-					30
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2945					N	-0-					30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2945					N	-0-					30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2945					N	-0-					30
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2945					N	-0-					30
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2945					N	NO RPT					30

WILSON, DAVID G. WELL #: 5 RRCID -> 207737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11409 - 11574

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					3

MCELROY WELL #: 4 RRCID -> 207845 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11655 - 11834

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	70					N	-0-					72
05	70	X	-0-	-0-	-70	B	-0-					N	-0-					72
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					72

MCELROY WELL #: 5 RRCID -> 208085 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11852 - 11620

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-135					N	-0-					63
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-135					N	-0-					63
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-135					N	-0-					63
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-135					N	-0-					63
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-135					N	-0-					63
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-135					N	NO RPT					63

GREEN BAY WELL #: 12 RRCID -> 209482 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10935 - 11908

04	83	N	83	-0-	-0-	B	-0-	2 1 37 9	44	2	Y	34	18 1	1 8			33
05	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	3 1 1 9	42	2	Y	1	1 8				33
06	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	2 1 9 9	33	2	Y	8	1 8				40
07	124	N	43	-0-	-81	B	-0-	3 1	40	2	Y	-0-					40
08	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	5 1 1 9	39	2	Y	1					41
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-				Y	NO RPT						41

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					36
05	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					36
06	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					36
07	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					36
08	93	N	47	-0-	-46 B	-0-	6	1	41	2	Y	-0-					36
09	60	N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					Y	NO RPT					36

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
04	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	1	1	13	2	Y	2					16
							2	9									
05	62	N	18	-0-	-44 B	-0-	1	1	16	2	Y	1					17
							1	9									
06	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					17
07	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					17
08	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	2	1	16	2	Y	3	3	8			17
							3	9									
09	14	N	NO RPT	-0-	-14 B	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	180	N	125	-0-	-55 B	-0-	8	1	116	2	N	1	1	8			52
							1	9									
05	217	N	113	-0-	-104 B	-0-	7	1	106	2	N	-0-					52
06	150	N	100	-0-	-50 B	-0-	2	1	98	2	N	-0-					52
07	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	3	1	145	2	N	3					55
							3	9									
08	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	1	1	127	2	N	-0-					55
09	90	N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT					55

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
04	120	N	73	-0-	-47 B	-0-	5	1	68	2	N	-0-					65
05	93	N	49	-0-	-44 B	-0-	3	1	46	2	N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
07	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	2	1	125	2	N	3					68
							3	9									
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					68
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					68

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
04	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	14	1	210	2	N	-0-					55
05	248	N	157	-0-	-91 B	-0-	9	1	142	2	N	5					60
							6	9									
06	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	6	1	279	2	N	-0-					60
07	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	5	1	240	2	N	-0-					60
08	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	3	1	268	2	N	2					62
							2	9									
09	300	N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-					N	NO RPT					62

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					35

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
04	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	8	1	152	2	Y	-0-					28
05	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	10	1	150	2	Y	-0-					28
06	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	10	1	142	2	Y	-0-					28
07	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	12	1	164	2	Y	-0-					28
08	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	28	1	203	2	Y	-0-					28
09	150	N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					Y	NO RPT					28

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
04	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	8	1	111	2	N	-0-					85
05	248	N	96	-0-	-152 B	-0-	6	1	90	2	N	-0-					85
06	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	2	1	92	2	N	-0-					85
07	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	3	1	175	2	N	-0-					85
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					85
09	90	N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT					85

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					12

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
04	180	N	163	-0-	-17 B	-0-	10	1	153	2	N	-0-					180
05	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	12	1	185	2	N	18					198
							20	9									
06	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	4	1	177	2	N	-0-					198
07	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	3	1	169	2	N	-0-					198
08	217	N	149	-0-	-68 B	-0-	2	1	143	2	N	4					202
							4	9									
09	180	N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT					202

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
04	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	4	1	63	2	N	-0-					10
05	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	7	1	101	2	N	-0-					10
06	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	3	1	146	2	N	-0-					10
07	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	1	1	62	2	N	-0-					10
08	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	2	1	132	2	N	-0-					10
09	60	N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					10

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
04	60	N	25	-0-	-35 B	-0-	25	2			N	-0-					13
05	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	1	1	21	2	N	1	1	8			13
							1	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	8			13
07	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	6	1	33	2	N	-0-					13
08	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	3	1	14	2	N	-0-	9	1			4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					4

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GREEN BAY WELL #: 13 RRCID -> 213457 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 12027 PERF.12054 - 12196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	6					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	2					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	1					31
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					31

MCELROY WELL #: 13 RRCID -> 213679 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11953 - 12062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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-	B	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					53
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					53

LINTNER WELL #: 5 RRCID -> 213708 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11309 - 11532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	3 54	1 9	46	2	N	49	4	8			162
05	62	N	47	-0-	-15	B	-0-	2 7	1 9	38	2	N	6	6	8			162
06	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	2 4	1 9	68	2	N	4	4	8			162
07	62	N	57	-0-	-5	B	-0-	1 2	1 9	54	2	N	2	125 2	1 8	5	7	32
08	62	N	51	-0-	-11	B	-0-	1 1	1 9	49	2	N	1	1	8			32
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	B	-0-					N	NO RPT					32

WILSON, DAVID G. WELL #: 7 RRCID -> 213857 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11480 - 11671

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	450	N	306	-0-	-144	B	-0-	19	1	287	2	N	-0-					61
05	372	N	338	-0-	-34	B	-0-	20	1	318	2	N	-0-					61
06	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	4	1	197	2	N	-0-					61
07	310	N	239	-0-	-71	B	-0-	5	1	234	2	N	-0-					61
08	341	N	266	-0-	-75	B	-0-	3	1	263	2	N	-0-					61
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	B	-0-					N	NO RPT					61

WILSON, DAVID G. WELL #: 6 RRCID -> 213858 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11403 - 11641

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	810	N	753	-0-	-57	B	-0-	48 1	1 9	704	2	N	1	1	8			193
05	837	N	803	-0-	-34	B	-0-	47 26	1 9	730	2	N	24	2	8			215
06	870	N	762	-0-	-108	B	-0-	17 11	1 9	734	2	N	10	2	8			223
07	775	N	774	-0-	-1	B	-0-	14 8	1 9	752	2	N	7	1	8			229
08	806	N	785	-0-	-21	B	-0-	9 9	1 9	767	2	N	8	2	8			235
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	B	-0-					N	NO RPT					235

SWANN, M. C. WELL #: 10 RRCID -> 213892 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11563 - 11820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-135					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-135					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-135					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-135					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-135					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-135					N	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MOORE WELL #: 3 RRCID -> 213941 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11614 - 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
04	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	12	1	171	2	N	-0-					47
05	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	11	1	165	2	N	-0-					47
06	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	4	1	177	2	N	-0-					47
07	186	N	36	-0-	-150 B	-0-	1	1	35	2	N	-0-					47
08	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					47
09	180	N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT					47

SWANN, M. C. WELL #: 9 RRCID -> 214253 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11630 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					25

GREEN BAY WELL #: 15 RRCID -> 214383 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11918 - 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
04	690	N	589	-0-	-101 B	-0-	27 74	1 9	488	2	Y	67	117	1	4	8	72
05	682	N	440	-0-	-242 B	-0-	27 3	1 9	410	2	Y	3	3	8			72
06	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	48 29	1 9	644	2	Y	26	3	8			95
07	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	52 6	1 9	687	2	Y	5	3	8			97
08	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	93 6	1 9	673	2	Y	5	4	8			98
09	720	N	NO RPT	-0-	-720 B	-0-					Y	NO RPT					98

ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214520 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11735 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	55 2	1 9	996	2	N	2	2	8			22
05	1116	N	1086	-0-	-30 B	-0-	68 2	1 9	1016	2	N	2					24
06	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	71 1	1 9	959	2	N	1	1	8			24
07	1085	N	1065	-0-	-20 B	-0-	74 1	1 9	990	2	N	1	1	8			24
08	1085	N	970	-0-	-115 B	-0-	118	1	852	2	N	-0-					24
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020 B	-0-					N	NO RPT					24

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
04	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	4	1	62	2	N	-0-					95
05	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	4	1	58	2	N	-0-					95
06	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	1	1	43	2	N	-0-					95
07	62	N	30	-0-	-32 B	-0-	1	1	29	2	N	-0-					95
08	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	1	1	52	2	N	-0-					95
09	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT					95

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
04	270	N	201	-0-	-69 B	-0-	13	1	188	2	N	-0-					79
05	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	14	1	211	2	N	-0-					79
06	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	4	1	195	2	N	-0-	2	7			77
07	217	N	189	-0-	-28 B	-0-	4	1	184	2	N	1					78
							1	9									
08	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	3	1	224	2	N	65					143
							72	9									
09	210	N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT					143

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
04	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	15	1	226	2	N	178	178	1			205
							196	9									
05	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	7	1	107	2	N	22					227
							24	9									
06	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	3	1	117	2	N	3					230
							3	9									
07	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					230
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					230
09	120	N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT					230

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
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					22

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					279
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					279
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					279
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					279
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					279
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					279

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
04	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	1	1	12	2	N	-0-					50
05	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	1	1	13	2	N	-0-					50
06	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					50
07	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					50
08	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					50
09	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT					50

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
04	120	X	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					12
05	930	X	604	-0-	-326 B	-0-	36	1	562	2	Y	5					17
							6	9									
06	2578	X	2578	-0-	-0- B	-0-	57	1	2521	2	Y	-0-					17
07	930	X	-0-	-0-	-930 B	-0-					Y	-0-					17
08	589	X	-0-	-0-	-589 B	-0-					Y	-0-					17
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580 B	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	14B2 EXT		18	-0-	18 B	292	1	1	17	2	N	-0-					76
05	312	X	20	-0-	-292 B	-0-	1	1	19	2	N	-0-					76
06	73	X	73	-0-	-0- B	-0-	1	1	65	2	N	6					82
							7	9									
07	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	1	1	48	2	N	3					85
							3	9									
08	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	25	2	2	9	N	2					87
09	60	N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					87

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
04	90	N	14	-0-	-76 B	-0-	1	1	13	2	N	-0-					138
05	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	1	1	14	2	N	-0-					138
06	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	2	1	25	2	N	-0-					138
07	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	2	1	20	2	N	-0-					138
08	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	3	1	25	2	N	-0-					138
09	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT					138

MOORE WELL #: 6 RRCID -> 218377 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11633 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	2	1	29	2	N	-0-					48
05	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	1	1	20	2	N	-0-					48
06	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	1	1	26	2	N	-0-					48
07	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	1	1	42	2	N	-0-					48
08	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-					48
09	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT					48

SWANN, M. C. WELL #: 13 RRCID -> 218731 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11550 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-1362					N	NO RPT					-0-

WILSON, DAVID G. WELL #: 10 RRCID -> 219496 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11415 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2822					N	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
04	120	N	93	-0-	-27 B	-0-	6	1	87	2	N	-0-					25
05	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	3	1	45	2	N	-0-					25
06	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	1	1	47	2	N	-0-					25
07	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	2	1	90	2	N	7					32
							8	9									
08	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2			N	-0-					32
09	60	N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					32

WILSON, DAVID G. WELL #: 15 RRCID -> 223108 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11460 - 11608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	768	2	3	9	N	3	3	8			12
05	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	43	1	699	2	N	1	1	8			12
							1	9									
06	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	124	1	612	2	N	1	1	8			12
							1	9									
07	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	106	1	578	2	N	1	1	8			12
							1	9									
08	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	100	1	577	2	N	2	9	1	1	8	4
							2	9									
09	420	N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-					N	NO RPT					4

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
04	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	985	2	41	9	N	37	3	8			80
05	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	57	1	917	2	N	92	1	8			171
							101	9									
06	990	N	836	-0-	-154 B	-0-	138	1	681	2	N	15	1	8			185
							17	9									
07	1023	N	972	-0-	-51 B	-0-	150	1	819	2	N	3	1	8			187
							3	9									
08	1023	N	990	-0-	-33 B	-0-	146	1	841	2	N	3	130	1	1	8	59
							3	9									
09	840	N	NO RPT	-0-	-840 B	-0-					N	NO RPT					59

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					17

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
04	150	X	101	-0-	-49 B	-0-	6	1	95	2	N	-0-					42
05	155	X	123	-0-	-32 B	-0-	7	1	116	2	N	-0-					42
06	150	X	109	-0-	-41 B	-0-	2	1	106	2	N	1					43
							1	9									
07	155	X	129	-0-	-26 B	-0-	2	1	126	2	N	1					44
							1	9									
08	137	X	137	-0-	-0- B	-0-	2	1	133	2	N	2					46
							2	9									
09	120	X	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT					46

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
04	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	1201	2	3	9	N	3	3	8			15
05	1147	N	1093	-0-	-54 B	-0-	64	1	1028	2	N	1	1	8			15
							1	9									
06	1110	N	1021	-0-	-89 B	-0-	171	1	849	2	N	1	1	8			15
							1	9									
07	1147	N	1115	-0-	-32 B	-0-	172	1	942	2	N	1	1	8			15
							1	9									
08	1085	N	1036	-0-	-49 B	-0-	153	1	881	2	N	2	11	1	1	8	5
							2	9									
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020 B	-0-					N	NO RPT					5

ECHARD HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 229133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.12002 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2232	-0-	-858 B	-0-	116	1	2105	2	N	10	93	1	6	8	13
							11	9									
05	3100	X	2354	-0-	-746 B	-0-	147	1	2201	2	N	5	5	8			13
							6	9									
06	2580	X	2460	-0-	-120 B	-0-	169	1	2283	2	N	7	4	8			16
							8	9									
07	2449	X	2442	-0-	-7 B	-0-	171	1	2268	2	N	3	3	8			16
							3	9									
08	2436	X	2436	-0-	-0- B	-0-	295	1	2134	2	N	6	3	8			19
							7	9									
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460 B	-0-					N	NO RPT					19

GREEN BAY WELL #: 11 RRCID -> 245881 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12214 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	17	1	302	2	N	-0-					67
05	310	N	193	-0-	-117 B	-0-	12	1	181	2	N	-0-					67
06	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	11	1	144	2	N	-0-					67
07	341	N	293	-0-	-48 B	-0-	20	1	273	2	N	-0-					67
08	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	238	1	1721	2	N	-0-					67
09	150	N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT					67

NE OVERTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245882 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11618 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1478	N	1478	-0-	-0- B	-0-	1475	2	3	9	N	3	3	8			15
05	1666	N	1666	-0-	-0- B	-0-	97	1	1568	2	N	1	1	8			15
							1	9									
06	1626	N	1626	-0-	-0- B	-0-	273	1	1352	2	N	1	1	8			15
							1	9									
07	1655	N	1655	-0-	-0- B	-0-	256	1	1398	2	N	1	1	8			15
							1	9									
08	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	203	1	1175	2	N	2	11	1	1	8	5
							2	9									
09	960	N	NO RPT	-0-	-960 B	-0-					N	NO RPT					5

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ECHARD HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246874 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11684 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2002	N	2002	-0-	-0- B	-0-	104	1	1887	2	N	10	85	1	6	8	12
							11	9									
05	2062	N	2062	-0-	-0- B	-0-	129	1	1927	2	N	5	5	8			12
							6	9									
06	2014	N	2014	-0-	-0- B	-0-	138	1	1868	2	N	7	4	8			15
							8	9									
07	2139	N	1857	-0-	-282 B	-0-	130	1	1723	2	N	4	4	8			15
							4	9									
08	2077	N	2035	-0-	-42 B	-0-	246	1	1782	2	N	6	3	8			18
							7	9									
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010 B	-0-					N	NO RPT					18

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					41
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					41
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					41
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					41
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					41
09	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					41

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
04	6870	X	5459	-0-	-1411 B	-0-	334	1	4918	2	N	188	187	1	1	8	318
							207	9									
05	7099	X	5479	-0-	-1620 B	-0-	330	1	5126	2	N	21	182	1			157
							23	9									
06	6870	X	5710	-0-	-1160 B	-0-	124	1	5489	2	N	88					245
							97	9									
07	6355	X	5685	-0-	-670 B	-0-	106	1	5493	2	N	78	177	1			146
							86	9									
08	6170	X	6170	-0-	-0- B	-0-	69	1	5993	2	N	98					244
							108	9									
09	5700	X	NO RPT	-0-	-5700 B	-0-					N	NO RPT					244

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
04	4590	X	4037	-0-	-553 B	-2229	210	1	3816	2	N	10	10	8			72
							11	9									
05	4619	X	4218	-0-	-401 B	-2229	263	1	3935	2	N	18	6	8			84
							20	9									
06	4020	X	4007	-0-	-13 B	-2229	275	1	3723	2	N	8	6	8			86
							9	9									
07	4185	X	4082	-0-	-103 B	-2229	285	1	3784	2	N	12	6	8			92
							13	9									
08	4216	X	4043	-0-	-173 B	-2229	489	1	3540	2	N	13	5	8			100
							14	9									
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080 B	-2229					N	NO RPT					100

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
04	6960	X	4508	-0-	-2452 B	-0-	287	1	4219	2	N	2	2	8			358
							2	9									
05	6572	X	5531	-0-	-1041 B	-0-	335	1	5196	2	N	-0-					358
06	6030	X	3940	-0-	-2090 B	-0-	87	1	3853	2	N	-0-					358
07	5952	X	864	-0-	-5088 B	-0-	16	1	848	2	N	-0-	11	7			347
08	7993	X	7993	-0-	-0- B	-0-	91	1	7893	2	N	8					355
							9	9									
09	5340	X	NO RPT	-0-	-5340 B	-0-					N	NO RPT					355

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
04	3840	X	9543	-0-	5703 B	-112248	607	1	8925	2	N	10	10	8			326
							11	9									
05	3968	X	9601	-0-	5633 B	-106615	581	1	9008	2	N	11					337
							12	9									
06	3840	X	8983	-0-	5143 B	-101472	199	1	8784	2	N	-0-					337
07	3968	X	8902	-0-	4934 B	-96538	167	1	8685	2	N	45					382
							50	9									
08	3968	X	9239	-0-	5271 B	-91267	105	1	9092	2	N	38					420
							42	9									
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840 B	-91267					N	NO RPT					420

NE OVERTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278733 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12008 - 15052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5370	X	5484	-0-	114 B	-158176	5473	2	11	9	N	10	10	8			210
05	5549	X	5399	-0-	-150 B	-158176	315	1	5080	2	N	4	4	8			210
							4	9									
06	5370	X	5257	-0-	-113 B	-158176	877	1	4347	2	N	30	5	8			235
							33	9									
07	5549	X	5454	-0-	-95 B	-158176	841	1	4592	2	N	19	4	8			250
							21	9									
08	5549	X	5464	-0-	-85 B	-158176	804	1	4645	2	N	14	6	8			258
							15	9									
09	5370	X	NO RPT	-0-	-5370 B	-158176					N	NO RPT					258

NE OVERTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278734 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12413 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	221	-0-	-79 B	-0-	221	2			N	-0-					42
05	310	N	210	-0-	-100 B	-0-	12	1	198	2	N	-0-					42
06	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	44	1	218	2	N	-0-					42
07	1887	N	1887	-0-	-0- B	-0-	288	1	1570	2	N	26					68
							29	9									
08	4274	X	4274	-0-	-0- B	-0-	630	1	3636	2	N	7	5	8			70
							8	9									
09	270	N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT					70

GUTHRIE-WILSON GU1-LINTNER ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279224 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11850 - 16384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9270	X	7289	-0-	-1981 B	-310286	464	1	6824	2	N	1	1	8			240
							1	9									
05	9269	X	7243	-0-	-2026 B	-310286	432	1	6710	2	N	92	193	1			139
							101	9									
06	7860	X	6201	-0-	-1659 B	-310286	136	1	6026	2	N	35					174
							39	9									
07	7998	X	6751	-0-	-1247 B	-310286	127	1	6572	2	N	47					221
							52	9									
08	7998	X	6784	-0-	-1214 B	-310286	77	1	6668	2	N	35					256
							39	9									
09	7290	X	NO RPT	-0-	-7290 B	-310286					N	NO RPT					256

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GUTHRIE-WILSON GU 1 ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279229 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11805 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6150	X	4631	-0-	-1519 B	-710241	283 177	1 9	4171	2	N	161	185	1	1	8	315
05	6293	X	4583	-0-	-1710 B	-710241	278	1	4305	2	N	-0-					315
06	5220	X	4479	-0-	-741 B	-710241	97 89	1 9	4293	2	N	81	1	8			395
07	5146	X	4200	-0-	-946 B	-710241	78 92	1 9	4030	2	N	84					479
08	4960	X	4391	-0-	-569 B	-710241	50 62	1 9	4279	2	N	56					535
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620 B	-710241					N	NO RPT					535

GREEN BAY - ECHARD ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279286 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 11870 PERF.12370 - 17960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16710	X	16439	-0-	-271 B	-192851	857 39	1 9	15543	2	N	35	35	8			99
05	17515	X	16741	-0-	-774 B	-192851	1044 57	1 9	15640	2	N	52	17	8			134
06	16950	X	16288	-0-	-662 B	-192851	1118 37	1 9	15133	2	N	34	16	8			152
07	17453	X	16804	-0-	-649 B	-192851	1173 32	1 9	15599	2	N	29	15	8			166
08	17267	X	16043	-0-	-1224 B	-192851	1943 30	1 9	14070	2	N	27	17	8			176
09	16440	X	NO RPT	-0-	-16440 B	-192851					N	NO RPT					176

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
04	11160	X	9973	-0-	-1187 B	-0-	619 250	1 9	9104	2	N	227	181	1	1	8	425
05	11532	X	9891	-0-	-1641 B	-0-	598 23	1 9	9270	2	N	21	182	1			264
06	10740	X	8704	-0-	-2036 B	-0-	190 108	1 9	8406	2	N	98					362
07	10292	X	8487	-0-	-1805 B	-0-	159 59	1 9	8269	2	N	54					416
08	10292	X	8475	-0-	-1817 B	-0-	96 80	1 9	8299	2	N	73	179	1			310
09	9960	X	NO RPT	-0-	-9960 B	-0-					N	NO RPT					310

WILKINSON - MCELROY 'A' ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279290 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12113 - 18543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7260	X	6518	-0-	-742 B	-0-	402 204	1 9	5912	2	N	185	184	1	1	8	198
05	7502	X	6561	-0-	-941 B	-0-	385 205	1 9	5971	2	N	186					384
06	7260	X	6041	-0-	-1219 B	-0-	131 119	1 9	5791	2	N	108	189	1	1	8	302
07	6851	X	6053	-0-	-798 B	-0-	113 98	1 9	5842	2	N	89	179	1			212
08	6727	X	6317	-0-	-410 B	-0-	71 117	1 9	6129	2	N	106	1	8			317
09	6510	X	NO RPT	-0-	-6510 B	-0-					N	NO RPT					317

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MURRAY-MCELROY 'A' ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279293 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 11710 PERF.12313 - 15965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5590	X	5590	-0-	-0-	B	-0-	355	1	5227	2	N	7	7	8			255
								8	9									
05	6249	X	6249	-0-	-0-	B	-0-	371	1	5748	2	N	118					373
								130	9									
06	5260	X	5260	-0-	-0-	B	-0-	115	1	5075	2	N	64					437
								70	9									
07	5343	X	5343	-0-	-0-	B	-0-	100	1	5177	2	N	60	183	1			314
								66	9									
08	5520	X	5520	-0-	-0-	B	-0-	62	1	5397	2	N	55	2	8			367
								61	9									
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	B	-0-					N	NO RPT					367

MURRAY-POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 280150 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF.12210 - 18111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	5166	-0-	-174	B	-0-	329	1	4836	2	N	1	1	8			106
								1	9									
05	5997	X	5997	-0-	-0-	B	-0-	357	1	5531	2	N	99					205
								109	9									
06	5340	X	5241	-0-	-99	B	-0-	115	1	5072	2	N	49	176	1			78
								54	9									
07	5573	X	5573	-0-	-0-	B	-0-	104	1	5405	2	N	58					136
								64	9									
08	5735	X	5735	-0-	-0-	B	-0-	65	1	5606	2	N	58	2	8			192
								64	9									
09	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	B	-0-					N	NO RPT					192

CAMERON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280220 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11760 - 17883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16530	X	16205	-0-	-325	B	-0-	1031	1	15172	2	N	2	2	8			105
								2	9									
05	17236	X	16441	-0-	-795	B	-0-	994	1	15425	2	N	20	2	8			123
								22	9									
06	16680	X	15953	-0-	-727	B	-0-	353	1	15590	2	N	9	1	7	2	8	129
								10	9									
07	17236	X	16148	-0-	-1088	B	-0-	305	1	15837	2	N	5	1	8			133
								6	9									
08	16833	X	14748	-0-	-2085	B	-0-	169	1	14575	2	N	4					137
								4	9									
09	16200	X	NO RPT	-0-	-16200	B	-0-					N	NO RPT					137

LINTNER-WILSON GU2 (ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280227 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 11431 PERF.12155 - 16153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	3902	-0-	-208	B	-0-	248	1	3654	2	N	-0-					257
05	6631	X	6631	-0-	-0-	B	-0-	397	1	6159	2	N	68					325
								75	9									
06	4608	X	4608	-0-	-0-	B	-0-	102	1	4502	2	N	4	187	1	4	8	138
								4	9									
07	5208	X	4166	-0-	-1042	B	-0-	78	1	4060	2	N	25	3	8			160
								28	9									
08	6634	X	3580	-0-	-3054	B	-0-	41	1	3525	2	N	13	1	8			172
								14	9									
09	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	B	-0-					N	NO RPT					172

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
04	3840	X	3438	-0-	-402 B	-0-	218	1	3213	2	N	6	181	1			207
							7	9									
05	5257	X	5257	-0-	-0- B	-0-	318	1	4936	2	N	3					210
							3	9									
06	4898	X	4898	-0-	-0- B	-0-	108	1	4781	2	N	8	3	8			215
							9	9									
07	4881	X	4881	-0-	-0- B	-0-	92	1	4757	2	N	29	2	8			242
							32	9									
08	5270	X	4966	-0-	-304 B	-0-	57	1	4887	2	N	20					262
							22	9									
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100 B	-0-					N	NO RPT					262

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
04	9570	X	6215	-0-	-3355 B	-244964	395	1	5818	2	N	2	2	8			271
							2	9									
05	9796	X	7433	-0-	-2363 B	-244964	441	1	6849	2	N	130	181	1			220
							143	9									
06	8160	X	6806	-0-	-1354 B	-244964	149	1	6602	2	N	50					270
							55	9									
07	8370	X	6655	-0-	-1715 B	-244964	125	1	6475	2	N	50					320
							55	9									
08	7595	X	6787	-0-	-808 B	-244964	77	1	6673	2	N	34					354
							37	9									
09	7200	X	NO RPT	-0-	-7200 B	-244964					N	NO RPT					354

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
04	5820	X	5170	-0-	-650 B	-867856	329	1	4837	2	N	4	4	8			401
							4	9									
05	6014	X	5468	-0-	-546 B	-867856	319	1	4955	2	N	176	186	1	1	8	390
							194	9									
06	5820	X	5267	-0-	-553 B	-867856	114	1	5061	2	N	84	188	1	1	8	285
							92	9									
07	5456	X	5231	-0-	-225 B	-867856	97	1	5005	2	N	117	1	8			401
							129	9									
08	5456	X	5320	-0-	-136 B	-867856	60	1	5158	2	N	93	179	1			315
							102	9									
09	5280	X	NO RPT	-0-	-5280 B	-867856					N	NO RPT					315

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
04	6660	X	5873	-0-	-787 B	-0-	374	1	5498	2	N	1	1	8			258
							1	9									
05	7068	X	5818	-0-	-1250 B	-0-	348	1	5397	2	N	66	180	1			144
							73	9									
06	6840	X	4922	-0-	-1918 B	-0-	108	1	4760	2	N	49					193
							54	9									
07	7068	X	5905	-0-	-1163 B	-0-	110	1	5710	2	N	77					270
							85	9									
08	6200	X	5713	-0-	-487 B	-0-	65	1	5580	2	N	62					332
							68	9									
09	5880	X	NO RPT	-0-	-5880 B	-0-					N	NO RPT					332

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MURRAY-MCELROY 'A' (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281811 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12228 - 18483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8700	X	8107	-0-	-593 B	-0-	503 205	1 9	7399	2	N	186	186	1	1	8	364
05	9114	X	7681	-0-	-1433 B	-0-	465	1	7216	2	N	-0-					364
06	8820	X	7252	-0-	-1568 B	-0-	158 98	1 9	6996	2	N	89	187	1	1	7	265
07	9114	X	6919	-0-	-2195 B	-0-	129 112	1 9	6678	2	N	102	185	1			182
08	8907	X	8907	-0-	-0- B	-0-	101 91	1 9	8715	2	N	83	1	8			264
09	8100	X	NO RPT	-0-	-8100 B	-0-					N	NO RPT					264

POND WELL #: 2H RRCID -> 282957 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12253 - 17203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8910	X	8101	-0-	-809 B	-0-	514 18	1 9	7569	2	N	16	16	8			255
05	9207	X	8503	-0-	-704 B	-0-	509 103	1 9	7891	2	N	94	178	1			171
06	8910	X	7944	-0-	-966 B	-0-	175 52	1 9	7717	2	N	47	1	8			217
07	8835	X	7217	-0-	-1618 B	-0-	136 53	1 9	7028	2	N	48					265
08	8742	X	8143	-0-	-599 B	-0-	92 58	1 9	7993	2	N	53	11	8			307
09	8220	X	NO RPT	-0-	-8220 B	-0-					N	NO RPT					307

MCELROY 'A'-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283127 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 11795 PERF.12060 - 16538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	5009	-0-	-1 B	-0-	303 252	1 9	4454	2	N	229	184	1	55	8	260
05	5177	X	4747	-0-	-430 B	-0-	285 33	1 9	4429	2	N	30	30	8			260
06	5010	X	4561	-0-	-449 B	-0-	98 120	1 9	4343	2	N	109	186	1	31	8	152
07	5177	X	4334	-0-	-843 B	-0-	80 122	1 9	4132	2	N	111	28	8			235
08	5177	X	4189	-0-	-988 B	-0-	47 114	1 9	4028	2	N	104	19	8			320
09	5010	X	NO RPT	-0-	-5010 B	-0-					N	NO RPT					320

MCELROY 'A' - WILKINSON (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283240 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11900 - 16703

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12780	X	12248	-0-	-532 B	-0-	777 41	1 9	11430	2	N	37	37	8			201
05	13206	X	11960	-0-	-1246 B	-0-	707 278	1 9	10975	2	N	253	179	1	13	8	262
06	12780	X	11849	-0-	-931 B	-0-	259 145	1 9	11445	2	N	132	1	7	13	8	380
07	13082	X	12024	-0-	-1058 B	-0-	225 121	1 9	11678	2	N	110	180	1	17	8	293
08	13082	X	11174	-0-	-1908 B	-0-	126 142	1 9	10906	2	N	129	11	8			411
09	12240	X	NO RPT	-0-	-12240 B	-0-					N	NO RPT					411

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MALDONADO-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283267 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12217 - 17127

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
04	12240	X	10486	-0-	-1754 B	-0-		654	1	9624	2	N	189	187	1	2	8	436
								208	9									
05	12648	X	10601	-0-	-2047 B	-0-		633	1	9826	2	N	129	188	1			377
								142	9									
06	12240	X	9986	-0-	-2254 B	-0-		217	1	9616	2	N	139	1	7			515
								153	9									
07	11625	X	10124	-0-	-1501 B	-0-		188	1	9746	2	N	173	191	1			497
								190	9									
08	10881	X	10380	-0-	-501 B	-0-		117	1	10088	2	N	159	181	1			475
								175	9									
09	10500	X	NO RPT	-0-	-10500 B	-0-						N	NO RPT					475

POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 283386 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12166 - 16003

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
04	3210	X	2277	-0-	-933 B	-0-		145	1	2130	2	N	2	2	8			224
								2	9									
05	3705	X	3705	-0-	-0- B	-0-		217	1	3368	2	N	109					333
								120	9									
06	2520	X	2410	-0-	-110 B	-0-		52	1	2314	2	N	40					373
								44	9									
07	2356	X	2256	-0-	-100 B	-0-		42	1	2195	2	N	17					390
								19	9									
08	3658	X	2275	-0-	-1383 B	-0-		25	1	2200	2	N	45	188	1			247
								50	9									
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540 B	-0-						N	NO RPT					247

MCELROY-SWANN MOORE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283626 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 11691 PERF.12316 - 19053

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
04	22105	X	22105	-0-	-0- B	-0-		1381	1	20321	2	N	366	365	1	1	8	470
								403	9									
05	22723	X	21150	-0-	-1573 B	-0-		1277	1	19808	2	N	59	181	1			348
								65	9									
06	21990	X	18310	-0-	-3680 B	-0-		400	1	17694	2	N	196	191	1	1	7	352
								216	9									
07	22723	X	18910	-0-	-3813 B	-0-		355	1	18431	2	N	113	178	1			287
								124	9									
08	22723	X	20394	-0-	-2329 B	-0-		233	1	20109	2	N	47					334
								52	9									
09	21990	X	NO RPT	-0-	-21990 B	-0-						N	NO RPT					334

REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL WELL #: 2H RRCID -> 283920 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 11642 PERF.11791 - 18598

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
04	13830	X	12980	-0-	-850 B	-0-		798	1	11745	2	N	397	359	1	38	8	530
								437	9									
05	14291	X	12644	-0-	-1647 B	-0-		760	1	11798	2	N	78	176	1	30	8	402
								86	9									
06	13830	X	12281	-0-	-1549 B	-0-		266	1	11745	2	N	245	359	1	1	7	260
								270	9					27	8			
07	14043	X	11871	-0-	-2172 B	-0-		220	1	11435	2	N	196	179	1	30	8	247
								216	9									
08	13919	X	12604	-0-	-1315 B	-0-		144	1	12410	2	N	45	29	8			263
								50	9									
09	12990	X	NO RPT	-0-	-12990 B	-0-						N	NO RPT					263

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
04	16920	X	15952	-0-	-968 B	-0-	1015	1	14935	2	N	2	2	8			347
							2	9									
05	17484	X	16574	-0-	-910 B	-0-	988	1	15325	2	N	237	185	1	1	8	398
							261	9									
06	16920	X	15753	-0-	-1167 B	-0-	345	1	15259	2	N	135	1	7	2	8	530
							149	9									
07	17484	X	15450	-0-	-2034 B	-0-	290	1	15055	2	N	95	180	1	2	8	443
							105	9									
08	16771	X	15976	-0-	-795 B	-0-	181	1	15619	2	N	160	188	1			415
							176	9									
09	16050	X	NO RPT	-0-	-16050 B	-0-					N	NO RPT					415

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
04	12962	X	12962	-0-	-0- B	-0-	811	1	11931	2	N	200	195	1	5	8	363
							220	9									
05	13144	X	13144	-0-	-0- B	-0-	792	1	12293	2	N	54	187	1	2	8	228
							59	9									
06	12624	X	12624	-0-	-0- B	-0-	276	1	12221	2	N	115	1	7	2	8	340
							127	9									
07	12431	X	11078	-0-	-1353 B	-0-	208	1	10776	2	N	85	1	8			424
							94	9									
08	12590	X	12590	-0-	-0- B	-0-	143	1	12371	2	N	69	185	1			308
							76	9									
09	12030	X	NO RPT	-0-	-12030 B	-0-					N	NO RPT					308

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-289					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-289					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-289					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-289					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-289					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-289					N	NO RPT					-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
04	16200	X	15117	-0-	-1083 B	-0-	962	1	14155	2	N	-0-					47
05	16740	X	15740	-0-	-1000 B	-0-	937	1	14540	2	N	239					286
							263	9									
06	16200	X	14758	-0-	-1442 B	-0-	324	1	14343	2	N	83	1	7			368
							91	9									
07	15810	X	14172	-0-	-1638 B	-0-	267	1	13862	2	N	39	354	1			53
							43	9									
08	15810	X	15222	-0-	-588 B	-0-	173	1	14959	2	N	82	2	8			133
							90	9									
09	15240	X	NO RPT	-0-	-15240 B	-0-					N	NO RPT					133

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 103897 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11814 - 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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
MUD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 108711 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11926 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	17	1	91	3	N	-0-					235
05	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	20	1	91	3	N	-0-					235
06	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	15	1	83	3	N	-0-					235
07	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	16	1	96	3	N	-0-					235
08	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	18	1	80	3	N	-0-					235
*09	87	N	87	-0-	-0-	B	-0-	14	1	73	3	N	-0-					235

CORLEY WELL #: 2 RRCID -> 194354 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11715 - 11850

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19

LYLES WELL #: 1 RRCID -> 196059 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11665 - 11773

04	DLQ G-10		1	-0-	1	B	1	1	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	1					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	1					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

LYLES WELL #: 2 RRCID -> 197429 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11530 - 11740

04	DLQ G-10		4	-0-	4	B	4	4	3			Y	-0-					35
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	4					Y	-0-					35
06	DLQ G-10		101	-0-	101	B	105	16	1	84	3	Y	1					36
								1	9									
07	105	N	-0-	-0-	-105	B	-0-					Y	-0-	1	1			35
08	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3			Y	-0-					35
09	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					Y	-0-					35

CORLEY WELL #: 4 RRCID -> 198303 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11713 - 11847

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8

LYLES WELL #: 4 RRCID -> 199013 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11662 - 12506

04	DLQ G-10		34	-0-	34	B	40	34	3			Y	-0-					47
05	DLQ G-10		8	-0-	8	B	48	3	1	5	3	Y	-0-					47
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	48					Y	-0-					47
07	55	N	7	-0-	-48	B	-0-	1	1	5	3	Y	1					48
								1	9									
08	8	N	-0-	-0-	-8	B	-0-					Y	-0-					48
09	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					48

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
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
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					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
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	86					Y	-0-					1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	86					Y	-0-					1
06	86	N	-0-	-0-	-86	B	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1

LYLES WELL #: 6 RRCID -> 200882 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 12218 PERF.11900 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

KLEUPPEL WELL #: 1 RRCID -> 201539 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11635 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		307	-0-	307	B	667	307	3			Y	-0-					3
05	DLQ G-10		375	-0-	375	B	1042	19	1	356	3	Y	-0-					3
06	1337	N	295	-0-	-1042	B	-0-	42	1	253	3	Y	-0-					3
07	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	24	1	212	3	Y	-0-					3
08	415	N	415	-0-	-0-	B	-0-	13	1	402	3	Y	-0-					3
09	759	N	759	-0-	-0-	B	-0-	1	1	758	3	Y	-0-					3

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
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2

CALICUTT WELL #: 1 RRCID -> 202764 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11768 PERF.11320 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					48
08	14B2 EXT		3005	-0-	3005	B	3005	3005	1			Y	-0-					48
09	14B2 EXT		3101	-0-	3101	B	6106	3101	1			Y	-0-					48

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
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
04	DLQ G-10		665	-0-	665 B	1390	665	3			Y	-0-	1	1			24
05	DLQ G-10		876	-0-	876 B	2266	33	1	843	3	Y	-0-	1	1			23
06	3168	X	902	-0-	-2266 B	-0-	125	1	777	3	Y	-0-					23
07	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	22	1	170	3	Y	1	1	1			23
							1	9									
08	868	N	222	-0-	-646 B	-0-	22	1	200	3	Y	-0-	1	1			22
09	900	N	418	-0-	-482 B	-0-	1	1	417	3	Y	-0-	1	1			21

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203945 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11870 - 11984

04	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	51	1	269	3	N	-0-					44
05	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	52	1	237	3	N	-0-					44
06	300	N	272	-0-	-28 B	-0-	41	1	231	3	N	-0-					44
07	341	N	302	-0-	-39 B	-0-	43	1	259	3	N	-0-					44
08	279	N	219	-0-	-60 B	-0-	40	1	179	3	N	-0-					44
09	270	N	223	-0-	-47 B	-0-	35	1	188	3	N	-0-					44

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204237 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12012 - 11798

04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	DLQ G-10		824	-0-	824 B	2187	24	1	800	3	Y	-0-	97	1			83
05	DLQ G-10		850	-0-	850 B	3037	26	1	824	3	Y	-0-					83
06	3806	X	769	-0-	-3037 B	-0-	34	1	735	3	Y	-0-					83
07	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	68	1	894	3	Y	-0-					83
08	837	N	725	-0-	-112 B	-0-	7	1	716	3	Y	2					85
							2	9									
09	780	N	774	-0-	-6 B	-0-	21	1	753	3	Y	-0-					85

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 204977 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11766 - 11886

04	DLQ G-10		230	-0-	230 B	582	230	3			Y	-0-					6
05	DLQ G-10		20	-0-	20 B	602	3	1	17	3	Y	-0-					6
06	630	N	28	-0-	-602 B	-0-	6	1	22	3	Y	-0-					6
07	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	25	1	99	3	Y	-0-					6
08	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	4	1	99	3	Y	-0-					6
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					6

BURKETT WELL #: 1 RRCID -> 205058 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11940 - 11786

04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
MCGILL, LD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 205974 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11724 - 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
04	270	N	151	-0-	-119	B	-0-	33	1	118	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	64	1	227	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	91	-0-	-59	B	-0-	21	1	70	3	Y	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	38	1	157	3	Y	-0-					-0-
08	279	X	170	-0-	-109	B	-0-	35	1	135	3	Y	-0-					-0-
09	270	X	135	-0-	-135	B	-0-	29	1	106	3	Y	-0-					-0-

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206906 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11759 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1060	-0-	-320	B	-0-	168	1	892	3	N	-0-					99
05	1426	N	391	-0-	-1035	B	-0-	70	1	321	3	N	-0-					99
06	1380	N	518	-0-	-862	B	-0-	78	1	440	3	N	-0-					99
07	1786	N	1786	-0-	-0-	B	-0-	254	1	1532	3	N	-0-					99
08	1864	N	1864	-0-	-0-	B	-0-	343	1	1521	3	N	-0-					99
*09	2152	N	2152	-0-	-0-	B	-0-	338	1	1814	3	N	-0-					99

KLEUPPEL WELL #: 3 RRCID -> 206943 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11672 - 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
04	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-355					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-355					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-355					Y	-0-					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/28/2024

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 207187 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	649	N	649	-0-	-0-	B	-0-	103	1	546	3	N	-0-					25
05	682	N	680	-0-	-2	B	-0-	122	1	558	3	N	-0-					25
06	690	N	690	-0-	-0-	B	-0-	104	1	586	3	N	-0-					25
07	696	N	696	-0-	-0-	B	-0-	99	1	597	3	N	-0-					25
08	691	N	691	-0-	-0-	B	-0-	127	1	564	3	N	-0-					25
*09	700	N	700	-0-	-0-	B	-0-	110	1	590	3	N	-0-					25

CORLEY WELL #: 3 RRCID -> 208899 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11750 - 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
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					20
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					20
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					20
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					20

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 208931 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12004 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	177	N	-0-	-0-	-177	B	-0-					Y	-0-					221
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					221
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					221
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					221
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					221
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					221

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 209160 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12121 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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18244			N	-0-			19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18244			N	-0-			19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18244			N	-0-			19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18244			N	-0-			19
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-18244			N	NO RPT			19
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-18244			N	NO RPT			19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/07/2024

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209269 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11728 - 11812

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-223			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-223			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-223			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-223			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-223			N	-0-			-0-
09	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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1063			N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1063			N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1063			N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1063			N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1063			N	-0-			23
09	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

04	660 X	600	-0-	-60	B	-0-	74	1	526	3	Y	-0-	8	1	9
05	682 X	621	-0-	-61	B	-0-	84	1	536	3	Y	1			10
							1	9							
06	660 X	595	-0-	-65	B	-0-	86	1	508	3	Y	1			11
							1	9							
07	682 X	429	-0-	-253	B	-0-	66	1	362	3	Y	1			12
							1	9							
08	685 X	685	-0-	-0-	B	-0-	76	1	608	3	Y	1			13
							1	9							
09	600 X	94	-0-	-506	B	-0-	15	1	79	3	Y	-0-			13

JAKUBIK WELL #: 3 RRCID -> 210481 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF.12116 - 12230

04	DLQ G-10	429	-0-	429	B	1243	9	1	420	3	Y	-0-			3
05	DLQ G-10	401	-0-	401	B	1644	9	1	388	3	Y	4			7
							4	9							
06	2026 N	382	-0-	-1644	B	-0-	13	1	366	3	Y	3			10
							3	9							
07	435 N	435	-0-	-0-	B	-0-	11	1	424	3	Y	-0-	9	1	1
08	440 N	440	-0-	-0-	B	-0-	438	3	2	9	Y	2			3
09	446 N	446	-0-	-0-	B	-0-	8	1	432	3	Y	5			8
							6	9							

NORTHCUTT, ED GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211643 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11722 - 11952

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
BURKETT WELL #: 3 RRCID -> 212009 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11706 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		323	-0-	323 B	1079	31	1	292	3	Y	-0-	5	1			6
05	DLQ G-10		435	-0-	435 B	1514	48	1	386	3	Y	1					7
							1	9									
06	1855	N	341	-0-	-1514 B	-0-	41	1	300	3	Y	-0-					7
07	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	37	1	245	3	Y	-0-					7
08	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					Y	-0-					7
09	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					Y	-0-					7

SWINNEY, VIOLA WELL #: 1 RRCID -> 212227 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11548 - 11698

04	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	55	1	425	3	Y	-0-	13	1			21
05	744	N	445	-0-	-299 B	-0-	57	1	387	3	Y	1					22
							1	9									
06	420	N	419	-0-	-1 B	-0-	58	1	360	3	Y	1					23
							1	9									
07	496	N	341	-0-	-155 B	-0-	50	1	289	3	Y	2					25
							2	9									
08	434	N	331	-0-	-103 B	-0-	34	1	296	3	Y	1					26
							1	9									
09	420	N	336	-0-	-84 B	-0-	49	1	285	3	Y	2					28
							2	9									

MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 213548 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11650 - 11752

04	DLQ G-10		1679	-0-	1679 B	5071	267	1	1412	3	Y	-0-	27	1			30
05	DLQ G-10		1730	-0-	1730 B	6801	297	1	1430	3	Y	3					33
							3	9									
06	8610	X	1809	-0-	-6801 B	-0-	327	1	1479	3	Y	3					36
							3	9									
07	1785	N	1785	-0-	-0- B	-0-	338	1	1441	3	Y	5					41
							6	9									
08	1736	N	1598	-0-	-138 B	-0-	235	1	1361	3	Y	2					43
							2	9									
09	1800	N	1137	-0-	-663 B	-0-	216	1	917	3	Y	4					47
							4	9									

JAKUBIK WELL #: 2 RRCID -> 213551 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 12395 PERF.11980 - 12176

04	DLQ G-10		760	-0-	760 B	3585	21	1	739	3	Y	-0-					109
05	DLQ G-10		1028	-0-	1028 B	4613	30	1	943	3	Y	50					159
							55	9									
06	5416	X	803	-0-	-4613 B	-0-	32	1	721	3	Y	45					204
							50	9									
07	2099	N	2099	-0-	-0- B	-0-	25	1	2060	3	Y	13	156	1			61
							14	9									
08	2026	X	2026	-0-	-0- B	-0-	18	1	1930	3	Y	71					132
							78	9									
09	2237	X	2237	-0-	-0- B	-0-	52	1	2025	3	Y	145					277
							160	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 213666 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.11766 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	128	1	1199	3	Y	-0-	17	1			20
05	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	149	1	1199	3	Y	-0-					20
06	1440	N	1326	-0-	-114 B	-0-	159	1	1165	3	Y	2					22
							2	9									
07	1462	N	1462	-0-	-0- B	-0-	190	1	1268	3	Y	4					26
							4	9									
08	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	116	1	1257	3	Y	1					27
							1	9									
09	1320	N	1310	-0-	-10 B	-0-	171	1	1135	3	Y	4					31
							4	9									

WILSON, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 214313 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11674 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		655	-0-	655 B	2745	90	1	565	3	Y	-0-	3	1			5
05	DLQ G-10		723	-0-	723 B	3468	109	1	614	3	Y	-0-					5
06	3970	X	502	-0-	-3468 B	-0-	80	1	422	3	Y	-0-					5
07	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	111	1	542	3	Y	-0-					5
08	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	138	1	963	3	Y	-0-					5
09	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	174	1	851	3	Y	1					6
							1	9									

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
04	DLQ G-10		1	-0-	1 B	97	1	3			Y	-0-	8	1			3
05	DLQ G-10		14	-0-	14 B	111	1	1	13	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		22	-0-	22 B	133	2	1	20	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		28	-0-	28 B	161	1	1	27	3	Y	-0-					3
08	189	N	28	-0-	-161 B	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					3
09	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					3

JAKUBIK WELL #: 4 RRCID -> 216211 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12002 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	DLQ G-10		74	-0-	74 B	118	74	3			Y	-0-					1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	118					Y	-0-					1
06	118	X	-0-	-0-	-118 B	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1

MURPHY, HJ GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216402 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12082 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1286	-0-	-64 B	-0-	12	1	1274	3	Y	-0-					-0-
05	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	17	1	1199	3	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1069	-0-	-341 B	-0-	26	1	1043	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	913	-0-	-420 B	-0-	31	1	882	3	Y	-0-					-0-
08	1209	N	750	-0-	-459 B	-0-	25	1	725	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	760	-0-	-320 B	-0-	5	1	755	3	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
MCGILL, LD GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 220928 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11846 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		975	-0-	975 B	1702	29	1	946	3	Y	-0-		67	1		49
05	DLQ G-10		926	-0-	926 B	2628	28	1	897	3	Y	1					50
							1	9									
06	3385	X	757	-0-	-2628 B	-0-	34	1	723	3	Y	-0-					50
07	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	65	1	1376	3	Y	-0-					50
08	1345	X	1345	-0-	-0- B	-0-	13	1	1331	3	Y	1					51
							1	9									
09	1017	X	1017	-0-	-0- B	-0-	27	1	989	3	Y	1					52
							1	9									

DAVIS, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 221457 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11715 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1

CHALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 221711 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11890 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1057	-0-	1057 B	3065	168	1	889	3	Y	-0-					79
05	DLQ G-10		1411	-0-	1411 B	4476	252	1	1159	3	Y	-0-					79
06	5711	X	1235	-0-	-4476 B	-0-	186	1	1049	3	Y	-0-					79
07	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	161	1	975	3	Y	5					84
							6	9									
08	1426	N	1204	-0-	-222 B	-0-	222	1	982	3	Y	-0-					84
09	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	199	1	1069	3	Y	-0-					84

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222035 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12154 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	17	1	251	3	Y	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	16	1	214	3	Y	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	17	1	198	3	Y	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	9	1	279	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	153	-0-	-64 B	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	185	-0-	-25 B	-0-	11	1	174	3	Y	-0-					-0-

JAKUBIK WELL #: 5 RRCID -> 224551 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12010 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		260	-0-	260 B	825	5	1	255	3	Y	-0-					6
05	DLQ G-10		292	-0-	292 B	1117	6	1	280	3	Y	5					11
							6	9									
06	1352	N	235	-0-	-1117 B	-0-	8	1	220	3	Y	6					17
							7	9									
07	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	18	1	232	3	Y	1	18	1			-0-
							1	9									
08	279	N	192	-0-	-87 B	-0-	189	3	3	9	Y	3					3
09	240	N	234	-0-	-6 B	-0-	4	1	221	3	Y	8					11
							9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
MUD CREEK WELL #: 2H RRCID -> 225016 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.12950 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4918	X	4918	-0-	-0-	B	-0-	780	1	4135	3	N	3					89
								3	9									
05	5046	X	5046	-0-	-0-	B	-0-	901	1	4137	3	N	7					96
								8	9									
06	4940	X	4940	-0-	-0-	B	-0-	743	1	4197	3	N	-0-					96
07	5026	X	5026	-0-	-0-	B	-0-	713	1	4310	3	N	3					99
								3	9									
08	4707	X	4707	-0-	-0-	B	-0-	866	1	3839	3	N	2					101
								2	9									
09	4440	X	4302	-0-	-138	B	-0-	674	1	3622	3	N	5					106
								6	9									

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227886 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12184 - 12226

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
09	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

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 2H RRCID -> 238097 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11811 PERF.12055 - 14365

04	DLQ G-10		6238	-0-	6238	B	18684	712	1	5526	3	Y	-0-	73	1			76
05	DLQ G-10		6575	-0-	6575	B	25259	840	1	5731	3	Y	4					80
								4	9									
06	31521	X	6262	-0-	-25259	B	-0-	857	1	5396	3	Y	8					88
								9	9									
07	6500	X	6500	-0-	-0-	B	-0-	951	1	5534	3	Y	14					102
								15	9									
08	6572	X	6279	-0-	-293	B	-0-	639	1	5634	3	Y	5					107
								6	9									
09	6360	X	6048	-0-	-312	B	-0-	889	1	5142	3	Y	15					122
								17	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
DYER WELL #: 3H RRCID -> 238985 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11734 - 14688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		4225	-0-	4225	B	12448	439	1	3786	3	Y	-0-	26	1			28
05	DLQ G-10		4602	-0-	4602	B	17050	542	1	4059	3	Y	1					29
								1	9									
06	21415	X	4365	-0-	-17050	B	-0-	555	1	3806	3	Y	4					33
								4	9									
07	4469	X	4469	-0-	-0-	B	-0-	611	1	3851	3	Y	6					39
								7	9									
08	4619	X	2029	-0-	-2590	B	-0-	186	1	1842	3	Y	1					40
								1	9									
09	4694	X	4694	-0-	-0-	B	-0-	645	1	4040	3	Y	8					48
								9	9									

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12180	X	12180	-0-	-0-	B	-0-	184	1	11996	3	N	-0-					271
05	10948	X	10948	-0-	-0-	B	-0-	175	1	10773	3	N	-0-					271
06	9894	X	9894	-0-	-0-	B	-0-	294	1	9533	3	N	61	188	1			144
								67	9									
07	10080	X	10080	-0-	-0-	B	-0-	174	1	9854	3	N	47					191
								52	9									
08	8987	X	8987	-0-	-0-	B	-0-	54	1	8869	3	N	58					249
								64	9									
*09	8684	X	8684	-0-	-0-	B	-0-	106	1	8570	3	N	7					256
								8	9									

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					7

JAKUBIK WELL #: 7H RRCID -> 246356 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12540 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4376	X	4376	-0-	-0-	B	-0-	81	1	4251	3	N	40					239
								44	9									
05	4598	X	4598	-0-	-0-	B	-0-	101	1	4490	3	N	6	180	1			65
								7	9									
06	4470	X	4455	-0-	-15	B	-0-	146	1	4292	3	N	15					80
								17	9									
07	4619	X	4589	-0-	-30	B	-0-	60	1	4516	3	N	12					92
								13	9									
08	4619	X	2867	-0-	-1752	B	-0-	2825	3	42	9	N	38					130
09	4470	X	3494	-0-	-976	B	-0-	56	1	3385	3	N	48					178
								53	9									

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6966	X	6966	-0-	-0-	B	-0-	1105	1	5861	3	N	-0-					54
05	6974	X	6974	-0-	-0-	B	-0-	1247	1	5727	3	N	-0-					54
06	6334	X	6334	-0-	-0-	B	-0-	953	1	5381	3	N	-0-					54
07	6312	X	6312	-0-	-0-	B	-0-	896	1	5416	3	N	-0-					54
08	5891	X	5891	-0-	-0-	B	-0-	1085	1	4806	3	N	-0-					54
09	5528	X	5528	-0-	-0-	B	-0-	867	1	4661	3	N	-0-					54

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 257037 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12556 - 15297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	3153	-0-	-927	B	-0-	61	1	3092	3	N	-0-					194
05	4743	X	3238	-0-	-1505	B	-0-	73	1	3165	3	N	-0-					194
06	4590	X	4172	-0-	-418	B	-0-	138	1	3971	3	N	57					251
								63	9									
07	4743	X	4363	-0-	-380	B	-0-	290	1	4073	3	N	-0-	168	1			83
08	4073	X	4073	-0-	-0-	B	-0-	4	1	4025	3	N	40					123
								44	9									
09	4170	X	4031	-0-	-139	B	-0-	69	1	3931	3	N	28					151
								31	9									

JAKUBIK WELL #: 9H RRCID -> 259664 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12273 - 15574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8220	X	8177	-0-	-43	B	-0-	150	1	7948	3	N	72					192
								79	9									
05	8600	X	8600	-0-	-0-	B	-0-	188	1	8391	3	N	19	174	1			37
								21	9									
06	8880	X	8222	-0-	-658	B	-0-	271	1	7951	3	N	-0-					37
07	9176	X	8651	-0-	-525	B	-0-	152	1	8271	3	N	207					244
								228	9									
08	9176	X	8334	-0-	-842	B	-0-	8288	3	46	9	N	42	171	1			115
09	8374	X	8374	-0-	-0-	B	-0-	135	1	8239	3	N	-0-					115

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 261519 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 12511 PERF.12150 - 14438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3559	X	3559	-0-	-0-	B	-0-	67	1	3441	3	N	46					183
								51	9									
05	3658	X	3146	-0-	-512	B	-0-	71	1	3051	3	N	22					205
								24	9									
06	3720	X	3419	-0-	-301	B	-0-	115	1	3304	3	N	-0-	173	1			32
07	3844	X	3535	-0-	-309	B	-0-	275	1	3254	3	N	5					37
								6	9									
08	3844	X	2584	-0-	-1260	B	-0-	3	1	2428	3	N	139					176
								153	9									
09	3570	X	3214	-0-	-356	B	-0-	55	1	3102	3	N	52					228
								57	9									

RUCKER WL GU 1 WELL #: 8H RRCID -> 265334 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12451 - 14423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4830	X	4507	-0-	-323	B	-0-	85	1	4345	3	N	70					216
								77	9									
05	4689	X	4689	-0-	-0-	B	-0-	103	1	4465	3	N	110	174	1			152
								121	9									
06	4890	X	4387	-0-	-503	B	-0-	146	1	4221	3	N	18					170
								20	9									
07	5053	X	4225	-0-	-828	B	-0-	210	1	3883	3	N	120	172	1			118
								132	9									
08	5053	X	3777	-0-	-1276	B	-0-	4	1	3740	3	N	30					148
								33	9									
09	4608	X	4608	-0-	-0-	B	-0-	80	1	4495	3	N	30					178
								33	9									

ELMS OIL COMPANY 250120
OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 3 RRCID -> 221313 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11663 PERF.10165 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
ELMS OIL COMPANY //CONT.// 250120
OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 4 RRCID -> 222401 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10135 - 11423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097945 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 11752 PERF.11350 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					39
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					39
06	390	N	-0-	-0-	-390	B	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					39

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 099472 COMPL. DATE 03/19/1982 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11506 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	157	-0-	-263	B	-0-	8	1	149	2	Y	-0-	41	1			11
05	434	N	329	-0-	-105	B	-0-	15	1	313	2	Y	1					12
								1	9									
06	1028	N	1028	-0-	-0-	B	-0-	52	1	976	2	Y	-0-					12
07	1349	N	1349	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1259	2	Y	11					23
								12	9									
08	1243	N	1243	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1153	2	Y	15					38
								17	9									
09	1179	N	1179	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1102	2	Y	5					43
								6	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	210	N	114	-0-	-96	B	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					1
05	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					1
06	330	N	124	-0-	-206	B	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					1
07	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	10	1	163	2	Y	-0-					1
08	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					1
09	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	9	1	146	2	Y	-0-					1

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ALLRED WELL #: 1 RRCID -> 101647 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11555 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	-0-	-0-	-210	B	-0-					N	-0-					3
05	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3

BURKE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 102615 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11583 - 11821

04	990	N	774	-0-	-216	B	-0-	39	1	735	2	N	-0-					7
05	992	N	67	-0-	-925	B	-0-	3	1	64	2	N	-0-					7
06	1051	N	1051	-0-	-0-	B	-0-	53	1	998	2	N	-0-					7
07	813	N	813	-0-	-0-	B	-0-	47	1	766	2	N	-0-					7
08	795	N	795	-0-	-0-	B	-0-	47	1	748	2	N	-0-					7
09	1146	N	1146	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1077	2	N	-0-					7

MATLOCK WELL #: 1 RRCID -> 103438 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11592 - 11808

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1888	N	1888	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1794	2	N	-0-					22
05	1955	N	1955	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1863	2	N	-0-					22
06	1848	N	1848	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1755	2	N	-0-					22
07	1978	N	1978	-0-	-0-	B	-0-	115	1	1863	2	N	-0-					22
08	1891	N	1834	-0-	-57	B	-0-	109	1	1725	2	N	-0-					22
09	1862	N	1862	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1750	2	N	-0-					22

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 106972 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11956 - 12240

04	T. A.		27	-0-	27	B	27	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	27					Y	-0-					-0-
06	27	X	-0-	-0-	-27	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108068 COMPL. DATE 10/30/1983 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12022 - 12063

04	T. A.		23	-0-	23	B	23	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	23					Y	-0-					-0-
06	23	X	-0-	-0-	-23	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 112205 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11769 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	N	243	-0-	-117 B	-0-	12 3	1 9	228	2	Y	3					128
05	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	13 4	1 9	273	2	Y	4					132
06	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					132
07	248	N	134	-0-	-114 B	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					132
08	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	18	1	278	2	Y	-0-					132
09	14	N	10	-0-	-4 B	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					132

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
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	1			1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163191 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 12204 PERF.11838 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 163839 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11257 - 11470

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 173182 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11339 - 11582

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	600	N	442	-0-	-158	B	-0-	22	1	420	2	N	-0-					73
05	658	N	658	-0-	-0-	B	-0-	30	1	615	2	N	12					85
								13	9									
06	550	N	550	-0-	-0-	B	-0-	28	1	522	2	N	-0-					85
07	555	N	555	-0-	-0-	B	-0-	32	1	523	2	N	-0-					85
08	651	N	592	-0-	-59	B	-0-	33	1	529	2	N	27					112
								30	9									
09	568	N	568	-0-	-0-	B	-0-	34	1	534	2	N	-0-					112

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARE, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 182995 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11542 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	18	1	347	2	N	15	148	1			55
								17	9									
05	431	N	431	-0-	-0-	B	-0-	20	1	411	2	N	-0-					55
06	525	N	525	-0-	-0-	B	-0-	26	1	486	2	N	12					67
								13	9									
07	469	N	469	-0-	-0-	B	-0-	27	1	439	2	N	3					70
								3	9									
08	437	N	437	-0-	-0-	B	-0-	26	1	410	2	N	1					71
								1	9									
09	540	N	417	-0-	-123	B	-0-	25	1	391	2	N	1					72
								1	9									

ALLRED WELL #: 2 RRCID -> 183981 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11612 - 11816

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8

BURKE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 184210 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11608 - 11850

04	1705	N	1705	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1607	2	Y	12					115
								13	9									
05	1591	N	1591	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1515	2	Y	1					116
								1	9									
06	1200	N	1067	-0-	-133	B	-0-	53	1	1011	2	Y	3	92	1	1	8	26
								3	9									
07	1599	N	1599	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1500	2	Y	5	1	8			30
								6	9									
08	1767	X	1447	-0-	-320	B	-0-	85	1	1352	2	Y	9					39
								10	9									
09	1710	X	1164	-0-	-546	B	-0-	70	1	1088	2	Y	5					44
								6	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 2 RRCID -> 185013 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11790 - 12082

04	1200	N	1094	-0-	-106	B	-0-	55	1	1039	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1152	-0-	-57	B	-0-	54	1	1098	2	Y	-0-					-0-
06	1118	N	1118	-0-	-0-	B	-0-	56	1	1062	2	Y	-0-					-0-
07	1217	N	1217	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1146	2	Y	-0-					-0-
08	1258	N	1258	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1183	2	Y	-0-					-0-
09	1223	N	1223	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1149	2	Y	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 185023 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 12019 PERF.11572 - 11804

04	390	N	275	-0-	-115	B	-0-	14	1	261	2	N	-0-					153
05	341	N	295	-0-	-46	B	-0-	14	1	277	2	N	4					157
								4	9									
06	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	17	1	323	2	N	5					162
								6	9									
07	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	18	1	283	2	N	-0-					162
08	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	19	1	305	2	N	-0-					162
09	360	N	335	-0-	-25	B	-0-	20	1	315	2	N	-0-	134	1			28

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
04	660	N	568	-0-	-92	B	-0-	28	1	536	2	N	4					95
								4	9									
05	682	N	431	-0-	-251	B	-0-	20	1	411	2	N	-0-					95
06	735	N	735	-0-	-0-	B	-0-	37	1	690	2	N	7					102
								8	9									
07	695	N	695	-0-	-0-	B	-0-	40	1	646	2	N	8					110
								9	9									
08	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	40	1	635	2	N	8					118
								9	9									
09	660	N	619	-0-	-41	B	-0-	37	1	578	2	N	4					122
								4	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185769 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11471

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185771 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11410 - 11598

04	330	N	-0-	-0-	-330	B	-0-					N	-0-					87
05	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					87
07	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	2	1	40	2	N	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					87

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186367 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11250 - 11438

04	617	N	617	-0-	-0-	B	-0-	31	1	584	2	N	2					52
								2	9									
05	527	N	478	-0-	-49	B	-0-	22	1	453	2	N	3					55
								3	9									
06	570	N	543	-0-	-27	B	-0-	27	1	516	2	N	-0-					55
07	651	N	410	-0-	-241	B	-0-	24	1	386	2	N	-0-					55
08	465	N	339	-0-	-126	B	-0-	20	1	319	2	N	-0-					55
09	540	N	446	-0-	-94	B	-0-	27	1	418	2	N	1					56
								1	9									

MATLOCK WELL #: 3 RRCID -> 186972 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11594 - 11804

04	275	N	275	-0-	-0-	B	-0-	14	1	261	2	N	-0-					55
05	341	N	275	-0-	-66	B	-0-	13	1	262	2	N	-0-					55
06	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	18	1	334	2	N	-0-					55
07	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	16	1	253	2	N	13					68
								14	9									
08	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	19	1	304	2	N	2					70
								2	9									
09	360	N	271	-0-	-89	B	-0-	16	1	255	2	N	-0-					70

WARE, J. F. WELL #: 3 RRCID -> 187106 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11552 - 11798

04	810	N	421	-0-	-389	B	-0-	21	1	400	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	445	-0-	-330	B	-0-	21	1	424	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	383	-0-	-367	B	-0-	19	1	364	2	Y	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	B	-0-	28	1	452	2	Y	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	B	-0-	32	1	505	2	Y	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	B	-0-	29	1	459	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 187160 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11598 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	778	N	778	-0-	-0-	B	-0-		38	1	728	2	Y	11					38
									12	9									
05	899	N	239	-0-	-660	B	-0-		11	1	225	2	Y	3					41
									3	9									
06	870	N	709	-0-	-161	B	-0-		35	1	663	2	Y	10	45	1	1	8	5
									11	9									
07	806	N	635	-0-	-171	B	-0-		36	1	589	2	Y	9					14
									10	9									
08	922	N	922	-0-	-0-	B	-0-		54	1	857	2	Y	10					24
									11	9									
09	737	N	737	-0-	-0-	B	-0-		44	1	680	2	Y	12					36
									13	9									

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. 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
04	1470	N	1311	-0-	-159	B	-0-		65	1	1242	2	Y	4					57
									4	9									
05	1674	N	1404	-0-	-270	B	-0-		66	1	1338	2	Y	-0-					57
06	1380	N	1248	-0-	-132	B	-0-		62	1	1180	2	Y	5	1	8			61
									6	9									
07	1467	N	1467	-0-	-0-	B	-0-		85	1	1378	2	Y	4					65
									4	9									
08	1395	N	1181	-0-	-214	B	-0-		70	1	1109	2	Y	2					67
									2	9									
09	1290	N	1290	-0-	-0-	B	-0-		77	1	1210	2	Y	3					70
									3	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. 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
04	900	N	273	-0-	-627	B	-0-		13	1	247	2	Y	12					41
									13	9									
05	992	N	541	-0-	-451	B	-0-		25	1	516	2	Y	-0-					41
06	905	N	905	-0-	-0-	B	-0-		45	1	849	2	Y	10	1	8			50
									11	9									
07	1187	N	1187	-0-	-0-	B	-0-		68	1	1104	2	Y	14					64
									15	9									
08	1111	N	1111	-0-	-0-	B	-0-		65	1	1038	2	Y	7					71
									8	9									
09	900	N	893	-0-	-7	B	-0-		53	1	833	2	Y	6					77
									7	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. 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
04	1290	N	1258	-0-	-32	B	-0-		63	1	1187	2	Y	7					39
									8	9									
05	1178	N	399	-0-	-779	B	-0-		19	1	380	2	Y	-0-					39
06	1502	N	1502	-0-	-0-	B	-0-		75	1	1416	2	Y	10	2	8			47
									11	9									
07	1773	N	1773	-0-	-0-	B	-0-		103	1	1666	2	Y	4					51
									4	9									
08	2081	N	2081	-0-	-0-	B	-0-		123	1	1951	2	Y	6					57
									7	9									
09	1629	N	1629	-0-	-0-	B	-0-		97	1	1521	2	Y	10					67
									11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	51	-0-	-189 B	-0-	3	1	48	2	N	-0-					62
05	155	N	110	-0-	-45 B	-0-	5	1	105	2	N	-0-					62
06	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	9	1	163	2	N	1					63
							1	9									
07	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	12	1	186	2	N	5					68
							6	9									
08	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	9	1	150	2	N	-0-					68
09	180	N	111	-0-	-69 B	-0-	7	1	104	2	N	-0-					68

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
04	480	N	137	-0-	-343 B	-0-	7	1	130	2	N	-0-					116
05	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-	116	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/07/2025

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 189804 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11288 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	30	1	561	2	N	3					90
							3	9									
05	403	N	275	-0-	-128 B	-0-	13	1	258	2	N	4					94
							4	9									
06	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	24	1	445	2	N	-0-					94
07	620	N	376	-0-	-244 B	-0-	22	1	354	2	N	-0-					94
08	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	25	1	393	2	N	-0-					94
09	480	N	368	-0-	-112 B	-0-	22	1	346	2	N	-0-					94

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
04	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	53	1	1003	2	Y	9					87
							10	9									
05	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	49	1	992	2	Y	7	72	1			22
							8	9									
06	1200	N	977	-0-	-223 B	-0-	48	1	910	2	Y	17	1	8			38
							19	9									
07	1116	N	1038	-0-	-78 B	-0-	59	1	957	2	Y	20					58
							22	9									
08	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	97	1	1538	2	Y	15					73
							17	9									
09	990	N	482	-0-	-508 B	-0-	29	1	451	2	Y	2	64	1			11
							2	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
04	330	N	80	-0-	-250 B	-0-	4	1	76	2	N	-0-					37
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					37
06	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
07	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
08	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					37

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/06/2025

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191085 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11544 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1080	N	968	-0-	-112 B	-0-	48	1	919	2	Y	1					111
							1	9									
05	1147	N	1109	-0-	-38 B	-0-	52	1	1055	2	Y	2					113
							2	9									
06	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	58	1	1089	2	Y	17	2	8			128
							19	9									
07	992	N	620	-0-	-372 B	-0-	36	1	583	2	Y	1					129
							1	9									
08	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	71	1	1127	2	Y	-0-					129
09	1170	N	1135	-0-	-35 B	-0-	68	1	1063	2	Y	4					133
							4	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191965 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11606 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	202	-0-	-128 B	-0-	10	1	192	2	N	-0-					77
05	310	N	252	-0-	-58 B	-0-	12	1	239	2	N	1					78
							1	9									
06	300	N	256	-0-	-44 B	-0-	13	1	241	2	N	2					80
							2	9									
07	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	14	1	232	2	N	10					90
							11	9									
08	248	N	177	-0-	-71 B	-0-	10	1	163	2	N	4					94
							4	9									
09	270	N	245	-0-	-25 B	-0-	14	1	222	2	N	8					102
							9	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 192016 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 11719 PERF.11204 - 11431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	913	-0-	-47 B	-0-	46	1	865	2	Y	2					63
							2	9									
05	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	47	1	946	2	Y	9					72
							10	9									
06	930	N	646	-0-	-284 B	-0-	32	1	612	2	Y	2					74
							2	9									
07	930	N	645	-0-	-285 B	-0-	37	1	604	2	Y	4					78
							4	9									
08	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	78	1	1243	2	Y	-0-					78
09	1344	N	1344	-0-	-0- B	-0-	81	1	1259	2	Y	4					82
							4	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
04	1140	N	875	-0-	-265 B	-0-	44	1	828	2	Y	3					30
							3	9									
05	1116	N	895	-0-	-221 B	-0-	42	1	847	2	Y	5					35
							6	9									
06	930	N	836	-0-	-94 B	-0-	42	1	791	2	Y	3					38
							3	9									
07	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	54	1	874	2	Y	6					44
							7	9									
08	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	54	1	861	2	Y	5					49
							6	9									
09	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	56	1	868	2	Y	4					53
							4	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192955 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11582 - 11788

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	34	1	641	2	N	1					68
							1	9									
05	868	N	237	-0-	-631 B	-0-	11	1	226	2	N	-0-					68
06	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	39	1	742	2	N	25	1	8			92
							28	9									
07	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	45	1	725	2	N	3					95
							3	9									
08	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	51	1	811	2	N	5					100
							6	9									
09	810	N	765	-0-	-45 B	-0-	46	1	717	2	N	2					102
							2	9									

ALLRED WELL #: 4 RRCID -> 193622 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11618 - 11772

04	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	7	1	130	2	N	-0-					60
05	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	5	1	99	2	N	-0-					60
06	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	5	1	104	2	N	7					67
							8	9									
07	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	44	1	709	2	N	1					68
							1	9									
08	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	61	1	969	2	N	-0-					68
09	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	56	1	873	2	N	-0-					68

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193623 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11254 - 11426

04	720	N	597	-0-	-123 B	-0-	29	1	559	2	N	8					33
							9	9									
05	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	27	1	545	2	N	4					37
							4	9									
06	600	N	469	-0-	-131 B	-0-	23	1	440	2	N	5					42
							6	9									
07	620	N	548	-0-	-72 B	-0-	32	1	516	2	N	-0-					42
08	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					42
09	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					42

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193626 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11326 - 11466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	46	1	867	2	Y	8					20
							9	9									
05	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	35	1	716	2	Y	2					22
							2	9									
06	810	N	781	-0-	-29 B	-0-	39	1	738	2	Y	4					26
							4	9									
07	930	N	896	-0-	-34 B	-0-	52	1	844	2	Y	-0-	23	1			3
08	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	54	1	857	2	Y	1					4
							1	9									
09	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	57	1	884	2	Y	3					7
							3	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 193631 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11526 - 11708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					17
05	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					17
06	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	4	1	69	2	Y	1					18
							1	9									
07	62	N	32	-0-	-30 B	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					18
08	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	3	1	44	2	Y	1					19
							1	9									
09	60	N	40	-0-	-20 B	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					19

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193882 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11582 - 11724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	N	227	-0-	-493 B	-0-	11	1	215	2	N	1					61
							1	9									
05	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	6	1	121	2	N	2					63
							2	9									
06	330	N	224	-0-	-106 B	-0-	11	1	213	2	N	-0-					63
07	248	N	225	-0-	-23 B	-0-	13	1	212	2	N	-0-					63
08	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	14	1	219	2	N	1					64
							1	9									
09	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	17	1	271	2	N	2					66
							2	9									

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 193887 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11190 - 11376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	21	1	257	2	Y	-0-					12
05	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	21	1	294	2	Y	-0-					12
06	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	16	1	216	2	Y	-0-					12
07	279	N	222	-0-	-57 B	-0-	16	1	206	2	Y	-0-					12
08	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					Y	-0-					12
09	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	24	1	326	2	Y	-0-					12

WARE, J. F. WELL #: 5 RRCID -> 194384 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12627 PERF.11787 - 12476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1140	N	847	-0-	-293 B	-0-	42	1	801	2	Y	4					117
							4	9									
05	1147	N	787	-0-	-360 B	-0-	37	1	749	2	Y	1					118
							1	9									
06	930	N	635	-0-	-295 B	-0-	32	1	597	2	Y	5					123
							6	9									
07	868	N	492	-0-	-376 B	-0-	28	1	453	2	Y	10					133
							11	9									
08	775	N	554	-0-	-221 B	-0-	33	1	519	2	Y	2					135
							2	9									
09	630	N	540	-0-	-90 B	-0-	32	1	505	2	Y	3					138
							3	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					36
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					36

WILSON, GB GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 194524 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11654 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	N	197	-0-	-553 B	-0-	10 6	1 9	181	2	Y	5					85
05	1457	N	332	-0-	-1125 B	-0-	16	1	316	2	Y	-0-					85
06	1320	N	283	-0-	-1037 B	-0-	14	1	269	2	Y	-0-					85
07	217	N	74	-0-	-143 B	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					85
08	341	N	148	-0-	-193 B	-0-	9	1	139	2	Y	-0-					85
09	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	33 2	1 9	518	2	Y	2					87

BRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 194724 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11533 - 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
04	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	30	1	562	2	Y	-0-					48
05	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	16	1	330	2	Y	-0-					48
06	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					48
07	620	N	118	-0-	-502 B	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					48
08	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					Y	-0-					48
09	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					Y	-0-					48

ALLRED WELL #: 5 RRCID -> 195080 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11614 - 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
04	1230	N	427	-0-	-803 B	-0-	21	1	406	2	N	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	31	1	622	2	N	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	30	1	576	2	N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	35	1	558	2	N	-0-					-0-
08	651	N	608	-0-	-43 B	-0-	36	1	572	2	N	-0-					-0-
09	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	96	1	1505	2	N	-0-					-0-

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
04	1350	N	1289	-0-	-61 B	-0-	64 10	1 9	1215	2	N	9					155
05	1333	N	1267	-0-	-66 B	-0-	59 3	1 9	1205	2	N	3					158
06	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	69 13	1 9	1301	2	N	12	146	1	1	8	23
07	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	86 8	1 9	1391	2	N	7					30
08	1271	N	1146	-0-	-125 B	-0-	68 7	1 9	1071	2	N	6					36
09	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	84 2	1 9	1317	2	N	2					38

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 195592 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11444 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	288	-0-	-582 B	-0-	14	1	274	2	Y	-0-					26
05	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	41	1	838	2	Y	-0-					26
06	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	50	1	949	2	Y	2					28
							2	9									
07	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	63	1	1021	2	Y	-0-					28
08	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	58	1	922	2	Y	-0-					28
09	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	63	1	989	2	Y	3					31
							3	9									

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
04	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	41	1	778	2	N	2					55
							2	9									
05	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	34	1	698	2	N	2					57
							2	9									
06	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	25	1	479	2	N	1					58
							1	9									
07	775	N	372	-0-	-403 B	-0-	22	1	348	2	N	2					60
							2	9									
08	744	N	90	-0-	-654 B	-0-	5	1	84	2	N	1					61
							1	9									
09	510	N	283	-0-	-227 B	-0-	17	1	266	2	N	-0-					61

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
04	690	N	679	-0-	-11 B	-0-	34	1	645	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	486	-0-	-103 B	-0-	23	1	463	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	355	-0-	-245 B	-0-	18	1	337	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	635	-0-	-78 B	-0-	37	1	598	2	Y	-0-					-0-
08	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	35	1	550	2	Y	-0-					-0-
09	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	36	1	561	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195734 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11584 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195744 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11759 PERF.11294 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 195915 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11630 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 196372 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11832 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5	N	3	-0-	-2	B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	3	-0-	-1	B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	B	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	B	-0-					Y	-0-					-0-

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 196580 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11626 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 196670 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11610 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197261 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11480 - 11797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197263 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11548 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	139	-0-	-131 B	-0-	7	1	132	2	N	-0-					32
05	217	N	110	-0-	-107 B	-0-	5	1	105	2	N	-0-					32
06	150	N	147	-0-	-3 B	-0-	7	1	126	2	N	13					45
							14	9									
07	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	9	1	152	2	N	-0-					45
08	124	N	41	-0-	-83 B	-0-	2	1	38	2	N	1					46
							1	9									
09	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	10	1	151	2	N	-0-					46

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 197462 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11370 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	28	1	531	2	Y	9					67
							10	9									
05	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	29	1	589	2	Y	8					75
							9	9									
06	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	33	1	621	2	Y	2					77
							2	9									
07	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	39	1	634	2	Y	18					95
							20	9									
08	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	50	1	790	2	Y	1					96
							1	9									
09	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	58	1	908	2	Y	2					98
							2	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197463 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197464 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11172 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	12	1	236	2	Y	68					180
							75	9									
05	496	N	207	-0-	-289 B	-0-	6	1	113	2	Y	80	140	1			120
							88	9									
06	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	7	1	128	2	Y	85	3	8			202
							94	9									
07	341	N	245	-0-	-96 B	-0-	10	1	161	2	Y	67	163	1	1	8	105
							74	9									
08	217	N	213	-0-	-4 B	-0-	8	1	129	2	Y	69	146	1			28
							76	9									
09	240	N	143	-0-	-97 B	-0-	4	1	67	2	Y	65					93
							72	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
*10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*04	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	2	1			1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1

OVERTON GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 198381 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11080 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					Y	-0-					1
05	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	29	1	406	2	Y	-0-					1
06	390	N	4	-0-	-386 B	-0-	4	2			Y	-0-					1
07	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	31	1	408	2	Y	-0-					1
08	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					Y	-0-					1
09	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	27	1	367	2	Y	-0-					1

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198721 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11482 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	345	-0-	-645 B	-0-	17	1	326	2	Y	2					46
							2	9									
05	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	78	1	1575	2	Y	-0-					46
06	1400	N	1400	-0-	-0- B	-0-	70	1	1329	2	Y	1	1	8			46
							1	9									
07	1534	N	1534	-0-	-0- B	-0-	89	1	1445	2	Y	-0-					46
*08	1674	N	1141	-0-	-533 B	-0-	66	1	1051	2	Y	22					68
							24	9									
09	1410	N	1290	-0-	-120 B	-0-	78	1	1212	2	Y	-0-					68

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
04	240	N	198	-0-	-42 B	-0-	10	1	188	2	N	-0-					32
05	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	11	1	215	2	N	-0-					32
06	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	17	1	324	2	N	-0-					32
07	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	21	1	334	2	N	7					39
							8	9									
08	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	23	1	365	2	N	-0-					39
09	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	25	1	393	2	N	1					40
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 198723 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11336 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	448	-0-	-62 B	-0-	22	1	424	2	N	2					82
							2	9									
05	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	32	1	650	2	N	1					83
							1	9									
06	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	35	1	667	2	N	4					87
							4	9									
07	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	41	1	665	2	N	6					93
							7	9									
08	682	N	651	-0-	-31 B	-0-	39	1	612	2	N	-0-					93
09	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	45	1	709	2	N	10					103
							11	9									

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
04	1350	N	1228	-0-	-122 B	-0-	61	1	1156	2	Y	10					105
							11	9									
05	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	67	1	1356	2	Y	5					110
							6	9									
06	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	62	1	1171	2	Y	4	1	8			113
							4	9									
07	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	82	1	1321	2	Y	-0-					113
08	1426	N	1348	-0-	-78 B	-0-	80	1	1268	2	Y	-0-					113
09	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	79	1	1227	2	Y	-0-					113

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199032 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11502 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	895	-0-	-65 B	-0-	44	1	842	2	Y	8					52
							9	9									
05	961	N	870	-0-	-91 B	-0-	41	1	823	2	Y	5					57
							6	9									
06	930	N	487	-0-	-443 B	-0-	24	1	462	2	Y	1					58
							1	9									
07	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	60	1	972	2	Y	-0-	40	1			18
08	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	63	1	1002	2	Y	1					19
							1	9									
09	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	55	1	859	2	Y	4					23
							4	9									

MATLOCK WELL #: 6 RRCID -> 199062 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	309	-0-	-141 B	-0-	15	1	294	2	Y	-0-					17
05	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	20	1	411	2	Y	-0-					17
06	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	20	1	378	2	Y	2					19
							2	9									
07	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	22	1	350	2	Y	-0-					19
08	434	N	319	-0-	-115 B	-0-	19	1	300	2	Y	-0-					19
09	390	N	335	-0-	-55 B	-0-	20	1	314	2	Y	1					20
							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
04	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	1	1	13	2	N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 199483 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12324 PERF.11806 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1394	-0-	-376 B	-0-	69	1	1316	2	N	8			65
							9	9							
05	1829	N	1379	-0-	-450 B	-0-	65	1	1308	2	N	5			70
							6	9							
06	1680	N	1355	-0-	-325 B	-0-	68	1	1283	2	N	4	1 8		73
							4	9							
07	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	93	1	1502	2	N	4			77
							4	9							
08	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	84	1	1334	2	N	6			83
							7	9							
09	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	83	1	1293	2	N	11			94
							12	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	390	N	335	-0-	-55 B	-0-	17	1	318	2	Y	-0-			55
05	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	30	1	614	2	Y	1			56
							1	9							
06	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	52	1	989	2	Y	1	1 8		56
							1	9							
07	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	63	1	1013	2	Y	1			57
							1	9							
08	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	54	1	854	2	Y	-0-			57
09	1050	N	921	-0-	-129 B	-0-	55	1	866	2	Y	-0-			57

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199598 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11544 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	900	-0-	-120 B	-0-	44	1	844	2	Y	11			56
							12	9							
05	899	N	795	-0-	-104 B	-0-	37	1	749	2	Y	8			64
							9	9							
06	960	N	895	-0-	-65 B	-0-	44	1	827	2	Y	22	63 1	1 8	22
							24	9							
07	1155	N	1155	-0-	-0- B	-0-	67	1	1082	2	Y	5			27
							6	9							
08	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	63	1	998	2	Y	2			29
							2	9							
09	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	63	1	989	2	Y	-0-			29

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	210	N	200	-0-	-10 B	-0-	10	1	188	2	Y	2			26
							2	9							
05	248	N	184	-0-	-64 B	-0-	9	1	175	2	Y	-0-			26
06	240	N	195	-0-	-45 B	-0-	10	1	185	2	Y	-0-			26
07	217	N	120	-0-	-97 B	-0-	7	1	110	2	Y	3			29
							3	9							
08	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	16	1	260	2	Y	-0-			29
09	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	19	1	292	2	Y	4			33
							4	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARE, J. F. WELL #: 6 RRCID -> 199929 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11524 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	N	548	-0-	-22 B	-0-	27	1	517	2	N	4					116
							4	9									
05	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	31	1	623	2	N	6					122
							7	9									
06	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	30	1	562	2	N	5					127
							6	9									
07	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	36	1	584	2	N	-0-					127
08	651	N	574	-0-	-77 B	-0-	34	1	540	2	N	-0-					127
09	600	N	567	-0-	-33 B	-0-	34	1	532	2	N	1					128
							1	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199949 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11578 - 11838

04	1170	N	-0-	-0-	-1170 B	-0-					N	-0-					70
05	1116	N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					70
06	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70

ALLRED WELL #: 8 RRCID -> 200252 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11594 - 11794

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 3 RRCID -> 200432 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11506 - 11780

04	930	N	805	-0-	-125 B	-0-	40	1	765	2	Y	-0-					56
05	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	44	1	895	2	Y	-0-					56
06	840	N	804	-0-	-36 B	-0-	40	1	764	2	Y	-0-					56
07	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	51	1	828	2	Y	-0-					56
08	930	N	900	-0-	-30 B	-0-	53	1	847	2	Y	-0-					56
09	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	50	1	776	2	Y	-0-					56

WARE, J. F. WELL #: 7 RRCID -> 200797 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11889 PERF.11532 - 11760

04	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	46	1	878	2	Y	9					77
							10	9									
05	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	48	1	966	2	Y	7					84
							8	9									
06	990	N	966	-0-	-24 B	-0-	48	1	903	2	Y	14	1	8			97
							15	9									
*07	961	N	947	-0-	-14 B	-0-	54	1	879	2	Y	13					110
							14	9									
*08	1023	N	970	-0-	-53 B	-0-	57	1	909	2	Y	4					114
							4	9									
*09	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	65	1	1021	2	Y	6	88	1			32
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200859 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11474 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	15	1	301	2	Y	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	7	1	131	2	Y	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	9	1	140	2	Y	-0-					-0-
*08	310	N	184	-0-	-126 B	-0-	10	1	166	2	Y	7					7
							8	9									
*09	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	10	1	161	2	Y	-0-					7

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 200990 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11450

04	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	65	1	1321	2	Y	-0-					-0-
05	1408	N	1408	-0-	-0- B	-0-	70	1	1338	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1233	-0-	-27 B	-0-	65	1	1168	2	Y	-0-					-0-
07	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	68	1	1285	2	Y	-0-					-0-
08	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	65	1	1254	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1181	-0-	-49 B	-0-	57	1	1124	2	Y	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 201127 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11510 - 11772

04	600	N	533	-0-	-67 B	-0-	27	1	503	2	Y	3					67
							3	9									
05	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	32	1	649	2	Y	7					74
							8	9									
06	630	N	484	-0-	-146 B	-0-	24	1	453	2	Y	6					80
							7	9									
07	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	37	1	597	2	Y	5					85
							6	9									
08	651	N	528	-0-	-123 B	-0-	31	1	495	2	Y	2					87
							2	9									
09	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	32	1	506	2	Y	-0-					87

MATLOCK WELL #: 5 RRCID -> 201156 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11572 - 11820

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 201159 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11256 - 11520

04	1858	N	1858	-0-	-0- B	-0-	87	1	1771	2	Y	-0-					-0-
05	1464	N	1464	-0-	-0- B	-0-	73	1	1391	2	Y	-0-					-0-
06	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	68	1	1238	2	Y	-0-					-0-
07	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	68	1	1289	2	Y	-0-					-0-
08	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	65	1	1247	2	Y	-0-					-0-
09	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	60	1	1180	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201223 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11534 - 11774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1064	-0-	-136 B	-0-	53	1	1005	2	Y	5					46
							6	9									
05	1364	N	1309	-0-	-55 B	-0-	61	1	1244	2	Y	4					50
							4	9									
06	1230	N	1010	-0-	-220 B	-0-	51	1	955	2	Y	4	1	8			53
							4	9									
07	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	80	1	1298	2	Y	5					58
							6	9									
08	1302	N	1063	-0-	-239 B	-0-	63	1	994	2	Y	5					63
							6	9									
09	1020	N	281	-0-	-739 B	-0-	17	1	261	2	Y	3					66
							3	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 201273 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11472 - 11726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	294	-0-	-66 B	-0-	15	1	279	2	N	-0-					-0-
05	465	N	311	-0-	-154 B	-0-	15	1	296	2	N	-0-					-0-
06	390	N	347	-0-	-43 B	-0-	17	1	330	2	N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	18	1	288	2	N	8					8
							9	9									
08	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	18	1	293	2	N	-0-					8
09	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	23	1	352	2	N	-0-					8

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201275 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11622 - 11822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 201317 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11452 - 11718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	826	-0-	-104 B	-0-	41	1	785	2	N	-0-	121	1			35
05	930	N	835	-0-	-95 B	-0-	39	1	796	2	N	-0-					35
06	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	41	1	783	2	N	5					40
							6	9									
07	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	54	1	873	2	N	9					49
							10	9									
08	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	53	1	834	2	N	3					52
							3	9									
09	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	54	1	841	2	N	5					57
							6	9									

ALLRED WELL #: 9 RRCID -> 201320 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11772 - 11520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	252	-0-	-78 B	-0-	13	1	239	2	N	-0-					122
05	279	N	261	-0-	-18 B	-0-	12	1	247	2	N	2					124
							2	9									
06	240	N	225	-0-	-15 B	-0-	11	1	213	2	N	1					125
							1	9									
07	248	N	240	-0-	-8 B	-0-	14	1	222	2	N	4					129
							4	9									
08	248	N	242	-0-	-6 B	-0-	14	1	228	2	N	-0-					129
09	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	18	1	281	2	N	-0-					129

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201330 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11484 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	162	-0-	-438 B	-0-	8	1	154	2	N	-0-					35
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					35
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					35
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35

WILSON, GB GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 201566 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11560 - 11834

04	1500	N	1425	-0-	-75 B	-0-	71	1	1341	2	Y	12					107
							13	9									
05	1705	N	1378	-0-	-327 B	-0-	64	1	1302	2	Y	11	101	1			17
							12	9									
06	1530	N	851	-0-	-679 B	-0-	43	1	806	2	Y	2					19
							2	9									
07	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	96	1	1551	2	Y	21					40
							23	9									
08	1364	N	1191	-0-	-173 B	-0-	70	1	1117	2	Y	4					44
							4	9									
09	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	51	1	793	2	Y	-0-					44

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 201575 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11554 - 11770

04	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	74	1	1400	2	Y	3					26
							3	9									
05	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	81	1	1632	2	Y	2					28
							2	9									
06	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	70	1	1332	2	Y	3	1	8			30
							3	9									
07	1400	N	1400	-0-	-0- B	-0-	82	1	1316	2	Y	2					32
							2	9									
08	1705	N	792	-0-	-913 B	-0-	47	1	742	2	Y	3					35
							3	9									
09	1410	N	532	-0-	-878 B	-0-	32	1	499	2	Y	1					36
							1	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201604 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11244 - 11480

04	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	2	1	39	2	N	6					23
							7	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
06	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					23
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23

WARE, J. F. WELL #: 8 RRCID -> 201628 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11554 - 11782

04	480	N	439	-0-	-41 B	-0-	22	1	417	2	N	-0-					62
05	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	25	1	503	2	N	-0-					62
06	600	N	555	-0-	-45 B	-0-	28	1	527	2	N	-0-					62
07	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	30	1	492	2	N	-0-					62
08	527	N	493	-0-	-34 B	-0-	29	1	464	2	N	-0-					62
09	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	37	1	582	2	N	27					89
							30	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 202497 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11230 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	825	N	825	-0-	-0-	B	-0-	41	1	784	2	N	-0-					43
05	701	N	701	-0-	-0-	B	-0-	33	1	668	2	N	-0-					43
06	758	N	758	-0-	-0-	B	-0-	38	1	714	2	N	5	1	8			47
								6	9									
07	868	N	636	-0-	-232	B	-0-	36	1	589	2	N	10					57
								11	9									
08	713	N	520	-0-	-193	B	-0-	31	1	486	2	N	3					60
								3	9									
09	750	N	676	-0-	-74	B	-0-	40	1	618	2	N	16					76
								18	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 202702 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11368 - 11568

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202753 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11508

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

BURKE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 202792 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11550 - 11810

04	1530	N	810	-0-	-720	B	-0-	40	1	761	2	Y	8					61
								9	9									
05	1271	N	104	-0-	-1167	B	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					61
06	1050	N	727	-0-	-323	B	-0-	36	1	689	2	Y	2					63
								2	9									
07	1212	N	1212	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1125	2	Y	15	52	1			26
								17	9									
08	1025	N	1025	-0-	-0-	B	-0-	60	1	950	2	Y	14					40
								15	9									
09	912	N	912	-0-	-0-	B	-0-	55	1	856	2	Y	1					41
								1	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202801 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11470 - 11722

04	60	N	19	-0-	-41	B	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					50
05	124	N	8	-0-	-116	B	-0-	8	2			Y	-0-					50
06	540	N	159	-0-	-381	B	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					50
07	31	N	1	-0-	-30	B	-0-	1	2			Y	-0-					50
08	8	N	-0-	-0-	-8	B	-0-					Y	-0-					50
09	150	N	3	-0-	-147	B	-0-	3	2			Y	-0-					50

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 202803 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11756 - 12002

04	600	N	-0-	-0-	-600	B	-0-					Y	-0-					23
05	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-					Y	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					23
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					23
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					23

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 203034 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11472 - 11714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900	N	839	-0-	-61 B	-0-	42	1	791	2	Y	5					27
							6	9									
05	930	N	839	-0-	-91 B	-0-	39	1	800	2	Y	-0-					27
06	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	46	1	870	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
07	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	57	1	920	2	Y	-0-					27
08	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	60	1	952	2	Y	-0-					27
09	2186	N	2186	-0-	-0- B	-0-	132	1	2054	2	Y	-0-					27

BURKE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 203035 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11614 - 11872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	60	1	1147	2	Y	-0-	46	1			64
05	1457	N	1297	-0-	-160 B	-0-	61	1	1235	2	Y	1					65
							1	9									
06	1380	N	1274	-0-	-106 B	-0-	64	1	1203	2	Y	6	53	1	2	8	16
							7	9									
07	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	75	1	1212	2	Y	5	1	8			20
							6	9									
08	1302	N	1295	-0-	-7 B	-0-	77	1	1216	2	Y	2					22
							2	9									
09	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	76	1	1182	2	Y	5					27
							6	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203036 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11948 PERF.11572 - 11718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	1	1	17	2	N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 203040 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11240 - 11416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	960	N	763	-0-	-197 B	-0-	38	1	721	2	Y	4					44
							4	9									
05	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	49	1	996	2	Y	4					48
							4	9									
06	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	50	1	943	2	Y	6	35	1	3	8	16
							7	9									
07	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	67	1	1086	2	Y	5	1	8			20
							6	9									
08	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	72	1	1148	2	Y	1					21
							1	9									
09	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	69	1	1079	2	Y	3					24
							3	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203101 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11490 - 11716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	28	1	523	2	Y	-0-					36
05	558	N	393	-0-	-165 B	-0-	18	1	375	2	Y	-0-					36
06	660	N	481	-0-	-179 B	-0-	24	1	448	2	Y	8					44
							9	9									
07	558	N	448	-0-	-110 B	-0-	26	1	422	2	Y	-0-					44
08	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	27	1	422	2	Y	-0-					44
09	480	N	432	-0-	-48 B	-0-	26	1	405	2	Y	1					45
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203102 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11514 - 11734

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
04	1020	N	776	-0-		-244	B	-0-	39	1	734	2	Y	3					34
									3	9									
05	1178	N	925	-0-		-253	B	-0-	43	1	880	2	Y	2					36
									2	9									
06	1140	N	974	-0-		-166	B	-0-	49	1	923	2	Y	2	1	8			37
									2	9									
07	1252	N	1252	-0-		-0-	B	-0-	73	1	1176	2	Y	3					40
									3	9									
08	1133	N	1133	-0-		-0-	B	-0-	67	1	1064	2	Y	2					42
									2	9									
09	960	N	927	-0-		-33	B	-0-	56	1	870	2	Y	1					43
									1	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203103 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11862 PERF.11380 - 11642

04	810	N	133	-0-		-677	B	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					97
05	341	N	166	-0-		-175	B	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					97
06	270	N	159	-0-		-111	B	-0-	8	1	149	2	Y	2	99	1			-0-
									2	9									
07	124	N	-0-	-0-		-124	B	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/03/2025

MATLOCK WELL #: 7 RRCID -> 203453 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11684 - 11910

04	90	N	-0-	-0-		-90	B	-0-					Y	-0-					27
05	341	N	183	-0-		-158	B	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					27
06	360	N	87	-0-		-273	B	-0-	4	1	82	2	Y	1	1	8			27
									1	9									
07	135	N	135	-0-		-0-	B	-0-	8	1	127	2	Y	-0-					27
08	186	N	-0-	-0-		-186	B	-0-					Y	-0-					27
09	90	N	-0-	-0-		-90	B	-0-					Y	-0-					27

OVERTON GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 203675 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11136 - 11396

04	330	N	-0-	-0-		-330	B	-0-					Y	-0-					21
05	115	N	115	-0-		-0-	B	-0-	8	1	107	2	Y	-0-					21
06	390	N	-0-	-0-		-390	B	-0-					Y	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					21
08	124	N	-0-	-0-		-124	B	-0-					Y	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					21

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 203782 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11380 - 11571

04	1800	N	1633	-0-		-167	B	-0-	82	1	1549	2	Y	2					30
									2	9									
05	1736	N	1708	-0-		-28	B	-0-	80	1	1615	2	Y	12					42
									13	9									
06	1643	N	1643	-0-		-0-	B	-0-	82	1	1559	2	Y	2	1	8			43
									2	9									
07	1963	N	1963	-0-		-0-	B	-0-	114	1	1841	2	Y	7					50
									8	9									
08	1795	N	1795	-0-		-0-	B	-0-	106	1	1688	2	Y	1					51
									1	9									
09	1788	N	1788	-0-		-0-	B	-0-	107	1	1670	2	Y	10					61
									11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ODOM JR GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203792 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11752 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203797 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11530 - 11794

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	14	1	263	2	Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	77	1	1218	2	Y	6					6
							7	9									
09	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	22	1	337	2	Y	-0-					6

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 203820 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11462 - 11690

04	600	N	508	-0-	-92 B	-0-	25	1	482	2	Y	1					25
							1	9									
05	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	28	1	561	2	Y	1	20	1			6
							1	9									
06	570	N	535	-0-	-35 B	-0-	27	1	508	2	Y	-0-					6
07	527	N	505	-0-	-22 B	-0-	29	1	476	2	Y	-0-					6
08	589	N	503	-0-	-86 B	-0-	30	1	472	2	Y	1					7
							1	9									
09	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	33	1	523	2	Y	-0-					7

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203821 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11690 - 11972

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203822 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 12229 PERF.11788 - 12004

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	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 #: 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
04	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	34	1	642	2	Y	1					23
							1	9									
05	434	N	241	-0-	-193 B	-0-	11	1	230	2	Y	-0-					23
06	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	21	1	393	2	Y	10					33
							11	9									
07	713	N	274	-0-	-439 B	-0-	16	1	258	2	Y	-0-					33
08	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	26	1	415	2	Y	-0-					33
09	420	N	407	-0-	-13 B	-0-	24	1	379	2	Y	4					37
							4	9									

OVERTON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 203925 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11222 - 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
04	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	20	1	402	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 203930 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11498 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660	N	591	-0-	-69 B	-0-	30	1	561	2	N	-0-					134
05	620	N	603	-0-	-17 B	-0-	28	1	575	2	N	-0-					134
06	600	N	549	-0-	-51 B	-0-	27	1	519	2	N	3					137
							3	9									
07	620	N	593	-0-	-27 B	-0-	34	1	556	2	N	3					140
							3	9									
08	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	35	1	559	2	N	-0-					140
09	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	41	1	639	2	N	4					144
							4	9									

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
04	1020	N	930	-0-	-90 B	-0-	46	1	877	2	N	6					78
							7	9									
05	992	N	793	-0-	-199 B	-0-	37	1	752	2	N	4					82
							4	9									
06	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	42	1	801	2	N	10					92
							11	9									
07	961	N	824	-0-	-137 B	-0-	48	1	776	2	N	-0-					92
08	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	55	1	874	2	N	1					93
							1	9									
09	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	57	1	883	2	N	4					97
							4	9									

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204266 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11566 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	895	N	895	-0-	-0-	B	-0-	45	1 4 9	846	2	N	4					36
05	865	N	865	-0-	-0-	B	-0-	37	1 72 9	756	2	N	65					101
06	1063	N	1063	-0-	-0-	B	-0-	53	1 7 9	1003	2	N	6	2	8			105
07	1120	N	1120	-0-	-0-	B	-0-	65	1 1 9	1054	2	N	1					106
08	1053	N	1053	-0-	-0-	B	-0-	62	1 4 9	987	2	N	4					110
09	1050	N	968	-0-	-82	B	-0-	58	1 1 9	909	2	N	1					111

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
04	270	N	230	-0-	-40	B	-0-	11	1 4 9	215	2	N	4					58
05	186	N	156	-0-	-30	B	-0-	7	1	149	2	N	-0-					58
06	296	N	296	-0-	-0-	B	-0-	15	1 6 9	275	2	N	5					63
07	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	14	1 7 9	234	2	N	6					69
08	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	11	1 4 9	167	2	N	4					73
09	270	N	161	-0-	-109	B	-0-	10	1 1 9	150	2	N	1					74

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
04	928	N	928	-0-	-0-	B	-0-	46	1	882	2	N	-0-					160
05	546	N	546	-0-	-0-	B	-0-	26	1	520	2	N	-0-					160
06	632	N	632	-0-	-0-	B	-0-	32	1 4 9	596	2	N	4	2	8			162
07	961	N	806	-0-	-155	B	-0-	47	1 3 9	756	2	N	3					165
08	558	N	497	-0-	-61	B	-0-	29	1 3 9	465	2	N	3					168
09	980	N	980	-0-	-0-	B	-0-	59	1 7 9	914	2	N	6					174

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
04	1331	N	1331	-0-	-0-	B	-0-	66	1 4 9	1261	2	Y	4					43
05	1555	N	1555	-0-	-0-	B	-0-	73	1 2 9	1480	2	Y	2					45
06	1260	N	1140	-0-	-120	B	-0-	57	1 3 9	1080	2	Y	3	1	8			47
07	1386	N	1386	-0-	-0-	B	-0-	81	1 3 9	1302	2	Y	3					50
08	1550	N	1465	-0-	-85	B	-0-	87	1 4 9	1374	2	Y	4					54
09	1281	N	1281	-0-	-0-	B	-0-	77	1 2 9	1202	2	Y	2					56

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204504 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11610 - 11868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	32	1	613	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	688	-0-	-56 B	-0-	32	1	656	2	Y	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	34	1	650	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	670	-0-	-12 B	-0-	39	1	631	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	666	-0-	-16 B	-0-	40	1	626	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	584	-0-	-106 B	-0-	35	1	549	2	Y	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 204696 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11808 - 12034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	483	-0-	-87 B	-0-	24	1	455	2	Y	4					32
							4	9									
05	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	24	1	488	2	Y	3					35
							3	9									
06	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	25	1	470	2	Y	-0-					35
07	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	31	1	509	2	Y	-0-					35
08	527	N	506	-0-	-21 B	-0-	30	1	475	2	Y	1					36
							1	9									
09	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	31	1	489	2	Y	-0-					36

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204755 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11498 - 11736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	772	-0-	-8 B	-0-	39	1	733	2	N	-0-					73
05	465	N	291	-0-	-174 B	-0-	14	1	277	2	N	-0-					73
06	690	N	544	-0-	-146 B	-0-	27	1	517	2	N	-0-					73
07	806	N	481	-0-	-325 B	-0-	28	1	453	2	N	-0-					73
08	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	26	1	405	2	N	5					78
							6	9									
09	540	N	495	-0-	-45 B	-0-	30	1	465	2	N	-0-					78

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205216 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11304 - 11500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	323	-0-	-67 B	-0-	16	1	307	2	N	-0-					38
05	341	N	306	-0-	-35 B	-0-	14	1	292	2	N	-0-					38
06	360	N	344	-0-	-16 B	-0-	17	1	327	2	N	-0-					38
07	341	N	299	-0-	-42 B	-0-	17	1	282	2	N	-0-					38
08	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	19	1	303	2	N	-0-					38
09	330	N	321	-0-	-9 B	-0-	19	1	296	2	N	5					43
							6	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 205218 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 11716 PERF.11274 - 11466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	51	1	976	2	Y	11					50
							12	9									
05	1085	N	884	-0-	-201 B	-0-	41	1	831	2	Y	11					61
							12	9									
06	1050	N	939	-0-	-111 B	-0-	47	1	883	2	Y	8	50	1			19
							9	9									
07	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	62	1	1006	2	Y	16					35
							18	9									
08	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	65	1	1032	2	Y	1					36
							1	9									
09	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	71	1	1107	2	Y	5					41
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 205257 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11762 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	229	-0-	-11 B	-0-	11	1	218	2	Y	-0-					40
05	279	N	200	-0-	-79 B	-0-	9	1	191	2	Y	-0-					40
06	240	N	215	-0-	-25 B	-0-	11	1	202	2	Y	2					42
							2	9									
07	248	N	206	-0-	-42 B	-0-	12	1	194	2	Y	-0-					42
08	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	11	1	172	2	Y	-0-					42
09	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	13	1	205	2	Y	-0-					42

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 205747 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11222 - 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
04	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	9	1	173	2	Y	-0-					-0-

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
04	1530	N	1473	-0-	-57 B	-0-	74	1	1399	2	N	-0-					127
05	1581	N	1411	-0-	-170 B	-0-	66	1	1345	2	N	-0-					127
06	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	60	1	1138	2	N	-0-					127
07	1569	N	1569	-0-	-0- B	-0-	91	1	1478	2	N	-0-					127
08	1426	N	1310	-0-	-116 B	-0-	78	1	1232	2	N	-0-					127
09	1200	N	1038	-0-	-162 B	-0-	62	1	976	2	N	-0-					127

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
04	870	N	725	-0-	-145 B	-0-	36	1	689	2	N	-0-					184
05	1085	N	339	-0-	-746 B	-0-	16	1	323	2	N	-0-					184
06	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	48	1	913	2	N	4	158	1			30
							4	9									
07	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	74	1	1197	2	N	5					35
							6	9									
08	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	68	1	1075	2	N	5					40
							6	9									
09	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	67	1	1040	2	N	2					42
							2	9									

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
04	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	52	1	984	2	Y	-0-					80
05	1054	N	1014	-0-	-40 B	-0-	48	1	963	2	Y	3					83
							3	9									
06	1050	N	752	-0-	-298 B	-0-	37	1	700	2	Y	14	76	1	1	8	20
							15	9									
07	1085	N	1061	-0-	-24 B	-0-	61	1	978	2	Y	20					40
							22	9									
08	1023	N	945	-0-	-78 B	-0-	56	1	888	2	Y	1					41
							1	9									
09	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	51	1	791	2	Y	13					54
							14	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BRIGHT WELL #: 6 RRCID -> 206306 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11556 - 11726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	818	N	818	-0-	-0-	B	-0-	40	1	767	2	N	10					120
								11	9									
05	808	N	808	-0-	-0-	B	-0-	38	1	763	2	N	6					126
								7	9									
06	802	N	802	-0-	-0-	B	-0-	40	1	756	2	N	5	100	1			31
								6	9									
07	837	N	825	-0-	-12	B	-0-	48	1	774	2	N	3					34
								3	9									
08	806	N	806	-0-	-0-	B	-0-	48	1	758	2	N	-0-					34
09	823	N	823	-0-	-0-	B	-0-	48	1	751	2	N	22					56
								24	9									

BRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 206332 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11608 - 11808

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
04	750	N	485	-0-	-265	B	-0-	24	1	454	2	Y	6					43
								7	9									
05	806	N	458	-0-	-348	B	-0-	21	1	429	2	Y	7	44	1			6
								8	9									
06	720	N	539	-0-	-181	B	-0-	27	1	505	2	Y	6	1	8			11
								7	9									
07	589	N	589	-0-	-0-	B	-0-	34	1	552	2	Y	3					14
								3	9									
08	465	N	400	-0-	-65	B	-0-	24	1	373	2	Y	3					17
								3	9									
09	687	N	687	-0-	-0-	B	-0-	41	1	639	2	Y	6					23
								7	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 206333 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11774 - 11924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 206341 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	1080	N	832	-0-	-248	B	-0-	41	1	782	2	Y	8					84
								9	9									
05	1085	N	406	-0-	-679	B	-0-	19	1	386	2	Y	1					85
								1	9									
06	1185	N	1185	-0-	-0-	B	-0-	59	1	1120	2	Y	5					90
								6	9									
07	1167	N	1167	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1081	2	Y	17					107
								19	9									
08	1104	N	1104	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1017	2	Y	21	102	1			26
								23	9									
09	1200	N	1107	-0-	-93	B	-0-	65	1	1017	2	Y	23					49
								25	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 206757 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12168 - 12446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ALLRED WELL #: 14 RRCID -> 206915 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11758 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1096	N	1096	-0-	-0-	B	-0-	55	1	1037	2	Y	4					68
								4	9									
05	1097	N	1097	-0-	-0-	B	-0-	52	1	1045	2	Y	-0-					68
06	1260	N	807	-0-	-453	B	-0-	39	1	738	2	Y	27	1	8			94
								30	9									
07	1147	N	535	-0-	-612	B	-0-	31	1	498	2	Y	5	1	8			98
								6	9									
08	1085	N	452	-0-	-633	B	-0-	26	1	417	2	Y	8					106
								9	9									
*09	810	N	456	-0-	-354	B	-0-	26	1	399	2	Y	28					134
								31	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 206917 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11522 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	905	N	905	-0-	-0-	B	-0-	45	1	854	2	Y	5					56
								6	9									
05	1333	N	24	-0-	-1309	B	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					56
06	990	N	314	-0-	-676	B	-0-	16	1	297	2	Y	1					57
								1	9									
07	1670	N	1670	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1562	2	Y	10					67
								11	9									
08	1303	N	1303	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1212	2	Y	14	64	1			17
								15	9									
09	1233	N	1233	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1143	2	Y	15					32
								17	9									

BURKE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 207037 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11714 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	901	N	901	-0-	-0-	B	-0-	45	1	847	2	Y	8					51
								9	9									
05	1395	N	15	-0-	-1380	B	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					51
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	B	-0-					Y	-0-					51
07	930	N	-0-	-0-	-930	B	-0-					Y	-0-	42	1			9
08	15	N	-0-	-0-	-15	B	-0-					Y	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9

MATLOCK WELL #: 15 RRCID -> 207073 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11578 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 8 RRCID -> 207174 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11552 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	770	-0-	-160	B	-0-	39	1	731	2	N	-0-					83
05	930	N	576	-0-	-354	B	-0-	27	1	549	2	N	-0-					83
06	981	N	981	-0-	-0-	B	-0-	48	1	915	2	N	16					99
								18	9									
07	866	N	866	-0-	-0-	B	-0-	50	1	806	2	N	9					108
								10	9									
08	708	N	708	-0-	-0-	B	-0-	42	1	658	2	N	7					115
								8	9									
09	990	N	682	-0-	-308	B	-0-	41	1	637	2	N	4					119
								4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARREN, SM GU1 WELL #: 4 RRCID -> 207308 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11610 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 207501 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BURKE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 207502 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11624 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1180	-0-	-50	B	-0-	58 15	1 9	1107	2	Y	14					82
05	1271	N	733	-0-	-538	B	-0-	34 1	1 9	698	2	Y	1					83
06	1505	N	1505	-0-	-0-	B	-0-	75 4	1 9	1426	2	Y	4					87
07	1404	N	1404	-0-	-0-	B	-0-	81 23	1 9	1300	2	Y	21	72	1	1	8	35
08	1321	N	1321	-0-	-0-	B	-0-	77 22	1 9	1222	2	Y	20					55
09	1500	N	1361	-0-	-139	B	-0-	82 2	1 9	1277	2	Y	2					57

MATLOCK WELL #: 11 RRCID -> 207533 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11642 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	260	-0-	-550	B	-0-	13	1	247	2	Y	-0-					28
05	1178	N	35	-0-	-1143	B	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					28
06	1254	N	1254	-0-	-0-	B	-0-	63 8	1 9	1183	2	Y	7	25	1			10
07	1576	N	1576	-0-	-0-	B	-0-	91 12	1 9	1473	2	Y	11					21
08	581	N	581	-0-	-0-	B	-0-	34	1	547	2	Y	-0-					21
09	1088	N	1088	-0-	-0-	B	-0-	65 9	1 9	1014	2	Y	8					29

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 207761 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11630 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	937	N	937	-0-	-0-	B	-0-	47 6	1 9	884	2	Y	5					112
05	944	N	944	-0-	-0-	B	-0-	44	1	900	2	Y	-0-					112
06	992	N	992	-0-	-0-	B	-0-	49 19	1 9	924	2	Y	17	1	8			128
07	976	N	976	-0-	-0-	B	-0-	56 9	1 9	911	2	Y	8	1	8			135
08	961	N	961	-0-	-0-	B	-0-	57 3	1 9	901	2	Y	3					138
09	990	N	821	-0-	-169	B	-0-	48 19	1 9	754	2	Y	17					155

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BURKE, FRANK WELL #: 16 RRCID -> 207850 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11686 - 11922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
04	1374	N	1374	-0-		-0-	B	-0-	68	1	1300	2	Y	5					144
									6	9									
05	1057	N	1057	-0-		-0-	B	-0-	50	1	1007	2	Y	-0-					144
06	1118	N	1118	-0-		-0-	B	-0-	56	1	1054	2	Y	7	127	1	1	8	23
									8	9									
07	1395	N	1020	-0-		-375	B	-0-	59	1	957	2	Y	4					27
									4	9									
08	1373	N	1373	-0-		-0-	B	-0-	81	1	1292	2	Y	-0-					27
09	1224	N	1224	-0-		-0-	B	-0-	73	1	1145	2	Y	5					32
									6	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 208057 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11971 PERF.11700 - 11908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
04	690	N	664	-0-		-26	B	-0-	33	1	622	2	Y	8					26
									9	9									
05	683	N	683	-0-		-0-	B	-0-	32	1	651	2	Y	-0-					26
06	614	N	614	-0-		-0-	B	-0-	30	1	576	2	Y	7	1	8			32
									8	9									
07	682	N	642	-0-		-40	B	-0-	37	1	594	2	Y	10					42
									11	9									
08	682	N	600	-0-		-82	B	-0-	35	1	561	2	Y	4					46
									4	9									
09	600	N	590	-0-		-10	B	-0-	35	1	551	2	Y	4					50
									4	9									

ALLRED WELL #: 12 RRCID -> 208312 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11989 PERF.11964 - 11838

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
04	660	N	524	-0-		-136	B	-0-	26	1	498	2	Y	-0-					44
05	682	N	216	-0-		-466	B	-0-	10	1	206	2	Y	-0-					44
06	827	N	827	-0-		-0-	B	-0-	42	1	785	2	Y	-0-					44
07	2226	N	2226	-0-		-0-	B	-0-	130	1	2096	2	Y	-0-					44
08	1284	N	1284	-0-		-0-	B	-0-	76	1	1208	2	Y	-0-					44
09	1506	N	1506	-0-		-0-	B	-0-	91	1	1415	2	Y	-0-					44

WARE, J. F. WELL #: 10 RRCID -> 208345 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11606 - 11844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
04	750	N	497	-0-		-253	B	-0-	25	1	472	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	529	-0-		-246	B	-0-	25	1	504	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	498	-0-		-252	B	-0-	25	1	473	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	458	-0-		-69	B	-0-	27	1	431	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	325	-0-		-202	B	-0-	19	1	306	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	364	-0-		-146	B	-0-	22	1	342	2	Y	-0-					-0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 208404 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11556 - 11798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
04	993	N	993	-0-		-0-	B	-0-	50	1	942	2	Y	1					13
									1	9									
05	1361	N	1361	-0-		-0-	B	-0-	64	1	1294	2	Y	3					16
									3	9									
06	1069	N	1069	-0-		-0-	B	-0-	54	1	1015	2	Y	-0-					16
07	1402	N	1402	-0-		-0-	B	-0-	82	1	1319	2	Y	1					17
									1	9									
08	1364	N	1181	-0-		-183	B	-0-	70	1	1110	2	Y	1					18
									1	9									
09	1145	N	1145	-0-		-0-	B	-0-	69	1	1076	2	Y	-0-					18

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BRIGHT WELL #: 7 RRCID -> 208879 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12130 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	603	N	603	-0-	-0-	B	-0-	30	1	566	2	Y	6					36
								7	9									
05	651	N	559	-0-	-92	B	-0-	26	1	523	2	Y	9	38	1			7
								10	9									
06	672	N	672	-0-	-0-	B	-0-	34	1	634	2	Y	4					11
								4	9									
07	620	N	249	-0-	-371	B	-0-	14	1	232	2	Y	3					14
								3	9									
08	558	N	161	-0-	-397	B	-0-	9	1	150	2	Y	2					16
								2	9									
09	660	N	372	-0-	-288	B	-0-	22	1	344	2	Y	5					21
								6	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	629	N	629	-0-	-0-	B	-0-	31	1	592	2	Y	5					63
								6	9									
05	661	N	661	-0-	-0-	B	-0-	31	1	630	2	Y	-0-					63
06	562	N	562	-0-	-0-	B	-0-	28	1	531	2	Y	3	1	8			65
								3	9									
07	690	N	690	-0-	-0-	B	-0-	40	1	650	2	Y	-0-					65
08	651	N	516	-0-	-135	B	-0-	30	1	482	2	Y	4					69
								4	9									
09	633	N	633	-0-	-0-	B	-0-	38	1	591	2	Y	4					73
								4	9									

BURKE, FRANK WELL #: 12 RRCID -> 208885 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11806 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	574	-0-	-206	B	-0-	29	1	544	2	Y	1	19	1			26
								1	9									
05	954	N	954	-0-	-0-	B	-0-	45	1	909	2	Y	-0-					26
06	1027	N	1027	-0-	-0-	B	-0-	51	1	974	2	Y	2	21	1	1	8	6
								2	9									
07	1304	N	1304	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1225	2	Y	3					9
								3	9									
08	1191	N	1191	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1120	2	Y	-0-					9
09	1020	N	1007	-0-	-13	B	-0-	60	1	944	2	Y	3					12
								3	9									

BRIGHT WELL #: 9 RRCID -> 208900 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 12112 PERF.11538 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1077	-0-	-273	B	-0-	53	1	1000	2	Y	22					79
								24	9									
05	1178	N	1066	-0-	-112	B	-0-	50	1	1010	2	Y	5	75	1			9
								6	9									
06	1173	N	1173	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1097	2	Y	16	1	8			24
								18	9									
07	1379	N	1379	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1290	2	Y	8					32
								9	9									
08	1325	N	1325	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1230	2	Y	15					47
								17	9									
09	1311	N	1311	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1220	2	Y	12					59
								13	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 209022 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11450 - 11644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	839	-0-	-91 B	-0-	41	1	772	2	Y	24					115
							26	9									
05	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	43	1	864	2	Y	7					122
							8	9									
06	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	44	1	834	2	Y	12					134
							13	9									
07	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	52	1	843	2	Y	2	119	1			17
							2	9									
08	930	N	906	-0-	-24 B	-0-	54	1	849	2	Y	3					20
							3	9									
09	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	55	1	855	2	Y	11					31
							12	9									

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 7 RRCID -> 209233 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11304 - 11480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	38	1	769	2	Y	2	2	8			243
							2	9									
05	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	40	1	766	2	Y	1	164	1			80
							1	9									
06	780	N	655	-0-	-125 B	-0-	34	1	621	2	Y	-0-					80
07	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	58	1	1098	2	Y	17					97
							19	9									
08	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	46	1	881	2	Y	5					102
							6	9									
09	660	N	640	-0-	-20 B	-0-	31	1	609	2	Y	-0-					102

BURKE, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 209258 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11726 - 11964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		45	-0-	45 B	45	2	1	43	2	Y	-0-					14
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	45					Y	-0-					14
06	45	X	-0-	-0-	-45 B	-0-					Y	-0-					14
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					14

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 209261 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.12002 - 12062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	1	-0-	-59 B	-0-	1	2			Y	-0-					17
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-					17
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-					17
07	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11302 - 11504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	55	1	1047	2	N	-0-					93
05	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	52	1	1058	2	N	3					96
							3	9									
06	1080	N	955	-0-	-125 B	-0-	48	1	903	2	N	4	1	8			99
							4	9									
07	1147	N	988	-0-	-159 B	-0-	55	1	892	2	N	37	120	1			16
							41	9									
08	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	76	1	1205	2	N	3					19
							3	9									
09	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	65	1	1020	2	N	9					28
							10	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2025

WILSON, GB GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 209352 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12142 PERF.11612 - 11922

04	1690	N	1690	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1597	2	N	8					210
								9	9									
05	2738	N	2738	-0-	-0-	B	-0-	128	1	2602	2	N	7	175	1			42
								8	9									
06	2432	N	2432	-0-	-0-	B	-0-	121	1	2292	2	N	17	1	8			58
								19	9									
07	2885	N	2885	-0-	-0-	B	-0-	167	1	2698	2	N	18	1	8			75
								20	9									
08	2535	N	2535	-0-	-0-	B	-0-	150	1	2383	2	N	2					77
								2	9									
09	2542	N	2542	-0-	-0-	B	-0-	152	1	2376	2	N	13					90
								14	9									

BURKE, FRANK WELL #: 15 RRCID -> 209520 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11790 - 12020

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209524 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11650 - 11870

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					88
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					88
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					88
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					88
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					88
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					88

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209525 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11949 PERF.11506 - 11698

04	720	N	553	-0-	-167	B	-0-	27	1	522	2	Y	4					102
								4	9									
05	589	N	544	-0-	-45	B	-0-	26	1	518	2	Y	-0-					102
06	660	N	603	-0-	-57	B	-0-	30	1	564	2	Y	8					110
								9	9									
07	590	N	590	-0-	-0-	B	-0-	34	1	548	2	Y	7					117
								8	9									
08	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-	36	1	566	2	Y	2					119
								2	9									
09	600	N	552	-0-	-48	B	-0-	33	1	519	2	Y	-0-					119

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
04	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	44	1	838	2	Y	1	16	1			22
							1	9									
05	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	65	1	1312	2	Y	4					26
							4	9									
06	1662	N	1662	-0-	-0- B	-0-	83	1	1566	2	Y	12	21	1	1	8	16
							13	9									
07	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	86	1	1382	2	Y	19					35
							21	9									
08	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	92	1	1462	2	Y	6					41
							7	9									
09	1650	N	1140	-0-	-510 B	-0-	67	1	1053	2	Y	18					59
							20	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 209858 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11602 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1008	-0-	-162 B	-0-	50	1	947	2	N	10					197
							11	9									
05	1209	N	926	-0-	-283 B	-0-	43	1	874	2	N	8					205
							9	9									
06	1080	N	849	-0-	-231 B	-0-	42	1	798	2	N	8	176	1			37
							9	9									
07	1054	N	1018	-0-	-36 B	-0-	59	1	946	2	N	12					49
							13	9									
08	930	N	885	-0-	-45 B	-0-	52	1	826	2	N	6					55
							7	9									
09	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	60	1	932	2	N	14					69
							15	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 210250 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11524 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	477	-0-	-33 B	-0-	24	1	453	2	Y	-0-					30
05	496	N	463	-0-	-33 B	-0-	22	1	441	2	Y	-0-					30
06	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	22	1	424	2	Y	-0-	25	1			5
07	496	N	483	-0-	-13 B	-0-	28	1	455	2	Y	-0-					5
08	465	N	459	-0-	-6 B	-0-	27	1	432	2	Y	-0-					5
09	450	N	435	-0-	-15 B	-0-	26	1	408	2	Y	1					6
							1	9									

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 210302 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11432 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		41	-0-	41 B	45	2	1	39	2	Y	-0-					6
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	45					Y	-0-					6
06	45	X	-0-	-0-	-45 B	-0-					Y	-0-					6
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					6

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 210304 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11256 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	417	-0-	-3 B	-0-	21	1	396	2	N	-0-					57
05	403	N	357	-0-	-46 B	-0-	17	1	337	2	N	3					60
							3	9									
06	360	N	354	-0-	-6 B	-0-	17	1	329	2	N	7					67
							8	9									
07	434	N	366	-0-	-68 B	-0-	21	1	345	2	N	-0-					67
08	372	N	241	-0-	-131 B	-0-	14	1	227	2	N	-0-					67
09	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	24	1	368	2	N	-0-					67

BURKE, FRANK WELL #: 14 RRCID -> 210745 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 12119 PERF.11858 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	59	1	1113	2	Y	-0-	60	1			82
05	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	54	1	1091	2	Y	4					86
							4	9									
06	1320	N	1034	-0-	-286 B	-0-	51	1	972	2	Y	10	70	1	1	8	25
							11	9									
07	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	87	1	1400	2	Y	16					41
							18	9									
08	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	72	1	1145	2	Y	4					45
							4	9									
09	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	69	1	1083	2	Y	16					61
							18	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 210751 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 12089 PERF.11736 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1364	N	1218	-0-	-146 B	-0-	61	1	1154	2	Y	3	1	8			2
							3	9									
*04	1230	N	759	-0-	-471 B	-0-	38	1	721	2	Y	-0-					2
*05	1240	N	710	-0-	-530 B	-0-	33	1	677	2	Y	-0-					2
*06	1170	N	610	-0-	-560 B	-0-	31	1	579	2	Y	-0-					2
*07	775	N	631	-0-	-144 B	-0-	37	1	594	2	Y	-0-					2
*08	713	N	564	-0-	-149 B	-0-	33	1	530	2	Y	1					3
							1	9									
*09	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	42	1	657	2	Y	2					5
							2	9									

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	108					Y	-0-					12
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	108					Y	-0-					12
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	108					Y	-0-					12
07	108	X	-0-	-0-	-108 B	-0-					Y	-0-					12
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 211010 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11624 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211303 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11392 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	858	-0-	-132 B	-0-	43	1	815	2	Y	-0-					52
05	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	46	1	925	2	Y	30					82
							33	9									
06	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	47	1	885	2	Y	15	1	8			96
							17	9									
07	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	58	1	930	2	Y	17	61	1			52
							19	9									
08	992	N	954	-0-	-38 B	-0-	56	1	881	2	Y	15					67
							17	9									
*09	960	N	806	-0-	-154 B	-0-	48	1	751	2	Y	6	58	1			15
							7	9									

BRIGHT WELL #: 15 RRCID -> 211699 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11976 - 12182

04	1230	N	1197	-0-	-33 B	-0-	59	1	1129	2	Y	8					28
							9	9									
05	1271	N	1087	-0-	-184 B	-0-	50	1	1023	2	Y	13					41
							14	9									
06	1140	N	883	-0-	-257 B	-0-	44	1	831	2	Y	7	43	1	1	8	4
							8	9									
07	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	72	1	1170	2	Y	8					12
							9	9									
08	1085	N	918	-0-	-167 B	-0-	54	1	858	2	Y	5					17
							6	9									
09	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	66	1	1030	2	Y	10					27
							11	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 211700 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11980 - 12250

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	13	1			3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 212915 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11904

04	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	44	1	834	2	Y	4					23
							4	9									
05	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	42	1	852	2	Y	-0-					23
06	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	47	1	898	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
07	899	N	837	-0-	-62 B	-0-	49	1	788	2	Y	-0-					23
08	899	N	711	-0-	-188 B	-0-	42	1	669	2	Y	-0-					23
09	960	N	734	-0-	-226 B	-0-	44	1	690	2	Y	-0-					23

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 212953 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11730

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 213002 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11466 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	60	-0-	-60 B	-0-	3	1	57	2	N	-0-					22
05	155	N	89	-0-	-66 B	-0-	4	1	85	2	N	-0-					22
06	90	N	76	-0-	-14 B	-0-	4	1	72	2	N	-0-					22
07	62	N	32	-0-	-30 B	-0-	2	1	30	2	N	-0-					22
08	93	N	57	-0-	-36 B	-0-	3	1	54	2	N	-0-					22
09	90	N	46	-0-	-44 B	-0-	3	1	43	2	N	-0-					22

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 213045 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11362 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1044	-0-	-156 B	-0-	52	1	991	2	N	1					88
							1	9									
05	1116	N	1063	-0-	-53 B	-0-	49	1	1000	2	N	13					101
							14	9									
06	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	51	1	961	2	N	-0-					101
07	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	69	1	1120	2	N	15	81	1			35
							17	9									
08	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	67	1	1068	2	N	5					40
							6	9									
09	1020	N	914	-0-	-106 B	-0-	55	1	856	2	N	3					43
							3	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213064 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11832 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213088 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 12173 PERF.11844 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1728	-0-	-222 B	-0-	86	1	1627	2	Y	14					110
							15	9									
05	2015	N	1720	-0-	-295 B	-0-	80	1	1630	2	Y	9	90	1			29
							10	9									
06	1920	N	1739	-0-	-181 B	-0-	86	1	1625	2	Y	25	1	8			53
							28	9									
07	1824	N	1824	-0-	-0- B	-0-	104	1	1686	2	Y	31					84
							34	9									
08	1705	N	1593	-0-	-112 B	-0-	93	1	1476	2	Y	22					106
							24	9									
09	1814	N	1814	-0-	-0- B	-0-	109	1	1699	2	Y	5	93	1			18
							6	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
04	600	N	289	-0-	-311 B	-0-	14	1	273	2	Y	2					32
							2	9									
05	620	N	335	-0-	-285 B	-0-	16	1	317	2	Y	2					34
							2	9									
06	450	N	220	-0-	-230 B	-0-	11	1	205	2	Y	4					38
							4	9									
*07	310	N	305	-0-	-5 B	-0-	18	1	283	2	Y	4					42
							4	9									
*08	341	N	291	-0-	-50 B	-0-	17	1	273	2	Y	1					43
							1	9									
*09	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	15	1	235	2	Y	2	33	1			12
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BRIGHT WELL #: 12 RRCID -> 213090 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11884 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	529	-0-	-41	B	-0-	26	1 7 9	496	2	Y	6					38
05	589	N	518	-0-	-71	B	-0-	24	1 8 9	486	2	Y	7	39	1			6
06	570	N	507	-0-	-63	B	-0-	25	1 4 9	478	2	Y	4					10
07	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	32	1 2 9	525	2	Y	2					12
08	527	N	495	-0-	-32	B	-0-	29	1 3 9	463	2	Y	3					15
09	577	N	577	-0-	-0-	B	-0-	34	1 6 9	537	2	Y	5					20

BURKE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 213329 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11814 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1563	N	1563	-0-	-0-	B	-0-	78	1 12 9	1473	2	Y	11					97
05	1457	N	1400	-0-	-57	B	-0-	66	1 1 9	1333	2	Y	1					98
06	1318	N	1318	-0-	-0-	B	-0-	66	1 1 9	1251	2	Y	1	77	1			22
07	1581	N	1509	-0-	-72	B	-0-	88	1 4 9	1417	2	Y	4					26
08	1395	N	819	-0-	-576	B	-0-	48	1 6 9	765	2	Y	5					31
09	1669	N	1669	-0-	-0-	B	-0-	100	1 6 9	1563	2	Y	5					36

BRIGHT WELL #: 11 RRCID -> 213330 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11910 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	587	-0-	-73	B	-0-	29	1 8 9	550	2	Y	7					22
05	620	N	504	-0-	-116	B	-0-	23	1 9 9	472	2	Y	8					30
06	627	N	627	-0-	-0-	B	-0-	31	1 8 9	588	2	Y	7	32	1	1	8	4
07	657	N	657	-0-	-0-	B	-0-	38	1 6 9	613	2	Y	5					9
08	561	N	561	-0-	-0-	B	-0-	33	1 7 9	521	2	Y	6					15
09	630	N	573	-0-	-57	B	-0-	34	1 9 9	530	2	Y	8					23

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. 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
04	570	N	459	-0-	-111	B	-0-	23	1 4 9	432	2	N	4					59
05	543	N	543	-0-	-0-	B	-0-	26	1	517	2	N	-0-					59
06	450	N	421	-0-	-29	B	-0-	20	1 15 9	386	2	N	14					73
07	519	N	519	-0-	-0-	B	-0-	30	1 11 9	478	2	N	10					83
08	558	N	481	-0-	-77	B	-0-	29	1	452	2	N	-0-					83
09	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	27	1	419	2	N	-0-					83

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARREN, SM GU1 WELL #: 5 RRCID -> 213518 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11762 - 12038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1374	-0-	-66 B	-0-	68	1	1297	2	Y	8					70
							9	9									
05	1457	N	1424	-0-	-33 B	-0-	67	1	1349	2	Y	7	48	1			29
							8	9									
06	1380	N	1105	-0-	-275 B	-0-	55	1	1043	2	Y	6					35
							7	9									
07	1426	N	1293	-0-	-133 B	-0-	75	1	1215	2	Y	3					38
							3	9									
08	1426	N	1185	-0-	-241 B	-0-	70	1	1108	2	Y	6					44
							7	9									
09	1137	N	1137	-0-	-0- B	-0-	68	1	1063	2	Y	5					49
							6	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 213736 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11586 - 11830

04	990	N	981	-0-	-9 B	-0-	49	1	932	2	Y	-0-					15
05	1023	N	545	-0-	-478 B	-0-	26	1	519	2	Y	-0-					15
06	990	N	412	-0-	-578 B	-0-	21	1	391	2	Y	-0-					15
07	1315	N	1315	-0-	-0- B	-0-	77	1	1238	2	Y	-0-					15
08	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	45	1	718	2	Y	-0-					15
09	420	N	310	-0-	-110 B	-0-	19	1	291	2	Y	-0-					15

BRIGHT WELL #: 16 RRCID -> 213750 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11824 - 11904

04	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	54	1	1031	2	Y	8					19
							9	9									
05	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	43	1	862	2	Y	11					30
							12	9									
06	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	44	1	838	2	Y	8	33	1	1	8	4
							9	9									
07	1054	N	955	-0-	-99 B	-0-	55	1	892	2	Y	7					11
							8	9									
08	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	55	1	878	2	Y	7					18
							8	9									
09	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	54	1	849	2	Y	10					28
							11	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 213870 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11874 - 11630

04	150	N	87	-0-	-63 B	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					24
05	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					24
06	120	N	67	-0-	-53 B	-0-	3	1	63	2	Y	1					25
							1	9									
07	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					25
08	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					25
09	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					25

ALLRED WELL #: 10 RRCID -> 213948 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11712 - 11974

04	T. A.		45	-0-	45 B	45	2	1	43	2	Y	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	45					Y	-0-					32
06	45	X	-0-	-0-	-45 B	-0-					Y	-0-					32
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					32

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARREN, SM GU1 WELL #: 7 RRCID -> 214061 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12146 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	77	1	1469	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1149	-0-	-525 B	-0-	54	1	1095	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	729	-0-	-921 B	-0-	37	1	692	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	227	-0-	-1385 B	-0-	13	1	214	2	Y	-0-					-0-
08	2162	N	2162	-0-	-0- B	-0-	128	1	2034	2	Y	-0-					-0-
09	1828	N	1828	-0-	-0- B	-0-	110	1	1718	2	Y	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 214398 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11598 - 11868

04	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	46	1	882	2	Y	-0-					20
05	1178	N	340	-0-	-838 B	-0-	16	1	324	2	Y	-0-					20
06	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-	92	1	1741	2	Y	6	1	8			25
							7	9									
07	1588	N	1588	-0-	-0- B	-0-	93	1	1495	2	Y	-0-					25
08	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	60	1	958	2	Y	8					33
							9	9									
09	1410	N	803	-0-	-607 B	-0-	48	1	751	2	Y	4					37
							4	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 214401 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11494 - 11750

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215268 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11510 - 11746

04	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	79	1	1509	2	Y	10					32
							11	9									
05	1178	N	643	-0-	-535 B	-0-	30	1	612	2	Y	1					33
							1	9									
06	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	54	1	1013	2	Y	6	1	8			38
							7	9									
07	1813	N	1813	-0-	-0- B	-0-	105	1	1697	2	Y	10					48
							11	9									
08	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	66	1	1047	2	Y	5					53
							6	9									
09	1569	N	1569	-0-	-0- B	-0-	94	1	1469	2	Y	5					58
							6	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 215273 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11516 - 11750

04	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	20	1	389	2	Y	2					39
							2	9									
05	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	19	1	385	2	Y	-0-					39
06	390	N	350	-0-	-40 B	-0-	18	1	332	2	Y	-0-	28	1			11
07	434	N	390	-0-	-44 B	-0-	23	1	367	2	Y	-0-					11
08	403	N	339	-0-	-64 B	-0-	20	1	319	2	Y	-0-					11
*09	360	N	347	-0-	-13 B	-0-	21	1	326	2	Y	-0-					11

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 215293 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11968 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1962	N	1962	-0-	-0- B	-0-	98	1	1864	2	Y	-0-					-0-
05	2480	N	2039	-0-	-441 B	-0-	95	1	1932	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
06	2160	N	1995	-0-	-165 B	-0-	100	1	1885	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
07	2015	N	1745	-0-	-270 B	-0-	102	1	1643	2	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1552	-0-	-494 B	-0-	92	1	1460	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	1446	-0-	-564 B	-0-	87	1	1359	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
04	870	N	830	-0-	-40 B	-0-	41	1	788	2	N	1					110
							1	9									
05	1023	N	844	-0-	-179 B	-0-	39	1	792	2	N	12					122
							13	9									
06	870	N	676	-0-	-194 B	-0-	34	1	642	2	N	-0-					122
07	868	N	776	-0-	-92 B	-0-	44	1	704	2	N	25					147
							28	9									
08	837	N	807	-0-	-30 B	-0-	48	1	759	2	N	-0-					147
09	863	N	863	-0-	-0- B	-0-	52	1	811	2	N	-0-					147

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
04	660	N	477	-0-	-183 B	-0-	24	1	453	2	Y	-0-					73
05	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	31	1	636	2	Y	-0-					73
06	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	37	1	690	2	Y	1	1	8			73
							1	9									
07	496	N	195	-0-	-301 B	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					73
08	682	N	315	-0-	-367 B	-0-	19	1	296	2	Y	-0-					73
09	720	N	250	-0-	-470 B	-0-	15	1	229	2	Y	5					78
							6	9									

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 216095 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11786 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	87	1	1650	2	Y	5					34
							6	9									
05	1829	N	1771	-0-	-58 B	-0-	82	1	1661	2	Y	25					59
							28	9									
06	1830	N	1674	-0-	-156 B	-0-	84	1	1583	2	Y	6	51	1	1	8	13
							7	9									
07	1798	N	1676	-0-	-122 B	-0-	97	1	1560	2	Y	17					30
							19	9									
08	1767	N	1425	-0-	-342 B	-0-	84	1	1334	2	Y	6					36
							7	9									
09	1680	N	1669	-0-	-11 B	-0-	99	1	1552	2	Y	16					52
							18	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
NEWSOME -A- WELL #: 5 RRCID -> 216097 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11958 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2024	N	2024	-0-	-0- B	-0-	101	1	1923	2	Y	-0-					47
05	1974	N	1974	-0-	-0- B	-0-	93	1	1881	2	Y	-0-					47
06	2010	N	1933	-0-	-77 B	-0-	97	1	1836	2	Y	-0-					47
07	2077	N	2073	-0-	-4 B	-0-	121	1	1951	2	Y	1					48
							1	9									
08	1984	N	1945	-0-	-39 B	-0-	115	1	1830	2	Y	-0-					48
09	1920	N	1702	-0-	-218 B	-0-	102	1	1600	2	Y	-0-					48

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	50	1	944	2	N	-0-					100
05	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	8	1	154	2	N	-0-					100
06	990	N	185	-0-	-805 B	-0-	9	1	176	2	N	-0-					100
07	1023	N	545	-0-	-478 B	-0-	32	1	513	2	N	-0-					100
08	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	31	1	487	2	N	-0-					100
09	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	37	1	577	2	N	-0-					100

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	-0-	-0-	-1140 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216186 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11442 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	62	1	1175	2	Y	11					168
							12	9									
05	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	59	1	1194	2	Y	16	137	1			47
							18	9									
06	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	56	1	1063	2	Y	3					50
							3	9									
07	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	69	1	1117	2	Y	-0-					50
08	1271	N	1179	-0-	-92 B	-0-	69	1	1102	2	Y	7					57
							8	9									
09	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	72	1	1122	2	Y	3					60
							3	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 216601 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11790 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARREN, SM GU1 WELL #: 6 RRCID -> 216633 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11942 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1620	N	1378	-0-	-242 B	-0-	69	1	1309	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	-0-	-0-	-1953 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	1650	N	-0-	-0-	-1650 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	1426	N	-0-	-0-	-1426 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 216922 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11284 - 11472

04	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	38	1	731	2	Y	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	39	1	783	2	Y	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	39	1	739	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	782	-0-	-24 B	-0-	46	1	736	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	803	-0-	-34 B	-0-	48	1	755	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	49	1	761	2	Y	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 216945 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11312 - 11530

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1200	N	967	-0-	-233 B	-0-	48	1	919	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1124	-0-	-116 B	-0-	53	1	1064	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
06	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	61	1	1150	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
07	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	74	1	1200	2	Y	-0-					-0-
08	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	69	1	1100	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	970	-0-	-260 B	-0-	58	1	912	2	Y	-0-					-0-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 217095 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12154 - 12330

*03	1829	N	1724	-0-	-105 B	-0-	86	1	1632	2	Y	5	1	8			4
							6	9									
*04	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-	84	1	1594	2	Y	-0-					4
*05	1891	N	1854	-0-	-37 B	-0-	87	1	1767	2	Y	-0-					4
*06	1905	N	1905	-0-	-0- B	-0-	96	1	1809	2	Y	-0-					4
*07	2014	N	2014	-0-	-0- B	-0-	117	1	1897	2	Y	-0-					4
*08	1954	N	1954	-0-	-0- B	-0-	116	1	1834	2	Y	4					8
							4	9									
*09	1920	N	1748	-0-	-172 B	-0-	105	1	1640	2	Y	3					11
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
*04	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	64	1	1207	2	Y	1					1
							1	9									
*05	2275	N	2275	-0-	-0- B	-0-	107	1	2167	2	Y	1					2
							1	9									
*06	1998	N	1998	-0-	-0- B	-0-	100	1	1898	2	Y	-0-					2
*07	2210	N	2210	-0-	-0- B	-0-	129	1	2081	2	Y	-0-					2
*08	2263	N	1727	-0-	-536 B	-0-	102	1	1625	2	Y	-0-					2
*09	2010	N	1939	-0-	-71 B	-0-	117	1	1820	2	Y	2					4
							2	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217715 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11698 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1178	N	852	-0-	-326 B	-0-	42	1	804	2	Y	5	1	8			4
							6	9									
*04	1990	N	1990	-0-	-0- B	-0-	100	1	1889	2	Y	1					5
							1	9									
*05	1993	N	1993	-0-	-0- B	-0-	94	1	1899	2	Y	-0-					5
*06	1749	N	1749	-0-	-0- B	-0-	88	1	1661	2	Y	-0-					5
*07	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	107	1	1727	2	Y	-0-					5
*08	1984	N	1950	-0-	-34 B	-0-	115	1	1831	2	Y	4					9
							4	9									
*09	1966	N	1966	-0-	-0- B	-0-	118	1	1844	2	Y	4					13
							4	9									

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
04	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	71	1	1352	2	Y	24					84
							26	9									
05	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	67	1	1359	2	Y	7	80	1			11
							8	9									
06	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	68	1	1291	2	Y	20	1	8			30
							22	9									
07	1497	N	1497	-0-	-0- B	-0-	87	1	1400	2	Y	9					39
							10	9									
08	1426	N	1245	-0-	-181 B	-0-	73	1	1153	2	Y	17					56
							19	9									
09	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	83	1	1294	2	Y	12					68
							13	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
04	870	N	829	-0-	-41 B	-0-	41	1	786	2	Y	2					44
							2	9									
05	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	41	1	834	2	Y	-0-					44
06	870	N	766	-0-	-104 B	-0-	38	1	728	2	Y	-0-					44
07	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	51	1	823	2	Y	-0-					44
*08	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	54	1	856	2	Y	20					64
							22	9									
*09	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	55	1	852	2	Y	-0-					64

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)	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- B	-3821					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3821					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3821					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3821					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3821					Y	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3821					Y	-0-					17

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 217762 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11740 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1298	-0-	-22 B	-0-	65 1 4 9		1233	2	Y	-0-					89
05	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	63 1		1275	2	Y	-0-					89
06	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	64 1		1211	2	Y	4	1	8			92
07	1333	N	1275	-0-	-58 B	-0-	74 1 2 9		1199	2	Y	2	1	8			93
08	1333	N	1210	-0-	-123 B	-0-	72 1		1138	2	Y	-0-					93
09	1290	N	1277	-0-	-13 B	-0-	76 1 6 9		1195	2	Y	5					98

WILSON, GB GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 217958 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12028 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9

WILSON, GB GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 218396 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11892 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24

WARE, J. F. WELL #: 16 RRCID -> 218397 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11554 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	427	-0-	-173 B	-0-	21 1 2 9		406	2	N	-0-					152
05	620	N	49	-0-	-571 B	-0-	2 1 2 9		45	2	N	2					154
06	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	34 1 3 9		641	2	N	3					157
07	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	31 1 2 9		500	2	N	2					159
08	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	24 1 6 9		388	2	N	5					164
09	600	N	358	-0-	-242 B	-0-	22 1		336	2	N	-0-					164

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
04	807	N	807	-0-	-0-	B	-0-	40	1	760	2	Y	6					65
								7	9									
05	837	N	767	-0-	-70	B	-0-	36	1	731	2	Y	-0-					65
06	819	N	819	-0-	-0-	B	-0-	41	1	778	2	Y	-0-	46	1			19
07	837	N	683	-0-	-154	B	-0-	40	1	643	2	Y	-0-					19
08	775	N	708	-0-	-67	B	-0-	42	1	665	2	Y	1					20
								1	9									
09	810	N	805	-0-	-5	B	-0-	48	1	755	2	Y	2					22
								2	9									

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
04	1080	N	1065	-0-	-15	B	-0-	53	1	1011	2	Y	1					18
								1	9									
05	1085	N	1053	-0-	-32	B	-0-	49	1	996	2	Y	7					25
								8	9									
06	1060	N	1060	-0-	-0-	B	-0-	53	1	1006	2	Y	1					26
								1	9									
07	1192	N	1192	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1119	2	Y	4					30
								4	9									
08	1111	N	1111	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1044	2	Y	1					31
								1	9									
09	1050	N	963	-0-	-87	B	-0-	58	1	899	2	Y	5					36
								6	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-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
04	690	N	489	-0-	-201	B	-0-	24	1	464	2	Y	1					14
								1	9									
05	682	N	613	-0-	-69	B	-0-	29	1	584	2	Y	-0-					14
06	660	N	584	-0-	-76	B	-0-	29	1	552	2	Y	3					17
								3	9									
07	582	N	582	-0-	-0-	B	-0-	33	1	541	2	Y	7					24
								8	9									
08	620	N	525	-0-	-95	B	-0-	31	1	494	2	Y	-0-					24
09	570	N	518	-0-	-52	B	-0-	31	1	485	2	Y	2					26
								2	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1480	N	1480	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1398	2	Y	7					88
								8	9									
05	1596	N	1596	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1511	2	Y	9	57	1			40
								10	9									
06	1436	N	1436	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1358	2	Y	5	1	8			44
								6	9									
07	1482	N	1482	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1387	2	Y	8					52
								9	9									
08	1581	N	1424	-0-	-157	B	-0-	84	1	1332	2	Y	7					59
								8	9									
09	1440	N	1434	-0-	-6	B	-0-	86	1	1341	2	Y	6	56	1			9
								7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218780 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11794 - 12100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1694	X	1694	-0-		-0- B	-0-	84	1	1604	2	Y	5					56
								6	9									
05	2119	X	2119	-0-		-0- B	-0-	98	1	1995	2	Y	24					80
								26	9									
06	1650	X	1608	-0-		-42 B	-0-	80	1	1520	2	Y	7	69	1	2	8	16
								8	9									
07	1736	X	1491	-0-		-245 B	-0-	86	1	1386	2	Y	17	1	8			32
								19	9									
08	2108	N	815	-0-		-1293 B	-0-	48	1	763	2	Y	4					36
								4	9									
09	1620	N	1483	-0-		-137 B	-0-	88	1	1380	2	Y	14					50
								15	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 218781 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11634 - 11852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1081	-0-		-149 B	-0-	54	1	1020	2	Y	6					37
								7	9									
05	1271	N	1179	-0-		-92 B	-0-	54	1	1096	2	Y	26					63
								29	9									
06	1170	N	1125	-0-		-45 B	-0-	56	1	1062	2	Y	6	54	1	1	8	14
								7	9									
07	1116	N	400	-0-		-716 B	-0-	23	1	368	2	Y	8					22
								9	9									
08	1178	N	748	-0-		-430 B	-0-	44	1	698	2	Y	5					27
								6	9									
09	1140	N	759	-0-		-381 B	-0-	45	1	700	2	Y	13					40
								14	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 219360 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11612 - 11418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	827	N	827	-0-		-0- B	-0-	41	1	786	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	47	-0-		-542 B	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
06	1718	N	1718	-0-		-0- B	-0-	86	1	1632	2	Y	-0-					-0-
07	1195	N	1195	-0-		-0- B	-0-	70	1	1125	2	Y	-0-					-0-
08	1087	N	1087	-0-		-0- B	-0-	64	1	1023	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1194	-0-		-516 B	-0-	72	1	1122	2	Y	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219486 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11616 - 11856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-	Y	-0-	-0-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 4 RRCID -> 219503 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12102 - 12176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
09	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 #: 12 RRCID -> 219671 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11482 - 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
04	900	N	804	-0-	-96 B	-0-	40	1	754	2	N	9					114
							10	9									
05	930	N	827	-0-	-103 B	-0-	39	1	782	2	N	5					119
							6	9									
06	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	44	1	826	2	N	13	103	1	1	8	28
							14	9									
07	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	55	1	882	2	N	-0-					28
08	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	55	1	875	2	N	7					35
							8	9									
09	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	55	1	860	2	N	23					58
							25	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 15 RRCID -> 219698 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11704 - 11936

04	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					Y	-0-					53
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					53
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					53
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					53

ALLRED WELL #: 15 RRCID -> 219708 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11598 - 11814

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 8 RRCID -> 219710 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11616 - 11920

*03	1874	N	1874	-0-	-0- B	-0-	93	1	1769	2	Y	11	5	8			97
							12	9									
*04	1564	N	1564	-0-	-0- B	-0-	78	1	1486	2	Y	-0-					97
*05	1593	N	1593	-0-	-0- B	-0-	75	1	1518	2	Y	-0-					97
*06	1170	N	1075	-0-	-95 B	-0-	54	1	1020	2	Y	1	1	8			97
							1	9									
*07	4341	X	4341	-0-	-0- B	-0-	253	1	4087	2	Y	1	1	8			97
							1	9									
*08	3045	N	3045	-0-	-0- B	-0-	181	1	2864	2	Y	-0-					97
*09	1080	N	1034	-0-	-46 B	-0-	62	1	972	2	Y	-0-					97

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 219716 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 12038 PERF.11900 - 12184

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					22
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					22

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219718 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11678 - 11898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	618	N	618	-0-	-0-	B	-0-	31	1	584	2	Y	3					27
								3	9									
05	589	N	569	-0-	-20	B	-0-	27	1	539	2	Y	3					30
								3	9									
06	450	N	337	-0-	-113	B	-0-	17	1	320	2	Y	-0-					30
07	651	N	601	-0-	-50	B	-0-	35	1	565	2	Y	1	21	1			10
								1	9									
08	558	N	542	-0-	-16	B	-0-	32	1	509	2	Y	1					11
								1	9									
09	562	N	562	-0-	-0-	B	-0-	34	1	525	2	Y	3					14
								3	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 220611 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11356 - 11686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	991	-0-	-29	B	-0-	50	1	940	2	Y	1					35
								1	9									
05	1083	N	1083	-0-	-0-	B	-0-	51	1	1024	2	Y	7					42
								8	9									
06	968	N	968	-0-	-0-	B	-0-	49	1	918	2	Y	1					43
								1	9									
07	1152	N	1152	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1081	2	Y	4					47
								4	9									
08	1230	N	1230	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1157	2	Y	-0-					47
09	1143	N	1143	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1072	2	Y	2					49
								2	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 14 RRCID -> 221189 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11490 - 11752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	-0-	-0-	-540	B	-0-					Y	-0-					12
05	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221247 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11712 - 11852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1938	N	1938	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1841	2	Y	-0-					30
05	1762	N	1762	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1679	2	Y	-0-					30
06	1950	N	1743	-0-	-207	B	-0-	88	1	1655	2	Y	-0-					30
07	2044	N	2044	-0-	-0-	B	-0-	119	1	1925	2	Y	-0-					30
08	1767	N	1478	-0-	-289	B	-0-	88	1	1390	2	Y	-0-					30
09	1740	N	1498	-0-	-242	B	-0-	90	1	1408	2	Y	-0-					30

NEWSOME -A- WELL #: 10 RRCID -> 221817 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11550 - 11760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	880	-0-	-80	B	-0-	44	1	836	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	724	-0-	-237	B	-0-	34	1	690	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	742	-0-	-158	B	-0-	37	1	705	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	876	-0-	-23	B	-0-	51	1	825	2	Y	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	B	-0-	48	1	769	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	679	-0-	-71	B	-0-	41	1	638	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
NEWSOME -A- WELL #: 11 RRCID -> 221818 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11940 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	63	1	1198	2	Y	-0-					39
05	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	60	1	1212	2	Y	-0-					39
06	1230	N	1148	-0-	-82 B	-0-	58	1	1090	2	Y	-0-					39
07	1271	N	1187	-0-	-84 B	-0-	69	1	1117	2	Y	1					40
							1	9									
08	1271	N	1059	-0-	-212 B	-0-	63	1	996	2	Y	-0-					40
09	1140	N	1073	-0-	-67 B	-0-	65	1	1008	2	Y	-0-					40

NEWSOME -A- WELL #: 9 RRCID -> 221910 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11736 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	874	-0-	-86 B	-0-	44	1	830	2	Y	-0-					42
05	961	N	765	-0-	-196 B	-0-	36	1	729	2	Y	-0-					42
06	930	N	566	-0-	-364 B	-0-	28	1	538	2	Y	-0-					42
07	899	N	547	-0-	-352 B	-0-	32	1	515	2	Y	-0-					42
08	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	58	1	926	2	Y	-0-					42
09	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	43	1	666	2	Y	-0-					42

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 221911 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12056 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1701	N	1701	-0-	-0- B	-0-	85	1	1615	2	Y	1					13
							1	9									
05	1958	N	1958	-0-	-0- B	-0-	92	1	1866	2	Y	-0-					13
06	1823	N	1823	-0-	-0- B	-0-	92	1	1730	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
07	1986	N	1986	-0-	-0- B	-0-	116	1	1870	2	Y	-0-					13
08	1953	N	1814	-0-	-139 B	-0-	107	1	1705	2	Y	2					15
							2	9									
09	1830	N	1663	-0-	-167 B	-0-	100	1	1563	2	Y	-0-					15

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 222164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11550 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	16	1	301	2	N	2					149
							2	9									
05	496	N	115	-0-	-381 B	-0-	5	1	109	2	N	1					150
							1	9									
06	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	36	1	680	2	N	-0-					150
07	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	26	1	422	2	N	-0-					150
08	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	26	1	406	2	N	-0-					150
09	720	N	391	-0-	-329 B	-0-	23	1	358	2	N	9					159
							10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
NEWSOME -A- WELL #: 7 RRCID -> 222167 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11466 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*10	806	N	360	-0-		-446	B	-0-	19	1	335	2	Y	5					82
									6	9									
*11	510	N	227	-0-		-283	B	-0-	12	1	215	2	Y	-0-					82
*12	403	N	326	-0-		-77	B	-0-	18	1	308	2	Y	-0-					82
*01	372	N	355	-0-		-17	B	-0-	20	1	335	2	Y	-0-					82
*02	355	N	355	-0-		-0-	B	-0-	20	1	335	2	Y	-0-					82
*03	809	N	809	-0-		-0-	B	-0-	40	1	766	2	Y	3	3	8			82
									3	9									
*04	360	N	340	-0-		-20	B	-0-	17	1	323	2	Y	-0-					82
*05	452	N	452	-0-		-0-	B	-0-	21	1	431	2	Y	-0-					82
*06	576	N	576	-0-		-0-	B	-0-	29	1	546	2	Y	1	1	8			82
									1	9									
*07	401	N	401	-0-		-0-	B	-0-	23	1	378	2	Y	-0-					82
*08	791	N	791	-0-		-0-	B	-0-	47	1	744	2	Y	-0-					82
*09	797	N	797	-0-		-0-	B	-0-	48	1	749	2	Y	-0-					82

WILSON, GB GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 222170 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11634 - 11960

04	1804	N	1804	-0-		-0-	B	-0-	90	1	1708	2	N	5					97
									6	9									
05	1852	N	1852	-0-		-0-	B	-0-	87	1	1764	2	N	1					98
									1	9									
06	1603	N	1603	-0-		-0-	B	-0-	80	1	1514	2	N	8	1	8			105
									9	9									
07	1732	N	1732	-0-		-0-	B	-0-	101	1	1629	2	N	2					107
									2	9									
08	1632	N	1632	-0-		-0-	B	-0-	97	1	1534	2	N	1					108
									1	9									
09	1784	N	1784	-0-		-0-	B	-0-	107	1	1677	2	N	-0-					108

ODOM, JR GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222442 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12030 - 12354

04	2070	N	1714	-0-		-356	B	-0-	85	1	1620	2	Y	8					96
									9	9									
05	2108	N	1965	-0-		-143	B	-0-	92	1	1863	2	Y	9	62	1			43
									10	9									
06	1787	N	1787	-0-		-0-	B	-0-	89	1	1692	2	Y	5	1	8			47
									6	9									
07	2131	N	2131	-0-		-0-	B	-0-	124	1	1997	2	Y	9					56
									10	9									
08	2002	N	2002	-0-		-0-	B	-0-	118	1	1875	2	Y	8					64
									9	9									
09	1800	N	1714	-0-		-86	B	-0-	103	1	1604	2	Y	6	60	1			10
									7	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 222444 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12163 PERF.11972 - 12156

04	1529	N	1529	-0-		-0-	B	-0-	76	1	1452	2	Y	1					31
									1	9									
05	1860	N	1691	-0-		-169	B	-0-	79	1	1610	2	Y	2					33
									2	9									
06	1410	N	1241	-0-		-169	B	-0-	62	1	1178	2	Y	1					34
									1	9									
07	1581	N	1494	-0-		-87	B	-0-	87	1	1407	2	Y	-0-					34
08	1705	N	1455	-0-		-250	B	-0-	86	1	1366	2	Y	3					37
									3	9									
09	1230	N	924	-0-		-306	B	-0-	55	1	865	2	Y	4					41
									4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 222456 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11870 - 12118

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
04	990	N	850	-0-	-140 B	-0-	42	1	796	2	Y	11					72
							12	9									
05	868	N	698	-0-	-170 B	-0-	33	1	661	2	Y	4	64	1			12
							4	9									
06	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	47	1	881	2	Y	4					16
							4	9									
07	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	56	1	910	2	Y	9					25
							10	9									
08	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	57	1	900	2	Y	7					32
							8	9									
09	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	57	1	898	2	Y	10					42
							11	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222509 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11826 - 11970

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
04	570	N	426	-0-	-144 B	-0-	21	1	405	2	Y	-0-					21
05	527	N	370	-0-	-157 B	-0-	17	1	350	2	Y	3					24
							3	9									
06	510	N	324	-0-	-186 B	-0-	16	1	308	2	Y	-0-					24
07	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	32	1	510	2	Y	2					26
							2	9									
08	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	57	1	899	2	Y	1					27
							1	9									
09	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	26	1	405	2	Y	-0-					27

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222510 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11560 - 11780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	395	-0-	-25 B	-0-	20	1	372	2	Y	3					76
							3	9									
05	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	19	1	388	2	Y	2					78
							2	9									
06	390	N	360	-0-	-30 B	-0-	18	1	336	2	Y	5	77	1			6
							6	9									
07	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	24	1	393	2	Y	2					8
							2	9									
08	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	25	1	398	2	Y	-0-					8
09	360	N	355	-0-	-5 B	-0-	21	1	334	2	Y	-0-					8

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222671 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12272 - 12536

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

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
04	2010	N	1965	-0-	-45 B	-0-	98	1	1866	2	Y	1					24
							1	9									
05	2077	N	1830	-0-	-247 B	-0-	86	1	1743	2	Y	1					25
							1	9									
06	2040	N	1231	-0-	-809 B	-0-	62	1	1169	2	Y	-0-					25
07	2046	N	1388	-0-	-658 B	-0-	81	1	1307	2	Y	-0-					25
08	1829	N	910	-0-	-919 B	-0-	54	1	854	2	Y	2					27
							2	9									
09	1230	N	468	-0-	-762 B	-0-	28	1	439	2	Y	1					28
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARREN, SM GU1 WELL #: 13 RRCID -> 223151 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11746 - 12004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1287	-0-	-153	B	-0-	64	1	1212	2	Y	10					80
								11	9									
05	1457	N	1369	-0-	-88	B	-0-	64	1	1297	2	Y	7	54	1			33
								8	9									
06	1350	N	1350	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1272	2	Y	10	1	8			42
								11	9									
07	1333	N	1277	-0-	-56	B	-0-	74	1	1201	2	Y	2					44
								2	9									
08	1402	N	1402	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1310	2	Y	8					52
								9	9									
09	1383	N	1383	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1294	2	Y	5					57
								6	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 223550 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12211 PERF.11822 - 12018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	601	-0-	-839	B	-0-	30	1	571	2	Y	-0-					21
05	1209	N	954	-0-	-255	B	-0-	45	1	908	2	Y	1					22
								1	9									
06	630	N	585	-0-	-45	B	-0-	29	1	555	2	Y	1					23
								1	9									
07	631	N	631	-0-	-0-	B	-0-	37	1	594	2	Y	-0-					23
08	1441	N	1441	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1355	2	Y	1					24
								1	9									
09	1629	N	1629	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1529	2	Y	2					26
								2	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 223744 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11892 - 12132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1001	N	1001	-0-	-0-	B	-0-	50	1	951	2	Y	-0-					-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	B	-0-	50	1	1009	2	Y	6	6	8			-0-
								7	9									
06	1007	N	1007	-0-	-0-	B	-0-	50	1	950	2	Y	6	6	8			-0-
								7	9									
07	1070	N	1070	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1008	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1016	-0-	-38	B	-0-	60	1	956	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	962	-0-	-58	B	-0-	58	1	904	2	Y	-0-					-0-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 10 RRCID -> 223753 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12146 - 12370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	943	-0-	-347	B	-0-	47	1	896	2	Y	-0-					-0-
05	1239	N	1239	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1181	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1090	-0-	-110	B	-0-	55	1	1035	2	Y	-0-					-0-
07	1106	N	1106	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1030	2	Y	11					11
								12	9									
08	1240	N	1075	-0-	-165	B	-0-	63	1	1006	2	Y	5					16
								6	9									
09	1080	N	1078	-0-	-2	B	-0-	64	1	1004	2	Y	9					25
								10	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223815 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12032 - 12286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
ODOM, JR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 223957 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12148 - 12420

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
04	2880	X	2156	-0-	-724 B	-0-		107	1 9	2040	2	Y	8	84	1			26
05	2419	X	2419	-0-	-0- B	-0-		113	1 9	2297	2	Y	8					34
06	2520	X	1990	-0-	-530 B	-0-		100	1 9	1882	2	Y	7					41
07	2604	X	1770	-0-	-834 B	-0-		103	1 9	1660	2	Y	6					47
08	2418	N	2010	-0-	-408 B	-0-		119	1 9	1884	2	Y	6					53
09	2272	N	2272	-0-	-0- B	-0-		136	1 9	2132	2	Y	4					57

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223981 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12156 PERF.11708 - 11966

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
04	1940	N	1940	-0-	-0- B	-0-		97	1 9	1841	2	Y	2					87
05	1891	N	1887	-0-	-4 B	-0-		88	1 9	1793	2	Y	5					92
06	1814	N	1814	-0-	-0- B	-0-		91	1 9	1719	2	Y	4	73	1	1	8	22
07	1953	N	1802	-0-	-151 B	-0-		104	1 9	1684	2	Y	13					35
08	1891	N	1710	-0-	-181 B	-0-		101	1 9	1605	2	Y	4					39
09	1800	N	1791	-0-	-9 B	-0-		107	1 9	1672	2	Y	11					50

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 8 RRCID -> 224003 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 12183 PERF.11758 - 12026

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
04	1140	N	1050	-0-	-90 B	-0-		52	1 9	984	2	Y	13					93
05	1116	N	918	-0-	-198 B	-0-		43	1 9	869	2	Y	5	83	1			15
06	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-		51	1 9	958	2	Y	6					21
07	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-		65	1 9	1048	2	Y	11					32
08	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-		64	1 9	1010	2	Y	9					41
09	1020	N	980	-0-	-40 B	-0-		58	1 9	910	2	Y	11					52

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 6 RRCID -> 224032 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11886 - 12148

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
04	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-		68	1	1294	2	Y	-0-					60
05	1519	N	1372	-0-	-147 B	-0-		64	1 9	1307	2	Y	1					61
06	1320	N	1082	-0-	-238 B	-0-		54	1 9	1024	2	Y	4	1	8			64
07	1395	N	1344	-0-	-51 B	-0-		78	1 9	1265	2	Y	1					65
08	1364	N	1285	-0-	-79 B	-0-		76	1	1209	2	Y	-0-					65
09	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-		75	1 9	1166	2	Y	1					66

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
04	1170	N	1034	-0-	-136 B	-0-	52	1	982	2	Y	-0-					25
05	1054	N	1048	-0-	-6 B	-0-	49	1	996	2	Y	3					28
							3	9									
06	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	56	1	1054	2	Y	3	2	8			29
							3	9									
07	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	68	1	1103	2	Y	3					32
							3	9									
08	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	69	1	1096	2	Y	-0-					32
09	1110	N	1051	-0-	-59 B	-0-	63	1	988	2	Y	-0-					32

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 224350 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11970 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	65	1	1229	2	Y	-0-					11
05	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	65	1	1319	2	Y	-0-					11
06	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	51	1	971	2	Y	-0-					11
07	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	63	1	1023	2	Y	-0-					11
08	1395	N	933	-0-	-462 B	-0-	55	1	876	2	Y	2					13
							2	9									
09	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	62	1	975	2	Y	-0-					13

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 224386 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11860 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	68	1	1294	2	Y	5	1	8			4
							6	9									
*04	1770	N	1522	-0-	-248 B	-0-	76	1	1445	2	Y	1					5
							1	9									
*05	1612	N	1602	-0-	-10 B	-0-	75	1	1527	2	Y	-0-					5
*06	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	67	1	1263	2	Y	-0-					5
*07	1581	N	1447	-0-	-134 B	-0-	84	1	1363	2	Y	-0-					5
*08	1612	N	1376	-0-	-236 B	-0-	81	1	1291	2	Y	4					9
							4	9									
*09	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	81	1	1269	2	Y	3					12
							3	9									

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
04	660	N	620	-0-	-40 B	-0-	31	1	582	2	Y	6					36
							7	9									
05	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	30	1	616	2	Y	7	37	1			6
							8	9									
06	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	31	1	595	2	Y	4					10
							4	9									
07	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	38	1	621	2	Y	2					12
							2	9									
08	651	N	638	-0-	-13 B	-0-	38	1	597	2	Y	3					15
							3	9									
09	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	38	1	601	2	Y	5					20
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
04	690	N	558	-0-	-132 B	-0-	28	1	530	2	Y	-0-					11
05	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	20	1	406	2	Y	-0-					11
06	630	N	482	-0-	-148 B	-0-	24	1	456	2	Y	2					13
							2	9									
07	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	39	1	624	2	Y	5					18
							6	9									
08	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	39	1	616	2	Y	-0-					18
09	480	N	187	-0-	-293 B	-0-	11	1	176	2	Y	-0-					18

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 224628 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11580 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	1050	N	950	-0-	-100 B	-0-	47	1	902	2	Y	1					16
							1	9									
05	1023	N	868	-0-	-155 B	-0-	41	1	827	2	Y	-0-					16
06	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	45	1	846	2	Y	2					18
							2	9									
07	992	N	892	-0-	-100 B	-0-	52	1	834	2	Y	5					23
							6	9									
08	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	52	1	820	2	Y	-0-					23
09	900	N	870	-0-	-30 B	-0-	52	1	816	2	Y	2					25
							2	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
04	1710	N	1460	-0-	-250 B	-0-	73	1	1386	2	Y	1					12
							1	9									
05	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	74	1	1507	2	Y	-0-					12
06	1530	N	1410	-0-	-120 B	-0-	71	1	1338	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
07	1519	N	1469	-0-	-50 B	-0-	86	1	1383	2	Y	-0-					12
08	1581	N	1507	-0-	-74 B	-0-	89	1	1416	2	Y	2					14
							2	9									
09	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	92	1	1438	2	Y	-0-					14

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
04	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	61	1	1166	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	858	-0-	-320 B	-0-	40	1	818	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	633	-0-	-627 B	-0-	32	1	601	2	Y	-0-					-0-
07	1469	N	1469	-0-	-0- B	-0-	86	1	1383	2	Y	-0-					-0-
08	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	68	1	1072	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	608	-0-	-22 B	-0-	37	1	571	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
04	960	N	528	-0-	-432 B	-0-	26	1	502	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	809	-0-	-245 B	-0-	38	1	765	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
06	930	N	765	-0-	-165 B	-0-	38	1	721	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
07	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	47	1	758	2	Y	-0-					-0-
08	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	59	1	941	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	681	-0-	-99 B	-0-	41	1	640	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
04	870	N	758	-0-	-112 B	-0-	38	1	720	2	Y	-0-					130
05	868	N	729	-0-	-139 B	-0-	34	1	686	2	Y	8					138
							9	9									
06	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	39	1	736	2	Y	16					154
							18	9									
07	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	53	1	848	2	Y	11					165
							12	9									
08	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	44	1	697	2	Y	11					176
							12	9									
09	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	52	1	817	2	Y	4					180
							4	9									

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
04	1710	N	1069	-0-	-641 B	-0-	53	1	1015	2	Y	1					20
							1	9									
05	1922	N	852	-0-	-1070 B	-0-	40	1	812	2	Y	-0-					20
06	1440	N	869	-0-	-571 B	-0-	43	1	823	2	Y	3					23
							3	9									
07	1116	N	1098	-0-	-18 B	-0-	64	1	1027	2	Y	6					29
							7	9									
08	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	72	1	1142	2	Y	-0-					29
09	1458	N	1458	-0-	-0- B	-0-	88	1	1367	2	Y	3					32
							3	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 225019 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12329 PERF.11750 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	52	1	981	2	N	5					85
							6	9									
05	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	36	1	723	2	N	4					89
							4	9									
06	1346	N	1346	-0-	-0- B	-0-	67	1	1273	2	N	5					94
							6	9									
07	1857	N	1857	-0-	-0- B	-0-	105	1	1702	2	N	45					139
							50	9									
08	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	93	1	1477	2	N	19					158
							21	9									
09	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	88	1	1376	2	N	7					165
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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. 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
04	1440	N	1276	-0-		-164	B	-0-		63 10	1 9	1203	2	Y	9				79
05	1364	N	1328	-0-		-36	B	-0-		62 7	1 9	1259	2	Y	6	53	1		32
06	1440	N	1406	-0-		-34	B	-0-		70 11	1 9	1325	2	Y	10	1	8		41
07	1333	N	1190	-0-		-143	B	-0-		69 3	1 9	1118	2	Y	3				44
08	1333	N	1242	-0-		-91	B	-0-		73 8	1 9	1161	2	Y	7				51
09	1410	N	1104	-0-		-306	B	-0-		66 6	1 9	1032	2	Y	5				56

ALLRED WELL #: 13 RRCID -> 225086 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11706 - 11914

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
04	508	N	508	-0-		-0-	B	-0-		25 4	1 9	479	2	Y	4				64
05	372	N	313	-0-		-59	B	-0-		14 8	1 9	291	2	Y	7				71
06	510	N	418	-0-		-92	B	-0-		21 3	1 9	394	2	Y	3	2	8		72
07	637	N	637	-0-		-0-	B	-0-		37 3	1 9	597	2	Y	3				75
08	774	N	774	-0-		-0-	B	-0-		46	1	728	2	Y	-0-				75
09	763	N	763	-0-		-0-	B	-0-		45 8	1 9	710	2	Y	7				82

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. 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
04	1686	N	1686	-0-		-0-	B	-0-		84 4	1 9	1598	2	Y	4				63
05	1550	N	1522	-0-		-28	B	-0-		72	1	1450	2	Y	-0-				63
06	1980	N	1168	-0-		-812	B	-0-		58 6	1 9	1104	2	Y	5	1	8		67
07	1736	N	1525	-0-		-211	B	-0-		89 4	1 9	1432	2	Y	4				71
08	1519	N	1458	-0-		-61	B	-0-		86 3	1 9	1369	2	Y	3				74
09	1489	N	1489	-0-		-0-	B	-0-		89 3	1 9	1397	2	Y	3				77

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. 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
04	720	N	620	-0-		-100	B	-0-		31	1	589	2	Y	-0-				38
05	672	N	672	-0-		-0-	B	-0-		32	1	640	2	Y	-0-				38
06	600	N	127	-0-		-473	B	-0-		6	1	121	2	Y	-0-	38	1		-0-
07	870	N	870	-0-		-0-	B	-0-		51	1	819	2	Y	-0-				-0-
08	651	N	602	-0-		-49	B	-0-		35 13	1 9	554	2	Y	12				12
09	555	N	555	-0-		-0-	B	-0-		33	1	522	2	Y	-0-				12

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
04	2143	N	2143	-0-	-0- B	-0-	107	1	2029	2	Y	6					94
							7	9									
05	2692	N	2692	-0-	-0- B	-0-	126	1	2556	2	Y	9	61	1			42
							10	9									
06	2610	N	2236	-0-	-374 B	-0-	112	1	2118	2	Y	5	1	8			46
							6	9									
07	2201	N	2081	-0-	-120 B	-0-	121	1	1953	2	Y	6					52
							7	9									
08	2697	N	2383	-0-	-314 B	-0-	141	1	2234	2	Y	7					59
							8	9									
09	2325	N	2325	-0-	-0- B	-0-	140	1	2179	2	Y	5	55	1			9
							6	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 225403 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11524 - 11718

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52

WILSON, GB GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 226070 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11812 - 12054

04	2191	N	2191	-0-	-0- B	-0-	110	1	2081	2	Y	-0-					109
05	2096	N	2096	-0-	-0- B	-0-	98	1	1996	2	Y	2					111
							2	9									
06	1842	N	1842	-0-	-0- B	-0-	92	1	1738	2	Y	11	102	1	1	8	19
							12	9									
07	1912	N	1912	-0-	-0- B	-0-	110	1	1784	2	Y	16					35
							18	9									
08	2108	N	1715	-0-	-393 B	-0-	102	1	1613	2	Y	-0-					35
09	1830	N	1690	-0-	-140 B	-0-	101	1	1578	2	Y	10					45
							11	9									

WARE, J. F. WELL #: 12 RRCID -> 226074 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11624 - 11872

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 226295 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11802 - 11952

04	780	N	740	-0-	-40 B	-0-	37	1	703	2	Y	-0-					11
05	992	N	625	-0-	-367 B	-0-	29	1	596	2	Y	-0-					11
06	930	N	561	-0-	-369 B	-0-	28	1	532	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
07	775	N	476	-0-	-299 B	-0-	28	1	448	2	Y	-0-					11
08	620	N	392	-0-	-228 B	-0-	23	1	367	2	Y	2					13
							2	9									
09	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	37	1	583	2	Y	-0-					13

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BARNES, DA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 226946 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11864 - 12152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	50	1	941	2	Y	-0-					-0-
05	1763	N	1763	-0-	-0- B	-0-	82	1	1671	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
06	1965	N	1965	-0-	-0- B	-0-	98	1	1857	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
07	1961	N	1961	-0-	-0- B	-0-	114	1	1847	2	Y	-0-					-0-
08	1797	N	1797	-0-	-0- B	-0-	107	1	1690	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1701	-0-	-279 B	-0-	102	1	1598	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

NEWSOME -A- WELL #: 12 RRCID -> 227323 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		32	-0-	32 B	32	2	1	30	2	Y	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	32					Y	-0-					21
06	32	X	-0-	-0-	-32 B	-0-					Y	-0-					21
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 227673 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11858 - 12114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2820	X	2615	-0-	-205 B	-0-	130	1	2465	2	Y	18					109
							20	9									
05	2914	X	2693	-0-	-221 B	-0-	126	1	2548	2	Y	17					126
							19	9									
06	2820	X	2377	-0-	-443 B	-0-	118	1	2235	2	Y	22	1	8			147
							24	9									
07	2915	X	2915	-0-	-0- B	-0-	169	1	2726	2	Y	18					165
							20	9									
08	2697	X	2174	-0-	-523 B	-0-	128	1	2034	2	Y	11					176
							12	9									
09	2610	X	2539	-0-	-71 B	-0-	152	1	2368	2	Y	17					193
							19	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 227697 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12341 PERF.11922 - 12156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1917	N	1917	-0-	-0- B	-0-	93	1	1760	2	Y	58	145	1			27
							64	9									
05	2108	N	1565	-0-	-543 B	-0-	72	1	1463	2	Y	27	48	1			6
							30	9									
06	1800	N	1703	-0-	-97 B	-0-	81	1	1537	2	Y	77	73	1			10
							85	9									
07	1984	N	1970	-0-	-14 B	-0-	114	1	1836	2	Y	18	19	1			9
							20	9									
08	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	97	1	1542	2	Y	15	19	1			5
							17	9									
09	1793	N	1793	-0-	-0- B	-0-	107	1	1672	2	Y	13	9	1			9
							14	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
04	720	N	545	-0-	-175	B	-0-	27	1	518	2	Y	-0-					12
05	775	N	-0-	-0-	-775	B	-0-					Y	-0-					12
06	690	N	522	-0-	-168	B	-0-	26	1	496	2	Y	-0-					12
07	1392	N	1392	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1310	2	Y	1					13
								1	9									
08	1353	N	1353	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1272	2	Y	1	12	1			2
								1	9									
09	1235	N	1235	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1159	2	Y	2					4
								2	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227900 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11538 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	663	N	663	-0-	-0-	B	-0-	33	1	630	2	N	-0-					152
05	775	N	625	-0-	-150	B	-0-	29	1	596	2	N	-0-					152
06	720	N	516	-0-	-204	B	-0-	26	1	490	2	N	-0-					152
07	682	N	461	-0-	-221	B	-0-	27	1	432	2	N	2					154
								2	9									
08	837	N	837	-0-	-0-	B	-0-	50	1	787	2	N	-0-					154
09	791	N	791	-0-	-0-	B	-0-	48	1	742	2	N	1					155
								1	9									

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
04	2346	N	2346	-0-	-0-	B	-0-	117	1	2229	2	Y	-0-					-0-
05	2530	N	2530	-0-	-0-	B	-0-	118	1	2397	2	Y	14	14	8			-0-
								15	9									
06	2365	N	2365	-0-	-0-	B	-0-	119	1	2245	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	2232	N	1321	-0-	-911	B	-0-	77	1	1244	2	Y	-0-					-0-
08	2542	X	2076	-0-	-466	B	-0-	123	1	1953	2	Y	-0-					-0-
09	2460	X	1978	-0-	-482	B	-0-	119	1	1858	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	1530	N	118	-0-	-1412	B	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 7 RRCID -> 228766 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12008 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					6
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					6

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 9 RRCID -> 228865 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11890 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1106	-0-	-154 B	-0-	55	1	1051	2	Y	-0-					76
05	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	58	1	1184	2	Y	1					77
							1	9									
06	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	60	1	1134	2	Y	5	1	8			81
							6	9									
07	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	70	1	1132	2	Y	2					83
							2	9									
08	1240	N	1192	-0-	-48 B	-0-	71	1	1121	2	Y	-0-					83
09	1200	N	1169	-0-	-31 B	-0-	70	1	1098	2	Y	1					84
							1	9									

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
04	2523	N	2523	-0-	-0- B	-0-	126	1	2396	2	Y	1					28
							1	9									
05	2556	N	2556	-0-	-0- B	-0-	120	1	2433	2	Y	3					31
							3	9									
06	2100	N	1070	-0-	-1030 B	-0-	54	1	1015	2	Y	1					32
							1	9									
07	2170	N	862	-0-	-1308 B	-0-	50	1	812	2	Y	-0-					32
08	2542	N	1025	-0-	-1517 B	-0-	61	1	962	2	Y	2					34
							2	9									
09	2580	N	2580	-0-	-0- B	-0-	155	1	2419	2	Y	5					39
							6	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229214 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11964 PERF.11522 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	6	1	109	2	N	-0-					23
05	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	3	1	52	2	N	-0-					23
06	270	N	8	-0-	-262 B	-0-	8	2			N	-0-					23
07	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	7	1	106	2	N	-0-					23
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					23
09	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	1	1	16	2	N	-0-					23

KICKAPOO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 229240 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11730 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	585	-0-	-315 B	-0-	29	1	556	2	Y	-0-					26
05	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	29	1	580	2	Y	7					33
							8	9									
06	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	29	1	548	2	Y	3					36
							3	9									
07	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	36	1	586	2	Y	3	23	1			16
							3	9									
*08	620	N	535	-0-	-85 B	-0-	32	1	503	2	Y	-0-					16
*09	570	N	53	-0-	-517 B	-0-	3	1	50	2	Y	-0-	16	1			-0-

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
04	600	N	506	-0-	-94 B	-0-	25	1	478	2	Y	3					27
							3	9									
05	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	31	1	619	2	Y	1					28
							1	9									
06	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	32	1	605	2	Y	4					32
							4	9									
*07	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	31	1	497	2	Y	4					36
							4	9									
*08	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	39	1	622	2	Y	1					37
							1	9									
*09	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	40	1	622	2	Y	1	28	1			10
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 13 RRCID -> 229296 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11884 - 12166

04	300	N	218	-0-	-82	B	-0-	11	1	207	2	Y	-0-					21
05	248	N	243	-0-	-5	B	-0-	11	1	232	2	Y	-0-					21
06	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	12	1	225	2	Y	-0-					21
07	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	14	1	223	2	Y	-0-					21
08	248	N	199	-0-	-49	B	-0-	12	1	187	2	Y	-0-					21
*09	240	N	230	-0-	-10	B	-0-	14	1	216	2	Y	-0-					21

WARREN, SM GU1 WELL #: 11 RRCID -> 229329 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11736 - 11984

04	1560	N	1109	-0-	-451	B	-0-	55	1	1050	2	Y	4					39
								4	9									
05	1302	N	1197	-0-	-105	B	-0-	56	1	1134	2	Y	6					45
								7	9									
06	1271	N	1271	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1201	2	Y	5					50
								6	9									
07	1482	N	1482	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1387	2	Y	8					58
								9	9									
08	1209	N	1195	-0-	-14	B	-0-	71	1	1118	2	Y	5					63
								6	9									
09	1260	N	1016	-0-	-244	B	-0-	61	1	948	2	Y	6					69
								7	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230041 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11846 - 12032

04	1200	N	480	-0-	-720	B	-0-	24	1	456	2	Y	-0-					10
05	1302	N	287	-0-	-1015	B	-0-	13	1	273	2	Y	1					11
								1	9									
06	1080	N	414	-0-	-666	B	-0-	21	1	393	2	Y	-0-					11
07	496	N	320	-0-	-176	B	-0-	19	1	301	2	Y	-0-					11
08	384	N	384	-0-	-0-	B	-0-	23	1	361	2	Y	-0-					11
09	437	N	437	-0-	-0-	B	-0-	26	1	410	2	Y	1					12
								1	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 12 RRCID -> 230088 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11586 - 11880

04	1440	N	1405	-0-	-35	B	-0-	70	1	1329	2	Y	5					109
								6	9									
05	1448	N	1448	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1378	2	Y	2					111
								2	9									
06	1351	N	1351	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1282	2	Y	1	1	8			111
								1	9									
07	1457	N	1374	-0-	-83	B	-0-	80	1	1286	2	Y	7	92	1			26
								8	9									
08	1457	N	1255	-0-	-202	B	-0-	74	1	1177	2	Y	4					30
								4	9									
09	1377	N	1377	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1294	2	Y	-0-					30

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
04	600	N	442	-0-	-158 B	-0-	22	1	414	2	Y	5					38
							6	9									
05	496	N	482	-0-	-14 B	-0-	22	1	456	2	Y	4					42
							4	9									
06	540	N	490	-0-	-50 B	-0-	24	1	459	2	Y	6					48
							7	9									
07	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	27	1	442	2	Y	-0-					48
08	496	N	464	-0-	-32 B	-0-	28	1	436	2	Y	-0-					48
09	510	N	475	-0-	-35 B	-0-	29	1	446	2	Y	-0-					48

BARNES, DA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230152 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11934 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 230154 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11858 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 230157 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11660 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	60	1	1134	2	Y	-0-					60
05	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	61	1	1232	2	Y	-0-					60
06	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	48	1	908	2	Y	5	4	8			61
							6	9									
07	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	50	1	806	2	Y	15	1	8			75
							17	9									
08	1302	N	1106	-0-	-196 B	-0-	64	1	1013	2	Y	26					101
							29	9									
09	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	65	1	1016	2	Y	1	73	1			29
							1	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
04	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					32
05	155	N	101	-0-	-54 B	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					32
06	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					32
07	124	N	87	-0-	-37 B	-0-	5	1	78	2	Y	4					36
							4	9									
08	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	6	1	93	2	Y	8					44
							9	9									
09	90	N	78	-0-	-12 B	-0-	5	1	73	2	Y	-0-	31	1			13

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
04	1590	N	1515	-0-	-75 B	-0-	75	1	1433	2	Y	6					6
							7	9									
05	1643	N	1493	-0-	-150 B	-0-	70	1	1416	2	Y	6	9	1			3
							7	9									
06	1620	N	1503	-0-	-117 B	-0-	75	1	1424	2	Y	4					7
							4	9									
07	1972	N	1972	-0-	-0- B	-0-	115	1	1851	2	Y	5	7	1			5
							6	9									
08	1782	N	1782	-0-	-0- B	-0-	105	1	1673	2	Y	4					9
							4	9									
09	1759	N	1759	-0-	-0- B	-0-	106	1	1649	2	Y	4	9	1			4
							4	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 230261 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11410 - 11722

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	2	1			1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 230421 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11696

*10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-70					Y	-0-					2
*11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-70					Y	-0-					2
*12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-70					Y	-0-					2
*01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-70					Y	-0-					2
*02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-70					Y	-0-					2
*03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-70					Y	-0-					2
*04	T. A.		23	-0-	23 B	-47	1	1	22	2	Y	-0-					2
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-47					Y	-0-					2
*06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-47					Y	-0-					2
*07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-47					Y	-0-					2
*08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-47					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-47					Y	-0-					2

WILSON, GB GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230553 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 12061 PERF.11886 - 12066

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	75	1			5
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230993 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11456 - 11664

04	1050	N	973	-0-	-77 B	-0-	49	1	922	2	Y	2					30
							2	9									
05	1054	N	1052	-0-	-2 B	-0-	49	1	1003	2	Y	-0-					30
06	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	49	1	933	2	Y	4	1	8			33
							4	9									
07	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	61	1	992	2	Y	-0-					33
*08	1054	N	997	-0-	-57 B	-0-	59	1	931	2	Y	6					39
							7	9									
09	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	61	1	949	2	Y	-0-					39

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BARNES, DA GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 231390 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11788 - 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
04	1410	N	1315	-0-	-95 B	-0-	66	1	1249	2	Y	-0-					-0-
05	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	65	1	1308	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
06	1170	N	1139	-0-	-31 B	-0-	57	1	1078	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
07	1493	N	1493	-0-	-0- B	-0-	87	1	1406	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1317	-0-	-78 B	-0-	78	1	1239	2	Y	-0-					-0-
09	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	99	1	1553	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 232092 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12134 - 12420

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	932	N	932	-0-	-0-	B	-0-	47	1	885	2	Y	-0-				43
05	1131	N	1131	-0-	-0-	B	-0-	53	1	1077	2	Y	1				44
								1	9								
06	928	N	928	-0-	-0-	B	-0-	47	1	881	2	Y	-0-				44
07	961	N	749	-0-	-212	B	-0-	43	1	699	2	Y	6				50
								7	9								
08	1116	N	186	-0-	-930	B	-0-	11	1	167	2	Y	7				57
								8	9								
09	930	N	110	-0-	-820	B	-0-	7	1	103	2	Y	-0-	41	1		16

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 233740 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12366 - 12548

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233867 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11274 - 11544

04	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	2	1	43	2	Y	-0-				10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				10
07	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					Y	-0-				10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				10

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 233871 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 12378 PERF.11900 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	961	-0-	-809 B	-0-	48	1	911	2	Y	2					93
							2	9									
05	1705	N	958	-0-	-747 B	-0-	45	1	909	2	Y	4					97
							4	9									
06	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	86	1	1626	2	Y	5	78	1	1	8	23
							6	9									
07	1487	N	1487	-0-	-0- B	-0-	86	1	1386	2	Y	14					37
							15	9									
08	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	89	1	1408	2	Y	6					43
							7	9									
09	1710	N	1548	-0-	-162 B	-0-	92	1	1444	2	Y	11					54
							12	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234098 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12498 - 12756

04	1440	N	1298	-0-	-142 B	-0-	65	1	1233	2	Y	-0-					-0-
05	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	66	1	1345	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
06	1320	N	1244	-0-	-76 B	-0-	62	1	1176	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
07	1333	N	1215	-0-	-118 B	-0-	71	1	1144	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1062	-0-	-364 B	-0-	63	1	999	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1170	-0-	-60 B	-0-	70	1	1100	2	Y	-0-					-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234110 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12382 - 12620

04	1380	N	1271	-0-	-109 B	-0-	64	1	1207	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1428	-0-	-60 B	-0-	67	1	1352	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
06	1530	N	1249	-0-	-281 B	-0-	62	1	1181	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
07	1302	N	1178	-0-	-124 B	-0-	69	1	1109	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	918	-0-	-508 B	-0-	54	1	864	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	837	-0-	-423 B	-0-	50	1	787	2	Y	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 234500 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11590 - 11810

04	750	N	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	-0-					169
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	13					182
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	131	1			51
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					51

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 234961 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11598 - 11814

*04	840	N	677	-0-	-163 B	-0-	34	1	636	2	Y	6					11
							7	9									
*05	806	N	783	-0-	-23 B	-0-	37	1	746	2	Y	-0-					11
*06	660	N	612	-0-	-48 B	-0-	31	1	580	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
*07	713	N	7	-0-	-706 B	-0-	7	2			Y	-0-					11
*08	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					Y	-0-					11
09	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					Y	-0-					11

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235398 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11534 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	46					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	46					Y	-0-					8
06	46	X	-0-	-0-	-46 B	-0-					Y	-0-					8
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 235438 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11430 - 11630

04	840	N	-0-	-0-	-840 B	-0-					Y	5					8
05	806	N	257	-0-	-549 B	-0-	12	1	245	2	Y	-0-					8
06	420	N	137	-0-	-283 B	-0-	7	1	129	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
07	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	34	1	542	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
*08	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	21	1	335	2	Y	9					17
							10	9									
*09	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	34	1	532	2	Y	-0-					17

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 235741 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12226 - 12470

04	1954	N	1954	-0-	-0- B	-0-	98	1	1856	2	Y	-0-					-0-
05	2174	N	2174	-0-	-0- B	-0-	102	1	2060	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
06	1983	N	1983	-0-	-0- B	-0-	99	1	1874	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
07	2045	N	2045	-0-	-0- B	-0-	119	1	1926	2	Y	-0-					-0-
08	2170	N	1861	-0-	-309 B	-0-	110	1	1751	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1681	-0-	-299 B	-0-	101	1	1579	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 235742 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12276 - 12526

04	2160	X	1981	-0-	-179 B	-0-	99	1	1882	2	Y	-0-					-0-
05	2480	X	2417	-0-	-63 B	-0-	113	1	2290	2	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
06	2400	X	2333	-0-	-67 B	-0-	117	1	2205	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
07	2480	X	2289	-0-	-191 B	-0-	133	1	2156	2	Y	-0-					-0-
08	2418	N	2241	-0-	-177 B	-0-	133	1	2108	2	Y	-0-					-0-
09	2340	N	2251	-0-	-89 B	-0-	135	1	2115	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 235743 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12224 - 12488

04	2250	N	1645	-0-	-605 B	-0-	82	1	1563	2	Y	-0-					-0-
05	2368	N	2368	-0-	-0- B	-0-	111	1	2243	2	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
06	2310	N	1396	-0-	-914 B	-0-	70	1	1318	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
07	1705	N	1006	-0-	-699 B	-0-	59	1	947	2	Y	-0-					-0-
08	2356	N	2291	-0-	-65 B	-0-	136	1	2155	2	Y	-0-					-0-
09	2370	N	2370	-0-	-0- B	-0-	143	1	2226	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235767 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11486 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	71	1	1343	2	Y	3	32	1			10
							3	9									
05	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	61	1	1234	2	Y	3					13
							3	9									
06	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	53	1	1009	2	Y	2					15
							2	9									
07	1457	N	1268	-0-	-189 B	-0-	74	1	1191	2	Y	3					18
							3	9									
08	1302	N	1278	-0-	-24 B	-0-	76	1	1200	2	Y	2					20
							2	9									
09	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	76	1	1183	2	Y	2					22
							2	9									

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 236591 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11456 - 11646

04	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	36	1	676	2	Y	-0-					20
05	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	27	1	557	2	Y	3					23
							3	9									
06	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	27	1	504	2	Y	7					30
							8	9									
07	620	N	396	-0-	-224 B	-0-	22	1	362	2	Y	11					41
							12	9									
08	589	N	384	-0-	-205 B	-0-	23	1	361	2	Y	-0-					41
09	540	N	342	-0-	-198 B	-0-	21	1	321	2	Y	-0-					41

WARREN, SM GU1 WELL #: 8 RRCID -> 236740 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11824 - 12092

04	510	N	272	-0-	-238 B	-0-	14	1	257	2	Y	1					47
							1	9									
05	558	N	372	-0-	-186 B	-0-	17	1	346	2	Y	8					55
							9	9									
06	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	14	1	269	2	Y	-0-					55
07	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	21	1	337	2	Y	6					61
							7	9									
08	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	23	1	366	2	Y	-0-					61
09	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	17	1	259	2	Y	8	60	1			9
							9	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 236889 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11844 PERF.13018 - 14452

04	3750	X	2596	-0-	-1154 B	-0-	130	1	2466	2	Y	-0-					50
05	2759	X	2552	-0-	-207 B	-0-	120	1	2423	2	Y	8					58
							9	9									
06	2861	X	2861	-0-	-0- B	-0-	143	1	2712	2	Y	5	4	8			59
							6	9									
07	2697	X	1567	-0-	-1130 B	-0-	91	1	1469	2	Y	6					65
							7	9									
08	3052	X	3052	-0-	-0- B	-0-	181	1	2870	2	Y	1					66
							1	9									
09	3058	X	3058	-0-	-0- B	-0-	184	1	2874	2	Y	-0-					66

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ODOM, JR GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 236968 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12517 PERF.11976 - 12312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	1919	-0-	-481 B	-0-	96	1	1817	2	Y	5	53	1			17
							6	9									
05	2635	N	1733	-0-	-902 B	-0-	81	1	1646	2	Y	5					22
							6	9									
06	2400	N	1570	-0-	-830 B	-0-	79	1	1485	2	Y	5					27
							6	9									
07	1984	N	1637	-0-	-347 B	-0-	95	1	1536	2	Y	5					32
							6	9									
08	1736	N	1604	-0-	-132 B	-0-	95	1	1505	2	Y	4					36
							4	9									
09	1560	N	1522	-0-	-38 B	-0-	91	1	1428	2	Y	3					39
							3	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
04	1080	N	907	-0-	-173 B	-0-	45	1	859	2	Y	3					40
							3	9									
05	837	N	19	-0-	-818 B	-0-	1	1	17	2	Y	1					41
							1	9									
06	1080	N	-0-	-0-	-1080 B	-0-					Y	-0-					41
07	930	N	9	-0-	-921 B	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					41
08	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					41
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					41

WARREN, SM GU1 WELL #: 15 RRCID -> 239568 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11720 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1223	-0-	-97 B	-0-	61	1	1153	2	Y	8					93
							9	9									
05	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	59	1	1194	2	Y	17					110
							19	9									
06	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	63	1	1191	2	Y	11	1	8			120
							12	9									
07	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	76	1	1235	2	Y	11					131
							12	9									
08	1271	N	1192	-0-	-79 B	-0-	70	1	1109	2	Y	12					143
							13	9									
09	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	76	1	1181	2	Y	11					154
							12	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 10 RRCID -> 240002 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11576 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	54	1	1032	2	Y	1					62
							1	9									
05	961	N	952	-0-	-9 B	-0-	44	1	893	2	Y	14					76
							15	9									
06	1410	N	986	-0-	-424 B	-0-	50	1	936	2	Y	-0-					76
07	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	72	1	1156	2	Y	9					85
							10	9									
08	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	73	1	1150	2	Y	1					86
							1	9									
09	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	73	1	1134	2	Y	16	83	1			19
							18	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 240199 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12038 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2433	N	2433	-0-	-0-	B	-0-	122	1	2311	2	N	-0-					-0-
05	2728	N	2197	-0-	-531	B	-0-	103	1	2081	2	N	12	12	8			-0-
								13	9									
06	2640	N	1503	-0-	-1137	B	-0-	75	1	1421	2	N	6	6	8			-0-
								7	9									
07	2511	N	1581	-0-	-930	B	-0-	92	1	1489	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	1497	-0-	-704	B	-0-	89	1	1408	2	N	-0-					-0-
09	1928	N	1928	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1811	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									

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
04	1301	N	1301	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1227	2	Y	8					70
								9	9									
05	1364	N	1238	-0-	-126	B	-0-	58	1	1178	2	Y	2					72
								2	9									
06	1230	N	1150	-0-	-80	B	-0-	57	1	1086	2	Y	6	1	8			77
								7	9									
07	1333	N	1071	-0-	-262	B	-0-	62	1	1007	2	Y	2					79
								2	9									
08	1240	N	1001	-0-	-239	B	-0-	59	1	938	2	Y	4					83
								4	9									
09	1140	N	950	-0-	-190	B	-0-	57	1	892	2	Y	1					84
								1	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 242619 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.12330 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1637	-0-	-283	B	-0-	82	1	1555	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2066	-0-	-104	B	-0-	97	1	1957	2	Y	11	11	8			-0-
								12	9									
06	1834	N	1834	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1733	2	Y	8	8	8			-0-
								9	9									
07	1948	N	1948	-0-	-0-	B	-0-	114	1	1834	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1857	-0-	-220	B	-0-	110	1	1747	2	Y	-0-					-0-
09	1831	N	1831	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1720	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

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
04	3630	X	3066	-0-	-564	B	-0-	153	1	2913	2	Y	-0-					164
05	4061	X	2927	-0-	-1134	B	-0-	138	1	2789	2	Y	-0-					164
06	3930	X	3242	-0-	-688	B	-0-	163	1	3079	2	Y	-0-					164
07	4061	X	2899	-0-	-1162	B	-0-	169	1	2730	2	Y	-0-					164
08	3751	X	1698	-0-	-2053	B	-0-	101	1	1597	2	Y	-0-					164
09	3583	X	3583	-0-	-0-	B	-0-	216	1	3367	2	Y	-0-					164

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 14 RRCID -> 247221 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12068 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	408	-0-	-1092	B	-0-	20	1	382	2	Y	5					76
								6	9									
05	1426	N	525	-0-	-901	B	-0-	25	1	499	2	Y	1					77
								1	9									
06	545	N	545	-0-	-0-	B	-0-	27	1	511	2	Y	6	1	8			82
								7	9									
07	569	N	569	-0-	-0-	B	-0-	33	1	535	2	Y	1					83
								1	9									
08	632	N	632	-0-	-0-	B	-0-	37	1	592	2	Y	3					86
								3	9									
09	926	N	926	-0-	-0-	B	-0-	56	1	869	2	Y	1					87
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 12 RRCID -> 248295 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12187 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22	X	22	-0-	-0- B	-0-	1	1	20	2	Y	1					48
							1	9									
05	589	X	22	-0-	-567 B	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					48
06	570	X	4	-0-	-566 B	-0-	4	2			Y	-0-					48
07	589	X	87	-0-	-502 B	-0-	5	1	81	2	Y	1					49
							1	9									
08	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					49
09	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-					49

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
RAY, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 213076 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11363 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					148
05	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					148
06	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					148
07	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					148
08	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					148
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					148

DENSON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 231803 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11359 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900	X	529	-0-	-371 B	-0-	529	2			N	-0-					146
05	930	X	302	-0-	-628 B	-0-	294	2	8	9	N	7					153
06	660	X	594	-0-	-66 B	-0-	594	2			N	-0-					153
07	651	X	578	-0-	-73 B	-0-	570	2	8	9	N	7					160
08	651	X	479	-0-	-172 B	-0-	469	2	10	9	N	9					169
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					169

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
04	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	2			N	-0-					111
05	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2			N	-0-					111
06	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2			N	-0-					111
07	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	2			N	-0-					111
08	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	2			N	-0-					111
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					111

JAMEX, INC. 429659
BURTON WELL #: 2H RRCID -> 282974 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12013 - 17649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7290	X	6759	-0-	-531 B	-0-	542	1	6217	2	N	-0-					127
05	7533	X	6846	-0-	-687 B	-0-	593	1	6253	2	N	-0-					127
06	7290	X	4539	-0-	-2751 B	-0-	533	1	4006	2	N	-0-					127
07	8002	X	8002	-0-	-0- B	-0-	995	1	6966	2	N	37	37	8			127
							41	9									
08	7161	X	6736	-0-	-425 B	-0-	636	1	6100	2	N	-0-					127
09	6750	X	NO RPT	-0-	-6750 B	-0-					N	NO RPT					127

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
CECIL MARTIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283801 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12505 - 18524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8794	X	8794	-0-	-0- B	-0-	883	1	7736	2	N	159	164	1			157
							175	9									
05	9123	X	9123	-0-	-0- B	-0-	993	1	8130	2	N	-0-					157
06	8188	X	8188	-0-	-0- B	-0-	1139	1	7049	2	N	-0-					157
07	9135	X	9135	-0-	-0- B	-0-	1320	1	7778	2	N	34	34	8			157
							37	9									
08	9237	X	9237	-0-	-0- B	-0-	1069	1	8168	2	N	-0-					157
09	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					157

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284807 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 11842 PERF.12054 - 18968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7950	X	7590	-0-	-360 B	-0-	778	1	6812	2	N	-0-					93
05	8215	X	7608	-0-	-607 B	-0-	828	1	6780	2	N	-0-					93
06	7950	X	6851	-0-	-1099 B	-0-	953	1	5898	2	N	-0-					93
07	7998	X	7087	-0-	-911 B	-0-	1025	1	6040	2	N	20	20	8			93
							22	9									
08	7905	X	7430	-0-	-475 B	-0-	860	1	6570	2	N	-0-					93
09	7590	X	NO RPT	-0-	-7590 B	-0-					N	NO RPT					93

WILKINSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284970 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12497 - 19021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24720	X	21794	-0-	-2926 B	-0-	2233	1	19561	2	N	-0-					63
05	25544	X	24112	-0-	-1432 B	-0-	2624	1	21488	2	N	-0-					63
06	24300	X	22446	-0-	-1854 B	-0-	3121	1	19325	2	N	-0-					63
07	24552	X	20530	-0-	-4022 B	-0-	2975	1	17524	2	N	28	28	8			63
							31	9									
08	24118	X	19161	-0-	-4957 B	-0-	2218	1	16943	2	N	-0-					63
09	23340	X	NO RPT	-0-	-23340 B	-0-					N	NO RPT					63

STEELE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285460 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 11749 PERF.12086 - 18029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9576	X	9576	-0-	-0- B	-0-	981	1	8595	2	N	-0-					63
05	9734	X	9263	-0-	-471 B	-0-	1008	1	8255	2	N	-0-					63
06	9540	X	7507	-0-	-2033 B	-0-	1044	1	6463	2	N	-0-					63
07	9889	X	9201	-0-	-688 B	-0-	1329	1	7832	2	N	36	36	8			63
							40	9									
08	9889	X	9279	-0-	-610 B	-0-	1074	1	8205	2	N	-0-					63
09	9570	X	NO RPT	-0-	-9570 B	-0-					N	NO RPT					63

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286028 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 11832 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	16410	X	12918	-0-	-3492 B	-0-	1323	1	11595	2	N	-0-					144
05	16089	X	13516	-0-	-2573 B	-0-	1471	1	12045	2	N	-0-					144
06	14820	X	12871	-0-	-1949 B	-0-	1790	1	11081	2	N	-0-					144
07	14353	X	11569	-0-	-2784 B	-0-	1674	1	9863	2	N	29	29	8			144
							32	9									
08	13516	X	11184	-0-	-2332 B	-0-	1295	1	9889	2	N	-0-					144
09	13080	X	NO RPT	-0-	-13080 B	-0-					N	NO RPT					144

HINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287577 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 12279 PERF.12542 - 18529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24240	X	19512	-0-	-4728 B	-0-	1999	1	17513	2	N	-0-					55
05	25048	X	20795	-0-	-4253 B	-0-	2263	1	18532	2	N	-0-					55
06	23460	X	20399	-0-	-3061 B	-0-	2837	1	17562	2	N	-0-					55
07	23715	X	17081	-0-	-6634 B	-0-	2475	1	14578	2	N	25	25	8			55
							28	9									
08	20832	X	17923	-0-	-2909 B	-0-	2075	1	15848	2	N	-0-					55
09	20400	X	NO RPT	-0-	-20400 B	-0-					N	NO RPT					55

MYERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293557 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 12446 PERF.12760 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	1888	-0-	-272 B	-0-	204	1	1684	2	N	-0-					63
05	2232	X	1913	-0-	-319 B	-0-	218	1	1695	2	N	-0-					63
06	2160	X	1680	-0-	-480 B	-0-	242	1	1438	2	N	-0-					63
07	1953	X	1217	-0-	-736 B	-0-	182	1	1022	2	N	12	12	8			63
							13	9									
08	1953	X	1285	-0-	-668 B	-0-	158	1	1127	2	N	-0-					63
09	1890	X	NO RPT	-0-	-1890 B	-0-					N	NO RPT					63

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
LIGHT WELL #: 1 RRCID -> 185125 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11270 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1230	N	1218	-0-	-12 B	-0-	1218	2			N	-0-					56
05	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	2			N	-0-					56
06	1393	N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393	2			N	-0-					56
07	1271	N	1145	-0-	-126 B	-0-	1145	2			N	-0-					56
08	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313	2			N	-0-					56
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320 B	-0-					N	NO RPT					56

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MCGILL-MURPHY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292328 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12242 PERF.12332 - 18907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43500	X	34664	-0-	-8836 B	-0-	33953	2	711	9	Y	646	721	1			48
05	38657	X	35051	-0-	-3606 B	-0-	34300	2	751	9	Y	683	639	1			92
06	35550	X	33845	-0-	-1705 B	-0-	33176	2	669	9	Y	608	612	1			88
07	36394	X	35086	-0-	-1308 B	-0-	34420	2	666	9	Y	605	595	1			98
08	36394	X	34922	-0-	-1472 B	-0-	34251	2	671	9	Y	610	571	1			137
09	34650	X	33018	-0-	-1632 B	-0-	32393	2	625	9	Y	568	634	1			71

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCGILL-WALDROP (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292545 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12480 - 20396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	64110	X	61206	-0-	-2904 B	-0-	60690	2	516	9	Y	469	530	1			35
05	66247	X	64654	-0-	-1593 B	-0-	64152	2	502	9	Y	456	429	1			62
06	63480	X	61926	-0-	-1554 B	-0-	61411	2	515	9	Y	468	462	1			68
07	65596	X	62159	-0-	-3437 B	-0-	61674	2	485	9	Y	441	438	1			71
08	65596	X	61568	-0-	-4028 B	-0-	61076	2	492	9	Y	447	418	1			100
09	62580	X	57366	-0-	-5214 B	-0-	56935	2	431	9	Y	392	443	1			49

STEWART-CORLEY A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295458 COMPL. DATE 11/03/2024 TOTAL DEPTH 11847 PERF.12200 - 19769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	64560	X	56490	-0-	-8070 B	-0-	56418	2	72	9	Y	65	77	1			11
05	66712	X	56782	-0-	-9930 B	-0-	56714	2	68	9	Y	62	57	1	5	8	11
06	62520	X	52920	-0-	-9600 B	-0-	52877	2	43	9	Y	39	38	1			12
07	61690	X	52361	-0-	-9329 B	-0-	52308	2	53	9	Y	48	42	1			18
08	59210	X	51104	-0-	-8106 B	-0-	51057	2	47	9	Y	43	38	1			23
09	56490	X	48039	-0-	-8451 B	-0-	47997	2	42	9	Y	38	38	1			23

DYER-SWINNEY A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295584 COMPL. DATE 11/01/2024 TOTAL DEPTH 11821 PERF.12150 - 20317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	101460	X	85641	-0-	-15819 B	-0-	85083	2	558	9	Y	507	579	1			85
05	104842	X	85887	-0-	-18955 B	-0-	85405	2	482	9	Y	438	434	1	5	8	84
06	94620	X	80275	-0-	-14345 B	-0-	79928	2	347	9	Y	315	301	1			98
07	95232	X	79842	-0-	-15390 B	-0-	79466	2	376	9	Y	342	312	1			128
08	91915	X	77834	-0-	-14081 B	-0-	77507	2	327	9	Y	297	267	1	3	8	155
09	85650	X	73407	-0-	-12243 B	-0-	73084	2	323	9	Y	294	271	1			178

NORTHCUTT-BURKE A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296530 COMPL. DATE 10/16/2024 TOTAL DEPTH 11937 PERF.12535 - 21795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	91680	X	70410	-0-	-21270 B	-0-	69291	2	1119	9	Y	1017	1029	1			89
05	89342	X	70715	-0-	-18627 B	-0-	69586	2	1129	9	Y	1026	1023	1			92
06	80520	X	66408	-0-	-14112 B	-0-	65355	2	1053	9	Y	957	999	1			50
07	77810	X	66742	-0-	-11068 B	-0-	65721	2	1021	9	Y	928	906	1			72
08	74927	X	64843	-0-	-10084 B	-0-	63803	2	1040	9	Y	945	910	1			107
09	70410	X	61018	-0-	-9392 B	-0-	60093	2	925	9	Y	841	891	1			57

NORTHCUTT-BURKE B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 296592 COMPL. DATE 10/15/2024 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12474 - 18358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	71430	X	58653	-0-	-12777 B	-0-	57646	2	1007	9	Y	915	926	1			80
05	69347	X	59221	-0-	-10126 B	-0-	58228	2	993	9	Y	903	902	1			81
06	65670	X	56517	-0-	-9153 B	-0-	55553	2	964	9	Y	876	911	1			46
07	63829	X	57270	-0-	-6559 B	-0-	56328	2	942	9	Y	856	835	1			67
08	62341	X	56117	-0-	-6224 B	-0-	55220	2	897	9	Y	815	790	1			92
09	58650	X	53053	-0-	-5597 B	-0-	52185	2	868	9	Y	789	828	1			53

MCGILL-MURPHY B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 298332 COMPL. DATE 10/01/2024 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12366 - 19672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	260250	X	180366	-0-	-79884 B	-0-	178354	2	2012	9	Y	1829	1800	1	21	8	194
05	268925	X	168409	-0-	-100516 B	-0-	166771	2	1638	9	Y	1489	1546	1			137
06	260250	X	144377	-0-	-115873 B	-0-	142741	2	1636	9	Y	1487	1509	1			115
07	234701	X	133260	-0-	-101441 B	-0-	131772	2	1488	9	Y	1353	1339	1			129
08	200849	X	120680	-0-	-80169 B	-0-	119280	2	1400	9	Y	1273	1267	1			135
09	180360	X	105294	-0-	-75066 B	-0-	104020	2	1274	9	Y	1158	1150	1			143

MCGILL-BURKE A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 298360 COMPL. DATE 10/01/2024 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12522 - 18811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	238710	X	191126	-0-	-47584 B	-0-	190221	2	905	9	Y	823	818	1			88
05	246667	X	189908	-0-	-56759 B	-0-	188824	2	1084	9	Y	985	980	1	3	8	90
06	238710	X	170112	-0-	-68598 B	-0-	169360	2	752	9	Y	684	721	1			53
07	222115	X	162630	-0-	-59485 B	-0-	161843	2	787	9	Y	715	700	1			68
08	206429	X	150734	-0-	-55695 B	-0-	149977	2	757	9	Y	688	683	1			73
09	191130	X	133989	-0-	-57141 B	-0-	133290	2	699	9	Y	635	630	1			78

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
URSUS OIL AND GAS 879300
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 229765 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12715 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		145	-0-	145 B	480	145	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		210	-0-	210 B	690	210	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		260	-0-	260 B	950	260	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		325	-0-	325 B	950	325	3			Y	-0-					-0-
08	1120	N	170	-0-	-950 B	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 231246 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12265 - 12707

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					30

TRAVIS A GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242956 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12312 - 12859

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	319					Y	-0-					24
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	319					Y	-0-					24
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	319					Y	-0-					24
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	319					Y	-0-					24
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	319					Y	-0-					24
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	319					Y	NO RPT					24

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 3 RRCID -> 110934 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 12238

04	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			Y	-0-					-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 1 RRCID -> 113768 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12054 - 12086

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206052 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 11580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	114	-0-	-6 B	-0-	3	1	72	2	N	35					163
							39	9									
05	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	3	1	51	2	N	38					201
							42	9									
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	12	170	1			43
07	124	N	55	-0-	-69 B	-0-	2	1	31	2	N	20					63
							22	9									
08	93	N	52	-0-	-41 B	-0-	8	2	44	9	N	40					103
09	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	2	1	26	2	N	107					210
							118	9									

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215589 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 11540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	109	-0-	-46 B	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					-0-

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216325 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 11560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216653 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11400 - 11420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7

CHILES G U B-1 WELL #: 2 RRCID -> 224711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.11956 - 12112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES G U B-1 WELL #: 3 RRCID -> 237267 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12520 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	1887	N	1887	-0-		-0-	B	-0-		78	1	1794	2	Y	14	11	1			8
										15	9									
05	1876	N	1876	-0-		-0-	B	-0-		74	1	1785	2	Y	15	18	1			5
										17	9									
06	1770	N	1671	-0-		-99	B	-0-		56	1	1601	2	Y	13	14	1			4
										14	9									
07	1953	N	1829	-0-		-124	B	-0-		59	1	1755	2	Y	14	11	1			7
										15	9									
*08	1891	N	1889	-0-		-2	B	-0-		57	1	1817	2	Y	14	15	1			6
										15	9									
09	1726	N	1726	-0-		-0-	B	-0-		55	1	1659	2	Y	11	11	1			6
										12	9									

CHILES WELL #: 5H RRCID -> 271985 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12230 - 16354

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
04	10526	X	10526	-0-		-0-	B	-0-		433	1	9963	2	Y	118	92	1			70
										130	9									
05	11541	X	11541	-0-		-0-	B	-0-		455	1	10946	2	Y	127	156	1			41
										140	9									
06	11474	X	11474	-0-		-0-	B	-0-		384	1	10948	2	Y	129	134	1			36
										142	9									
07	9631	X	9631	-0-		-0-	B	-0-		312	1	9207	2	Y	102	91	1			47
										112	9									
*08	10409	X	10409	-0-		-0-	B	-0-		313	1	9976	2	Y	109	112	1			44
										120	9									
09	12476	X	12476	-0-		-0-	B	-0-		397	1	11930	2	Y	135	104	1			75
										149	9									

CHILES WELL #: 4H RRCID -> 272628 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12182 - 17721

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
04	10050	X	7181	-0-		-2869	B	-0-		296	1	6815	2	Y	64	54	1			38
										70	9									
05	10385	X	6758	-0-		-3627	B	-0-		267	1	6426	2	Y	59	78	1			19
										65	9									
06	8850	X	6055	-0-		-2795	B	-0-		203	1	5793	2	Y	54	58	1			15
										59	9									
07	8680	X	7138	-0-		-1542	B	-0-		232	1	6840	2	Y	60	47	1			28
										66	9									
*08	8680	X	6738	-0-		-1942	B	-0-		203	1	6473	2	Y	56	61	1			23
										62	9									
09	7170	X	5434	-0-		-1736	B	-0-		173	1	5209	2	Y	47	44	1			26
										52	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. 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
04	11850	X	10491	-0-		-1359	B	-0-		432	1	9937	2	Y	111	83	1			66
										122	9									
05	12245	X	10552	-0-		-1693	B	-0-		416	1	10012	2	Y	113	143	1			36
										124	9									
06	10680	X	9954	-0-		-726	B	-0-		334	1	9507	2	Y	103	111	1			28
										113	9									
07	11312	X	11312	-0-		-0-	B	-0-		367	1	10818	2	Y	115	90	1			53
										127	9									
*08	11310	X	11310	-0-		-0-	B	-0-		340	1	10841	2	Y	117	123	1			47
										129	9									
09	11963	X	11963	-0-		-0-	B	-0-		382	1	11471	2	Y	100	91	1			56
										110	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES G U B-1 WELL #: 6H RRCID -> 272646 COMPL. DATE 12/31/2022 TOTAL DEPTH 11989 PERF.12224 - 15429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12613	X	12613	-0-	-0- B	-0-	519	1	11936	2	Y	144	108	1			85
							158	9									
05	12846	X	12846	-0-	-0- B	-0-	506	1	12176	2	Y	149	187	1			47
							164	9									
06	11987	X	11987	-0-	-0- B	-0-	401	1	11439	2	Y	134	144	1			37
							147	9									
07	11684	X	11684	-0-	-0- B	-0-	379	1	11163	2	Y	129	109	1			57
							142	9									
*08	11253	X	10764	-0-	-489 B	-0-	323	1	10308	2	Y	121	129	1			49
							133	9									
09	11061	X	11061	-0-	-0- B	-0-	353	1	10597	2	Y	101	93	1			57
							111	9									

CHILES G U B-1 WELL #: 7H RRCID -> 273051 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12359 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6105	X	6105	-0-	-0- B	-0-	248	1	5714	2	Y	130	100	1			77
							143	9									
05	6358	X	6358	-0-	-0- B	-0-	248	1	5958	2	Y	138	171	1			44
							152	9									
06	6030	X	5727	-0-	-303 B	-0-	190	1	5405	2	Y	120	131	1			33
							132	9									
07	6531	X	6531	-0-	-0- B	-0-	209	1	6176	2	Y	133	106	1			60
							146	9									
*08	6499	X	6499	-0-	-0- B	-0-	193	1	6155	2	Y	137	141	1			56
							151	9									
09	6806	X	6806	-0-	-0- B	-0-	215	1	6464	2	Y	115	106	1			65
							127	9									

CHILES WELL #: 6H RRCID -> 273099 COMPL. DATE 03/22/2023 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
04	10140	X	9240	-0-	-900 B	-0-	380	1	8755	2	Y	95	70	1			56
							105	9									
05	10478	X	9679	-0-	-799 B	-0-	382	1	9190	2	Y	97	122	1			31
							107	9									
06	9210	X	8915	-0-	-295 B	-0-	299	1	8516	2	Y	91	97	1			25
							100	9									
07	9819	X	9819	-0-	-0- B	-0-	319	1	9395	2	Y	95	76	1			44
							105	9									
*08	9672	X	9651	-0-	-21 B	-0-	290	1	9260	2	Y	92	99	1			37
							101	9									
09	9360	X	8894	-0-	-466 B	-0-	283	1	8514	2	Y	88	76	1			49
							97	9									

POOLE WELL #: 5H RRCID -> 281049 COMPL. DATE 10/02/2025 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
04	10380	X	9031	-0-	-1349 B	-0-	397	1	8301	2	Y	303	355	1			60
							333	9									
05	10726	X	10665	-0-	-61 B	-0-	603	1	9851	2	Y	192	202	1	1	8	49
							211	9									
06	10710	X	9085	-0-	-1625 B	-0-	496	1	8268	2	Y	292	259	1			82
							321	9									
07	11067	X	8789	-0-	-2278 B	-0-	519	1	7934	2	Y	305	354	1			33
							336	9									
08	11067	X	6792	-0-	-4275 B	-0-	168	1	6447	2	Y	161	155	1	1	8	38
							177	9									
09	10320	X	-0-	-0-	-10320 B	-0-					Y	-0-	38	1			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 281537 COMPL. DATE 07/12/2025 TOTAL DEPTH 11664 PERF.12236 - 18480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	8100	X	7639	-0-		-461 B	-0-		343	1	7156	2	Y	127	147	1			25
									140	9									
05	7905	X	5529	-0-		-2376 B	-0-		312	1	5101	2	Y	105	103	1			27
									116	9									
06	8280	X	6061	-0-		-2219 B	-0-		338	1	5631	2	Y	84	88	1			23
									92	9									
07	8556	X	5281	-0-		-3275 B	-0-		319	1	4886	2	Y	69	71	1			21
									76	9									
08	8599	X	8599	-0-		-0- B	-0-		211	1	8126	2	Y	238	202	1			57
									262	9									
09	9067	X	9067	-0-		-0- B	-0-		540	1	8211	2	Y	287	221	1			123
									316	9									

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
04	9270	X	8945	-0-		-325 B	-0-		397	1	8284	2	Y	240	302	1			47
									264	9									
05	9455	X	8299	-0-		-1156 B	-0-		461	1	7535	2	Y	275	250	1			72
									303	9									
06	9930	X	8504	-0-		-1426 B	-0-		466	1	7762	2	Y	251	252	1			71
									276	9									
07	10261	X	8616	-0-		-1645 B	-0-		514	1	7864	2	Y	216	205	1			82
									238	9									
08	10261	X	7751	-0-		-2510 B	-0-		191	1	7326	2	Y	213	244	1			51
									234	9									
09	8940	X	8283	-0-		-657 B	-0-		496	1	7542	2	Y	223	179	1			95
									245	9									

BURNS-POOLE WELL #: 1H RRCID -> 284783 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11895 - 19176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	9840	X	9716	-0-		-124 B	-0-		431	1	9003	2	Y	256	325	1			50
									282	9									
05	9827	X	8912	-0-		-915 B	-0-		499	1	8152	2	Y	237	225	1			62
									261	9									
06	10920	X	9651	-0-		-1269 B	-0-		531	1	8845	2	Y	250	241	1			71
									275	9									
07	11284	X	9675	-0-		-1609 B	-0-		578	1	8845	2	Y	229	216	1			84
									252	9									
08	11284	X	8297	-0-		-2987 B	-0-		204	1	7859	2	Y	213	246	1			51
									234	9									
09	9720	X	9169	-0-		-551 B	-0-		548	1	8331	2	Y	264	203	1			112
									290	9									

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
04	11143	X	11143	-0-		-0- B	-0-		500	1	10436	2	Y	188	211	1			37
									207	9									
05	9796	X	8464	-0-		-1332 B	-0-		478	1	7815	2	Y	155	152	1			40
									171	9									
06	11580	X	11406	-0-		-174 B	-0-		635	1	10589	2	Y	165	158	1			47
									182	9									
07	11966	X	11173	-0-		-793 B	-0-		675	1	10318	2	Y	164	147	1			64
									180	9									
08	11966	X	9795	-0-		-2171 B	-0-		240	1	9240	2	Y	286	281	1			69
									315	9									
09	11400	X	9526	-0-		-1874 B	-0-		569	1	8654	2	Y	275	226	1			118
									303	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PBGM WELL #: 1H RRCID -> 285946 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11755 - 19255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12060	X	10754	-0-		-1306	B	-0-		478 298	1 9	9978	2	Y	271	326	1			54
05	12028	X	11813	-0-		-215	B	-0-		659 387	1 9	10767	2	Y	352	315	1			91
06	12429	X	12429	-0-		-0-	B	-0-		684 339	1 9	11406	2	Y	308	312	1			87
07	12564	X	12564	-0-		-0-	B	-0-		752 316	1 9	11496	2	Y	287	272	1			102
08	12059	X	11246	-0-		-813	B	-0-		278 296	1 9	10672	2	Y	269	306	1			65
09	12420	X	11869	-0-		-551	B	-0-		712 315	1 9	10842	2	Y	286	229	1			122

MONTANO WELL #: 1H RRCID -> 288985 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12203 - 17995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36750	X	32627	-0-		-4123	B	-0-		1352 153	1 9	31122	2	Y	139	136	1			104
05	37975	X	33246	-0-		-4729	B	-0-		1322 144	1 9	31780	2	Y	131	199	1			36
06	33990	X	30358	-0-		-3632	B	-0-		1025 133	1 9	29200	2	Y	121	66	1			91
07	34348	X	29657	-0-		-4691	B	-0-		969 112	1 9	28576	2	Y	102	127	1			66
08	34131	X	28969	-0-		-5162	B	-0-		876 121	1 9	27972	2	Y	110	121	1			55
09	32640	X	28433	-0-		-4207	B	-0-		911 124	1 9	27398	2	Y	113	61	1			107

MONTANO WELL #: 2H RRCID -> 291429 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 12285 PERF.12513 - 18456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41370	X	36317	-0-		-5053	B	-0-		1502 255	1 9	34560	2	Y	232	230	1			172
05	42749	X	36889	-0-		-5860	B	-0-		1463 240	1 9	35186	2	Y	218	331	1			59
06	38010	X	36196	-0-		-1814	B	-0-		1219 240	1 9	34737	2	Y	218	112	1			165
07	38378	X	37958	-0-		-420	B	-0-		1238 216	1 9	36504	2	Y	196	235	1			126
08	38037	X	37676	-0-		-361	B	-0-		1137 239	1 9	36300	2	Y	217	234	1			109
09	36330	X	33609	-0-		-2721	B	-0-		1075 221	1 9	32313	2	Y	201	121	1			189

OVERTON (HAYNESVILLE) 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SMITH, G.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213611 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11210 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1428	X	1428	-0-		-0-		-0-		1428	2			N	-0-					120
05	840	X	840	-0-		-0-		-0-		840	2			N	-0-					120
06	1640	X	1640	-0-		-0-		-0-		1640	2			N	-0-					120
07	1065	X	1065	-0-		-0-		-0-		1065	2			N	-0-					120
08	1392	X	1392	-0-		-0-		-0-		1392	2			N	-0-					120
09	575	X	575	-0-		-0-		-0-		575	2			N	-0-					120

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
OVERTON GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 060434 COMPL. DATE 08/01/1974 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12034 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7470	X	6366	-0-	-1104	-0-	298	1	6068	2	Y	-0-					2
05	7719	X	6137	-0-	-1582	-0-	307	1	5830	2	Y	-0-					2
06	7470	X	6221	-0-	-1249	-0-	326	1	5895	2	Y	-0-					2
07	6944	X	5732	-0-	-1212	-0-	287	1	5445	2	Y	-0-					2
08	6758	X	5796	-0-	-962	-0-	285	1	5511	2	Y	-0-					2
09	6360	X	5837	-0-	-523	-0-	284	1	5553	2	Y	-0-					2

OVERTON GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 062297 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12087 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1208	-0-	-82	-0-	57	1	1151	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	58	1	1111	2	Y	-0-					-0-
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	65	1	1179	2	Y	-0-					-0-
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	64	1	1217	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	63	1	1208	2	Y	-0-					-0-
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	65	1	1277	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
04	5460	X	5376	-0-	-84	-0-	252	1	5124	2	Y	-0-					12
05	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	324	1	6156	2	Y	-0-					12
06	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	291	1	5263	2	Y	-0-					12
07	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	332	1	6298	2	Y	-0-					12
08	5642	X	4992	-0-	-650	-0-	246	1	4746	2	Y	-0-					12
09	5460	X	3670	-0-	-1790	-0-	178	1	3492	2	Y	-0-					12

OVERTON GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 068306 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11945 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	286	X	286	-0-	-0-	-0-	21	1	265	2	Y	-0-					-0-
05	310	X	210	-0-	-100	-0-	14	1	196	2	Y	-0-					-0-
06	300	X	90	-0-	-210	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
07	425	X	425	-0-	-0-	-0-	30	1	395	2	Y	-0-					-0-
08	310	X	238	-0-	-72	-0-	17	1	221	2	Y	-0-					-0-
09	300	X	140	-0-	-160	-0-	10	1	130	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
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					35
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	36	1	512	2	Y	-0-					35
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					35
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	Y	1					36
							1	9									
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					36
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	30	1	407	2	Y	11					47
							12	9									

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

OVERTON GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 073115 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	2076	-0-	-534	-0-	154	1	1922	2	Y	-0-					-0-
05	2635	N	2565	-0-	-70	-0-	171	1	2394	2	Y	-0-					-0-
06	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	187	1	2532	2	Y	-0-					-0-
07	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	187	1	2470	2	Y	-0-					-0-
08	2573	N	2323	-0-	-250	-0-	167	1	2156	2	Y	-0-					-0-
09	2730	N	1915	-0-	-815	-0-	132	1	1783	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
04	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	467	1	5848	2	Y	-0-					134
05	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	419	1	5876	2	Y	3					137
							3	9									
06	6000	X	5919	-0-	-81	-0-	407	1	5512	2	Y	-0-					137
07	6200	X	5642	-0-	-558	-0-	397	1	5237	2	Y	7					144
							8	9									
08	6200	X	5719	-0-	-481	-0-	411	1	5308	2	Y	-0-					144
09	6000	X	5511	-0-	-489	-0-	379	1	5104	2	Y	25					169
							28	9									

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
04	7020	X	6465	-0-	-555	-0-	478	1	5987	2	Y	-0-					7
05	8122	X	6868	-0-	-1254	-0-	457	1	6411	2	Y	-0-					7
06	7860	X	6169	-0-	-1691	-0-	424	1	5745	2	Y	-0-					7
07	8122	X	6746	-0-	-1376	-0-	476	1	6269	2	Y	1					8
							1	9									
08	8122	X	7629	-0-	-493	-0-	549	1	7080	2	Y	-0-					8
09	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	538	1	7239	2	Y	1					9
							1	9									

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
04	3780	X	3328	-0-	-452	-0-	246	1	3082	2	Y	-0-					-0-
05	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	272	1	3815	2	Y	-0-					-0-
06	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	255	1	3448	2	Y	-0-					-0-
07	3689	X	2960	-0-	-729	-0-	209	1	2751	2	Y	-0-					-0-
08	3906	X	3613	-0-	-293	-0-	260	1	3353	2	Y	-0-					-0-
09	3780	X	3209	-0-	-571	-0-	222	1	2987	2	Y	-0-					-0-

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
04	5070	X	4902	-0-	-168	-0-	230	1	4672	2	Y	-0-					19
05	5239	X	5067	-0-	-172	-0-	253	1	4814	2	Y	-0-					19
06	5010	X	4839	-0-	-171	-0-	254	1	4585	2	Y	-0-					19
07	5084	X	4952	-0-	-132	-0-	248	1	4704	2	Y	-0-					19
08	5053	X	4655	-0-	-398	-0-	229	1	4426	2	Y	-0-					19
09	4890	X	4402	-0-	-488	-0-	214	1	4188	2	Y	-0-					19

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
04	1200	N	443	-0-	-757	-0-	33	1	410	2	Y	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	50	1	705	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	122	1	1648	2	Y	-0-					-0-
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	65	1	858	2	Y	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	54	1	692	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	708	-0-	-1062	-0-	49	1	659	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
OVERTON GU 18 WELL #: 1 RRCID -> 086217 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 086953 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12077 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	385	1	7839	2	Y	-0-					22
05	8029	X	7799	-0-	-230	-0-	390	1	7409	2	Y	-0-					22
06	7770	X	7288	-0-	-482	-0-	382	1	6906	2	Y	-0-					22
07	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	409	1	7756	2	Y	-0-					22
08	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	407	1	7868	2	Y	-0-					22
09	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	393	1	7687	2	Y	-0-					22

OVERTON GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 087391 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12100 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON G.U. #8 WELL #: 2 RRCID -> 114669 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11882 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	44	1	555	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	45	1	637	2	Y	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	47	1	639	2	Y	-0-					-0-
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	56	1	740	2	Y	-0-					-0-
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	60	1	774	2	Y	-0-					-0-
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	53	1	711	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
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
OVERTON G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 168151 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12054 - 12073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	2999	-0-	-1261	-0-	2999	2			N	-0-					99
05	3844	X	1665	-0-	-2179	-0-	1665	2			N	-0-					99
06	3720	X	3369	-0-	-351	-0-	3369	2			N	-0-					99
07	3627	X	3231	-0-	-396	-0-	3231	2			N	-0-					99
08	3627	X	2656	-0-	-971	-0-	2656	2			N	-0-					99
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					99

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 080481 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12000 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	20	1	418	2	N	-0-					167
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	22	1	359	2	N	-0-					167
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	23	1	377	2	N	-0-					167
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	25	1	382	2	N	-0-					167
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	9	1	362	2	N	-0-					167
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	25	1	373	2	N	-0-					167

OVERTON (TRAVIS PEAK) 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 206348 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9666 - 9760

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WILSON, DAVID G. WELL #: 1TP RRCID -> 198301 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8320 - 8369

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26

GUTHRIE WELL #: 2 RRCID -> 276830 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8329 - 8343

04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					95
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

SWANN, M. C. WELL #: 8 RRCID -> 291346 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 8548 - 8568

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					234
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	2	6	9	N	5					239
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					239
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					239

OVERTON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
MILTON ANDERSON TP WELL #: 8 RRCID -> 296813 COMPL. DATE 09/29/2023 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 8147 - 8289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9570	X	6652	-0-	-2918	-0-	315 348	1 9	5989	2	N	316	306	1			239
05	9114	X	5375	-0-	-3739	-0-	237 334	1 9	4804	2	N	304	340	1			203
06	7860	X	4940	-0-	-2920	-0-	232 323	1 9	4385	2	N	294	291	1	5	8	201
07	7688	X	6162	-0-	-1526	-0-	341 320	1 9	5501	2	N	291	312	1	1	8	179
08	7688	X	5898	-0-	-1790	-0-	332 305	1 9	5261	2	N	277	300	1			156
09	6660	X	6188	-0-	-472	-0-	356 275	1 9	5557	2	N	250	295	1	1	8	110

KICKAPOO CREEK TP WELL #: 2 RRCID -> 299425 COMPL. DATE 02/22/2025 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8256 - 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
04	27976	X	12694	-0-	-15282	-0-	594 814	1 9	11286	2	N	740	677	1			305
05	12307	X	10188	-0-	-2119	-0-	454 531	1 9	9203	2	N	483	704	1			84
06	11910	X	7650	-0-	-4260	-0-	364 406	1 9	6880	2	N	369	305	1	3	8	145
07	12307	X	6530	-0-	-5777	-0-	363 308	1 9	5859	2	N	280	298	1	3	8	124
08	12307	X	5567	-0-	-6740	-0-	314 270	1 9	4983	2	N	245	313	1			56
09	11910	X	4684	-0-	-7226	-0-	268 223	1 9	4193	2	N	203	157	1			102

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 299503 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 11886 PERF. 8226 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		34866	-0-	34866	57125	33856	2	1010	9	N	918	856	1			606
05	88183	X	31058	-0-	-57125	-0-	29493	2	1565	9	N	1423	1869	1			160
06	33150	X	24332	-0-	-8818	-0-	23578	2	754	9	N	685	703	1			142
07	34255	X	23918	-0-	-10337	-0-	23108	2	810	9	N	736	534	1			344
08	34255	X	27457	-0-	-6798	-0-	27071	2	386	9	N	351	538	1			157
09	33150	X	22797	-0-	-10353	-0-	22338	2	459	9	N	417	355	1			219

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-	Y	-0-	60
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-	Y	-0-	60
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-	Y	-0-	60
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	60
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	60
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	60

OVERTON, NORTH (HAYNESVILLE) //CONT.// 67851 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLE WELL #: 2 RRCID -> 216652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	46	1 3 9	959	2	Y	3	2	1			1
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	58	1 3 9	954	2	Y	3	3	1			1
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	59	1 3 9	975	2	Y	3	3	1			1
07	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	61	1 3 9	941	2	Y	3	3	1			1
08	1023	N	978	-0-	-45	-0-	25	1 3 9	950	2	Y	3	3	1			1
09	1020	N	969	-0-	-51	-0-	60	1 3 9	906	2	Y	3	3	1			1

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	307	X	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	2	Y	-0-					-0-
05	410	X	410	-0-	-0-	-0-	24	1	386	2	Y	-0-					-0-
06	405	X	405	-0-	-0-	-0-	23	1	382	2	Y	-0-					-0-
07	499	X	499	-0-	-0-	-0-	31	1	468	2	Y	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	12	1	457	2	Y	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	30	1	452	2	Y	-0-					-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 204227 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 8264

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206307 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 8260

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

P.L. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216326 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIEBER WELL #: 1 RRCID -> 269917 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8196 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	111	2	N	2					74
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6 6	1 9	96	2	N	5					79
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	91	2	N	1	1	8			79
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	94	2	N	3					82
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2 24	1 9	60	2	N	22					104
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5 4	1 9	69	2	N	4					108

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
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	600	2	23	9	Y	21					139
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	620	2	30	9	Y	27					166
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	600	2	23	9	Y	21					187
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	620	2	25	9	Y	23					210
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	620	2	21	9	Y	19	186	1			43
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	430	2	19	9	Y	17					60

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
04	1890	N	1692	-0-	-198	-0-	1562	2	130	9	N	118					180
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1767	2	120	9	N	109	193	1			96
06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1780	2	116	9	N	105					201
07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2133	2	121	9	N	110	177	1			134
08	1891	N	1887	-0-	-4	-0-	1777	2	110	9	N	100	191	1			43
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1688	2	119	9	N	108					151

PANOLA 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LIONS DEN OPERATING LLC 102674
BRUMBLE, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 233728 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2342 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
07	744	N	673	-0-	-71	-0-	673	2			N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

CRENSHAW WELL #: D 2 RRCID -> 247267 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2329 - 2338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
TILLER "A" WELL #: 7 RRCID -> 089522 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2334 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-0-

TILLER "A" WELL #: 8 RRCID -> 089523 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 2545 PERF. 2335 - 2341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

TILLER "A" WELL #: 9 RRCID -> 089738 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2329 - 2342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	2			Y	-0-					18
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					18
06	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			Y	-0-					18
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	72	2	63	9	Y	57	75	1			-0-
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001
TILLER "A" WELL #: 12 RRCID -> 089740 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2335 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

TILLER "A" WELL #: 11 RRCID -> 089741 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2331 - 2345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	81	-0-	-69	-0-	81	2			Y	-0-					21
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					21
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			Y	-0-					21
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	63	2	46	9	Y	42	63	1			-0-
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHAPPELL OIL COMPANY, L.L.C. 770275
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128

BRYSON WELL #: 2 RRCID -> 205018 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2325 - 2333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRYSON WELL #: 3 RRCID -> 211099 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2322 - 2332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 236759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2341 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					125
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHAPPELL OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 770275
BRUMBLE WELL #: 5 RRCID -> 248309 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 2444 PERF. 2326 - 2334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
TILLER, G.C. WELL #: 4 RRCID -> 156416 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2322 - 2332

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PANOLA (GOODLAND LIME) 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC 102948
BRUMBLE, G.W. NCT-1 WELL #: 33 RRCID -> 196762 COMPL. DATE 09/15/2023 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 2294 - 2310

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 213193 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3403 - 3573

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BECKVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 247247 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3431 - 3644

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
HILL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119052 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2304 - 2326

04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
08	806	N	527	-0-	-279	-0-	527	2			N	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 128580 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2291 - 2312

04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

CRENSHAW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128581 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2295 - 2314

04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMBLE WELL #: 1 RRCID -> 132217 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 2376 PERF. 2280 - 2298

04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMBLE WELL #: 2 RRCID -> 132218 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2313 - 2330

04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPONTE OPERATING, INC. 810277
SHARP, BELLE WELL #: 5 RRCID -> 226657 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3518 - 3642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (HILL) 69855 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
FINKLEA, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 068988 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5098 - 5106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

PAXTON (HILL) //CONT.// 69855 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC //CONT.// 195798
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 262408 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					77
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					77
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					77
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					77
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					77
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					77

PAXTON (PALUXY) 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SHOLAR WELL #: 1 RRCID -> 073713 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 3148 - 3154

04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					10
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					10
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					10
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					10
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					10
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					10

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 073537 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 3119 - 3126

04	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-					44
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					44
06	300	N	190	-0-	-110	-0-	190	2			N	-0-					44
07	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	2			N	-0-					44
08	310	N	151	-0-	-159	-0-	151	2			N	-0-					44
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					44

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073709 COMPL. DATE 09/07/1977 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 3187 - 3193

04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLSEY, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 073710 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3069 - 3079

04	960	N	921	-0-	-39	-0-	921	2			N	-0-					47
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					47
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					47
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					47
08	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	2			N	-0-					47
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					47

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 073711 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3096 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					8
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					8
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					8
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					8
*08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					8
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					8

RICHARDSON, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 073712 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3134 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	431	-0-	-79	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	558	N	458	-0-	-100	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	503	2	8	9	N	7					7
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	521	2	6	9	N	5					12
*08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					12
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					12

KYLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082868 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3068 - 3073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	767	-0-	-223	-0-	185	1	582	2	N	-0-					116
05	1023	N	810	-0-	-213	-0-	264	1	546	2	N	-0-					116
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	316	1	620	2	N	-0-					116
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	522	1	602	2	N	-0-					116
*08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	434	1	587	2	N	-0-					116
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					116

PARKER-CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 094632 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 3084 - 3094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	247	-0-	-143	-0-	60	1	187	2	N	-0-					33
05	372	N	322	-0-	-50	-0-	105	1	217	2	N	-0-					33
06	330	N	255	-0-	-75	-0-	86	1	169	2	N	-0-					33
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	174	1	201	2	N	-0-					33
*08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	165	1	223	2	N	-0-					33
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					33

ROWE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 104961 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3121 - 3128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (PETTIT) 69855 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 2AT RRCID -> 182787 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6181 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	240	3	2	9	N	2					143
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					143
06	270	N	150	-0-	-120	-0-	150	3			N	-0-					143
07	248	N	149	-0-	-99	-0-	120	3	29	9	N	26					169
08	248	N	180	-0-	-68	-0-	174	3	6	9	N	5	148	1			26
09	150	N	10	-0-	-140	-0-	10	3			N	-0-					26

PAXTON (TRAVIS PEAK) 69855 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
LATIMER WELL #: 1 RRCID -> 260215 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 8544 - 8608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (UPPER GLEN ROSE) 69855 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 269918 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

PEARSON (TRAVIS PEAK) 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
KEYSTONE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 195530 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8754 - 9896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
BURGESS WELL #: 1 RRCID -> 139756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9384 - 9392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	745 N	745	-0-	-0-	-0-	737	2	8	9	N	7					81
05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	812	2	10	9	N	9					90
06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1115	2	6	9	N	5					95
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	785	2	14	9	N	13					108
08	837 N	798	-0-	-39	-0-	798	2			N	-0-					108
09	930 N	638	-0-	-292	-0-	632	2	6	9	N	5					113

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 222810 COMPL. DATE 04/00/2007 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10204 - 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
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	131	2	4	9	N	4					57
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					57
06	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					57
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	84	2	1	9	N	1					58
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	79	2	20	9	N	18					76
*09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	89	2	21	9	N	19					95

PEARSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC 833597
TINDALL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257012 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9114 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	379	1	2198	2	Y	-0-					-0-
05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	458	1	2214	2	Y	-0-					-0-
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	519	1	1344	2	Y	-0-					-0-
07	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	600	1	2103	2	Y	-0-					-0-
08	2480	N	2205	-0-	-275	-0-	427	1	1778	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-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
04	270	N	191	-0-	-79	-0-	27	1	156	2	Y	7	45	1			152
							8	9									
05	279	N	170	-0-	-109	-0-	28	1	136	2	Y	5					157
							6	9									
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	47	1	121	2	Y	3					160
							3	9									
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	44	1	153	2	Y	7					167
							8	9									
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	47	1	194	2	Y	6					173
							7	9									
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					173

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEATOWN (COTTON VALLEY, LOWER) 70009 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 245623 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11096 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 T RRCID -> 216604 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11235 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEATOWN (PETTIT -A-) 70009 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC 833597
GRIFFIN RANCH OU A WELL #: 1 U RRCID -> 291646 COMPL. DATE 09/02/1964 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 6898 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PEATOWN, NORTH (COTTON VALLEY) 70011 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC 833597
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187255 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 10390 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	30	3	7	9	N	6					231
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					231
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	30	3	7	9	N	6					237
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					237
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					237

PENN-GRIFFITH (TRAVIS PEAK, UP.) 70495 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CAPITAL PETROLEUM 130394
POOL WELL #: RRCID -> 109192 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7286 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
BARRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098200 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8863 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELMS OIL COMPANY 250120
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 110933 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8003 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 092524 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8918 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					137
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					137
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					137
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					137
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					137
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

PRESTRIEDGE WELL #: 1 RRCID -> 093789 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1504	2	20	9	N	18	173	1			62
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1463	2	20	9	N	18					80
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1293	2	4	9	N	4					84
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1348	2	23	9	N	21					105
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1283	2	7	9	N	6					111
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

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
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					161
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					161
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					161
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					161
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					161
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 147255 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9062 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					290
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					290

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
PERMIAN NATURAL RESOURCES //CONT.// 655818
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 214407 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8969 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					270
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-					270
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					270
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					270
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 222673 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8936 - 9031

04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	1			N	-0-					211
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					211
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					211
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					211

URSUS OIL AND GAS 879300
TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 089045 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9366 - 9607

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	11					86
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	40	3	12	9	N	11					97
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

TRAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090859 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9322 - 9518

04	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	3			N	-0-					143
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	505	3	9	9	N	8					151
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					151
07	0	N	355	-0-	355	-0-	310	3	45	9	N	41	167	1			25
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	55	3	4	9	N	4					29
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					29

TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 161808 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9244 - 9604

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 229752 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9292 - 9630

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					102

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 231245 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9347 - 10317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WINNINGHAM, GARLAND WELL #: 1A RRCID -> 129680 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8744 - 8994

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	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

04	480	N	227	-0-	-253	-0-	210	2	17	9	N	15				124
05	465	N	413	-0-	-52	-0-	407	2	6	9	N	5				129
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	322	2	12	9	N	11				140
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	321	2	11	9	N	10				150
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	400	2	11	9	N	10				160
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	334	2	8	9	N	7				167

PICKARD (RODESSA 8796) 71304 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 255041 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8690 - 9643

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2025

PINE BLUFF (PAGE 6500) 71579 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRANGUS ENERGY LLC 088639
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 269956 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6450 - 6464

04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2242	2	41	9	N	37				74
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2136	2	22	9	N	20				94
06	2100	N	1403	-0-	-697	-0-	1386	2	17	9	N	15				109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
08	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-	90	1		19
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-				19

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 270661 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6458 - 6464

04	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-				-0-
05	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-				-0-
06	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-				-0-
07	3100	N	3171	-0-	71	71	3171	2			N	-0-				-0-
08	3100	N	3043	-0-	-57	14	3043	2			N	-0-				-0-
09	2410	N	2396	-0-	-14	-0-	2396	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE GROVE (CVL "B" LIME) 71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
BRINE TEXAS USA, LLC 093394
PINE GROVE SWD WELL #: 5V RRCID -> 261042 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4928 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMMON DISPOSAL, LLC 169728
HIGHROLLER SWD WELL #: 5 RRCID -> 262066 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7148 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
TODD WELL #: 1 RRCID -> 182379 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6903 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	14B2 EXT		23	-0-	23	46	23	2			N	-0-					119
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					119
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					119
07	46	X	-0-	-0-	-46	-0-					N	-0-					119
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) //CONT.// 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PINNERGY, LTD. 665701
PINEHILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 264721 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5927 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL, SE (PETTIT, LO) 71599 300 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
HURLEY WELL #: 1 RRCID -> 185891 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6452 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	#	27	-0-	-93	-0-	27	2			N	-0-					48
05	124	#	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					48
06	150	#	34	-0-	-116	-0-	34	2			N	-0-					48
07	155	#	36	-0-	-119	-0-	36	2			N	-0-					48
08	93	#	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					48
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					48

PINEHILL, S.E. (RODESSA GLOYD) 71599 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WILLIAMS SWD WELL #: 1 RRCID -> 293143 COMPL. DATE 08/22/2022 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5906 - 5978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		INJECT	NO RPT	-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 #: 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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2023

PONE (CAGLE) 72257 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129280 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7892 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONE (GLOYD) 72257 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
EATON, J. L., GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 040972 COMPL. DATE 12/12/1966 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6570 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

LARGO OIL COMPANY 486640
GARY, WINNIE LEE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016490 COMPL. DATE 11/03/1958 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6552 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					179
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					180
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					181
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

PONE (PETTIT, LO. -G-) 72257 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
/GRAMLING,LEONA/PONE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 016482 COMPL. DATE 06/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7428 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	2049	-0-	-21	-0-	450 67	1 9	1532	2	N	61	186	1			59
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	465 46	1 9	1821	2	N	42					101
06	2400	N	1270	-0-	-1130	-0-	420 34	1 9	816	2	N	31					132
07	2108	N	1023	-0-	-1085	-0-	363 22	1 9	638	2	N	20					152
08	2325	N	749	-0-	-1576	-0-	390	1	359	2	N	-0-					152
09	1260	N	502	-0-	-758	-0-	390	1	112	2	N	-0-					152

PONE (TRAVIS PEAK) 72257 660 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC 833597
RAS REDWINE WELL #: 4 RRCID -> 283962 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7489 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

PRAIRIE LAKE (RODESSA UPPER) 72904 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
NEUMANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016502 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8874 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					7
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

CADY WELL #: 2 RRCID -> 094979 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9061 - 9067

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

CADY WELL #: 3 RRCID -> 095331 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8937 - 8952

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

QUITMAN (HILL) 73844 423 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 119050 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8077 - 8087

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	53	N	32	-0-	-21	-0-	24	1	8	9	Y	7	5	1			201
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	24	1	8	9	Y	7	8	1			200
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	24	1	8	9	Y	7	5	1			202
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	24	1	3	9	Y	3	5	1			200
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	24	1	1	9	Y	1	1	1			200
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					200

WHITE-BLALOCK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201364 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7966 - 7996

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
04	540	N	492	-0-	-48	-0-	412	2	80	9	N	73	183	1			105
05	558	N	425	-0-	-133	-0-	355	2	70	9	N	64					169
06	510	N	107	-0-	-403	-0-	96	2	11	9	N	10					179
07	496	N	171	-0-	-325	-0-	88	2	83	9	N	75					254
08	434	N	346	-0-	-88	-0-	249	2	97	9	N	88	180	1			162
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	322	2	69	9	N	63					225

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	321	R	27	-0-	-294	-0-	25	1	2	9	N	2					793
05	31	#	27	-0-	-4	-0-	25	1	2	9	N	2					795
06	30	#	27	-0-	-3	-0-	25	1	2	9	N	2					797
07	31	#	27	-0-	-4	-0-	25	1	2	9	N	2					799
08	31	#	27	-0-	-4	-0-	25	1	2	9	N	2					801
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					801

QUITMAN GOLDSMITH (KIRKLAND) 73893 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 33 U RRCID -> 016510 COMPL. DATE 11/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8393 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	7260	#	5179	-0-	-2081	-0-	95	1	4550	2	N	485	374	1			440
							534	9									
05	6665	#	5778	-0-	-887	-0-	107	1	5095	2	N	524	564	1			400
							576	9									
06	6450	#	5678	-0-	-772	-0-	104	1	5029	2	N	495	566	1			329
							545	9									
07	6665	#	5871	-0-	-794	-0-	110	1	5177	2	N	531	566	1			294
							584	9									
08	5766	#	3121	-0-	-2645	-0-	60	1	2777	2	N	258	189	1			363
							284	9									
09	5670	#	5380	-0-	-290	-0-	95	1	4706	2	N	526	563	1			326
							579	9									

RAINTREE (COTTON VALLEY) 74265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. 090870
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206604 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 15568 PERF.14696 - 15351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 211923 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 15537 PERF.15337 - 15401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	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
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					7
05	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			Y	-0-					7
06	480	N	443	-0-	-37	-0-	443	2			Y	-0-					7
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					7
08	496	X	489	-0-	-7	-0-	489	2			Y	-0-					7
09	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					7

CROSSMAN, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 221617 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8141 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					15
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-					15
06	570	N	500	-0-	-70	-0-	500	2			N	-0-					15
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					15
08	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	2			N	-0-					15
09	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	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
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					66
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					66
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					66
07	558	N	113	-0-	-445	-0-	113	3			N	-0-					66
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					66
09	480	N	10	-0-	-470	-0-					N	-0-					66

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 221822 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 11020

04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					-0-

MIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222375 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.10034 - 10047

04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					8
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					8
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					8
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					8
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					8
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					8

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222376 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11464 - 12872

04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1327	-0-	-143	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 1 RRCID -> 225099 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11080 - 11882

04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1123	-0-	-137	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
08	1302	X	1154	-0-	-148	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
09	1170	X	1100	-0-	-70	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 1 RRCID -> 226093 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.10623 - 12382

04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					10
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					10
06	1740	N	1556	-0-	-184	-0-	1556	2			Y	-0-					10
07	1674	N	1663	-0-	-11	-0-	1663	2			Y	-0-					10
08	1798	X	1703	-0-	-95	-0-	1703	2			Y	-0-					10
09	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					10

CROSSMAN, STANLEY "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226468 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12473 PERF.10466 - 10792

04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					11
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					11
06	480	N	419	-0-	-61	-0-	419	2			Y	-0-					11
07	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			Y	-0-					11
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					11
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	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
04	1440	N	1142	-0-	-298	-0-	1142	2			N	-0-					5
05	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	1143	2			N	-0-					5
06	1230	N	1099	-0-	-131	-0-	1099	2			N	-0-					5
07	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1175	2			N	-0-					5
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					5
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	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
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					40
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					40
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					40
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40

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
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					12
05	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	1347	2			Y	-0-					12
06	1440	N	1295	-0-	-145	-0-	1295	2			Y	-0-					12
07	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1384	2			Y	-0-					12
08	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	1262	2			Y	-0-					12
09	1290	N	1204	-0-	-86	-0-	1204	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
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-					96
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			Y	-0-					96
06	2130	N	1916	-0-	-214	-0-	1916	2			Y	-0-					96
07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			Y	-0-					96
08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			Y	-0-					96
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	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
04	150	N	52	-0-	-98	-0-	52	2			N	-0-					3
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					3
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					3
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					3
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					3
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	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
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					60
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					60
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					60
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					60
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					60
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	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
04	930	N	762	-0-	-168	-0-	762	2			Y	-0-					3
05	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	2			Y	-0-					3
06	810	N	733	-0-	-77	-0-	733	2			Y	-0-					3
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					3
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					3
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					3

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232065 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8118 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	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
04	450	N	390	-0-	-60	-0-	390	2			N	-0-					5
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					5
06	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	2			N	-0-					5
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					5
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					5
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	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
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					12
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					12
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					12
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					12
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					12
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					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
04	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			Y	-0-					27
05	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			Y	-0-					27
06	2820	X	2540	-0-	-280	-0-	2540	2			Y	-0-					27
07	2914	X	2714	-0-	-200	-0-	2714	2			Y	-0-					27
08	2914	X	2726	-0-	-188	-0-	2726	2			Y	-0-					27
09	2640	X	2599	-0-	-41	-0-	2599	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
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					8
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					8
06	870	N	781	-0-	-89	-0-	781	2			N	-0-					8
07	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	2			N	-0-					8
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					8
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	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
04	1110	N	769	-0-	-341	-0-	769	2			N	-0-					-0-
05	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	2			N	-0-					-0-
06	840	N	740	-0-	-100	-0-	740	2			N	-0-					-0-
07	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	2			N	-0-					-0-
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 3 RRCID -> 236599 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10830 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	982	-0-	-248	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	983	-0-	-9	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	945	-0-	-105	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236760 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9988 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	750	N	707	-0-	-43	-0-	707	2			N	-0-					-0-
05	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	2			N	-0-					-0-
06	750	N	680	-0-	-70	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	2			N	-0-					-0-
08	713	N	642	-0-	-71	-0-	642	2			N	-0-					-0-
09	690	N	612	-0-	-78	-0-	612	2			N	-0-					-0-

CROSSMAN, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 236762 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 11829 PERF.10638 - 11709

04	480	N	387	-0-	-93	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240479 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10112 - 11722

04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					33
05	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	2			N	-0-					33
06	780	N	708	-0-	-72	-0-	708	2			N	-0-					33
07	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	2			N	-0-					33
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					33
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					33

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 241363 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10274 - 11697

04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	704	3	191	9	N	174	174	1			-0-
05	1426	N	877	-0-	-549	-0-	704	3	173	9	N	157	157	1			-0-
06	930	N	870	-0-	-60	-0-	677	3	193	9	N	175	175	1			-0-
07	930	N	724	-0-	-206	-0-	724	3			N	-0-					-0-
08	868	N	689	-0-	-179	-0-	689	3			N	-0-					-0-
09	870	N	657	-0-	-213	-0-	657	3			N	-0-					-0-

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 242114 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11092 - 12814

04	1590	N	1308	-0-	-282	-0-	1308	2			N	-0-					3
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					3
06	1410	N	1258	-0-	-152	-0-	1258	2			N	-0-					3
07	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	1345	2			N	-0-					3
08	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	1294	2			N	-0-					3
09	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	1233	2			N	-0-					3

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 4 RRCID -> 242122 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.10716 - 12302

04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					3
05	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	2			Y	-0-					3
06	900	N	800	-0-	-100	-0-	800	2			Y	-0-					3
07	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	2			Y	-0-					3
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					3
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					3

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242989 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	1672	-0-	-608	-0-	1672	2		N	-0-			20
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2		N	-0-			20
06	1800	N	1609	-0-	-191	-0-	1609	2		N	-0-			20
07	1736	N	1720	-0-	-16	-0-	1720	2		N	-0-			20
08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2		N	-0-			20
09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2		N	-0-			20

KURTH WELL #: 3 RRCID -> 243125 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10641 - 11874

04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2		Y	-0-			10
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2		Y	-0-			10
06	1170	N	1052	-0-	-118	-0-	1052	2		Y	-0-			10
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		Y	-0-			10
08	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1067	2		Y	-0-			10
09	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	1017	2		Y	-0-			10

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244260 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10030 - 11710

04	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2		Y	-0-			-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		Y	-0-			-0-
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2		Y	-0-			-0-
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2		Y	-0-			-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		Y	-0-			-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		Y	-0-			-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244864 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10522 - 11759

04	1710	N	1702	-0-	-8	-0-	1702	2		N	-0-			-0-
05	1705	N	1704	-0-	-1	-0-	1704	2		N	-0-			-0-
06	1830	N	1637	-0-	-193	-0-	1637	2		N	-0-			-0-
07	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	1750	2		N	-0-			-0-
08	1705	N	1678	-0-	-27	-0-	1678	2		N	-0-			-0-
09	1650	N	1600	-0-	-50	-0-	1600	2		N	-0-			-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246316 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10064 - 11747

04	2970	X	2389	-0-	-581	-0-	2389	2		N	-0-			-0-
05	3069	X	2392	-0-	-677	-0-	2392	2		N	-0-			-0-
06	2760	X	2299	-0-	-461	-0-	2299	2		N	-0-			-0-
07	2635	X	2457	-0-	-178	-0-	2457	2		N	-0-			-0-
08	2635	X	2409	-0-	-226	-0-	2409	2		N	-0-			-0-
09	2400	X	2297	-0-	-103	-0-	2297	2		N	-0-			-0-

SESSIONS, JAMES H. WELL #: 1 RRCID -> 246697 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11330 - 12078

04	1830	N	1502	-0-	-328	-0-	1502	2		N	-0-			15
05	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	1503	2		N	-0-			15
06	1620	N	1445	-0-	-175	-0-	1445	2		N	-0-			15
07	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	1544	2		N	-0-			15
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2		N	-0-			15
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2		N	-0-			15

LUMBER, ANGELINA WELL #: 2 RRCID -> 246707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10184 - 11788

04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2		N	-0-			-0-
05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2		N	-0-			-0-
06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2		N	-0-			-0-
07	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2		N	-0-			-0-
08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2		N	-0-			-0-
09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2		N	-0-			-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
KURTH WELL #: 2 RRCID -> 246784 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10620 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1016	-0-	-814	-0-	1016	2			Y	-0-					12
05	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	2			Y	-0-					12
06	1080	N	978	-0-	-102	-0-	978	2			Y	-0-					12
07	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	1045	2			Y	-0-					12
08	1116	X	1115	-0-	-1	-0-	1115	2			Y	-0-					12
09	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 246804 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10222 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	947	-0-	-373	-0-	947	2			N	-0-					-0-
05	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	911	-0-	-109	-0-	911	2			N	-0-					-0-
07	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	2			N	-0-					-0-
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	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
04	1710	N	1482	-0-	-228	-0-	1482	2			Y	-0-					12
05	1488	N	1484	-0-	-4	-0-	1484	2			Y	-0-					12
06	1590	N	1426	-0-	-164	-0-	1426	2			Y	-0-					12
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					12
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					12
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	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
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1732	3	1	9	N	1					20
05	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	1734	3			N	-0-					20
06	1860	N	1667	-0-	-193	-0-	1667	3			N	-0-					20
07	1798	N	1782	-0-	-16	-0-	1782	3			N	-0-					20
08	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	1695	3			N	-0-					20
09	1680	N	1616	-0-	-64	-0-	1616	3			N	-0-					20

SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 247352 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11141 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	313	-0-	-77	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	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
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					7
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			Y	-0-					7
06	2160	N	1936	-0-	-224	-0-	1936	2			Y	-0-					7
07	2077	N	2069	-0-	-8	-0-	2069	2			Y	-0-					7
08	2015	N	1953	-0-	-62	-0-	1953	2			Y	-0-					7
09	1950	N	1862	-0-	-88	-0-	1862	2			Y	-0-					7

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 247364 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10019 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	886	-0-	-14	-0-	886	2			Y	-0-					13
05	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	2			Y	-0-					13
06	960	N	853	-0-	-107	-0-	853	2			Y	-0-					13
07	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			Y	-0-					13
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					13
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	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
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					12
05	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			Y	-0-					12
06	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	2			Y	-0-					12
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					12
08	651	X	509	-0-	-142	-0-	509	2			Y	-0-					12
09	570	X	485	-0-	-85	-0-	485	2			Y	-0-					12

MIMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249120 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10092 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	928	-0-	-152	-0-	928	2			N	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
06	990	N	893	-0-	-97	-0-	893	2			N	-0-					-0-
07	961	N	955	-0-	-6	-0-	955	2			N	-0-					-0-
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
09	900	N	889	-0-	-11	-0-	889	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
04	1710	N	1580	-0-	-130	-0-	1580	2			N	-0-					3
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					3
06	1710	N	1520	-0-	-190	-0-	1520	2			N	-0-					3
07	1643	N	1625	-0-	-18	-0-	1625	2			N	-0-					3
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					3
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	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
04	630	N	546	-0-	-84	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	525	-0-	-75	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	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
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 250237 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10306 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1525	-0-	-185	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1630	-0-	-13	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BRAZOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261471 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.10720 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					37
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					37
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					37
07	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					37
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					37
09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					37

HOSPITAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262228 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 12479 PERF.10700 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	5022	X	93	-0-	-4929	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*11	4770	X	58	-0-	-4712	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*12	1767	X	105	-0-	-1662	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*01	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
*03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2025

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 275316 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.11300 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
09	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	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
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					3
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					3
06	1230	N	1115	-0-	-115	-0-	1115	2			Y	-0-					3
07	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	1191	2			Y	-0-					3
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					3
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	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
04	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			Y	-0-					75
05	3999	X	3978	-0-	-21	-0-	3978	2			Y	-0-					75
06	4260	X	3818	-0-	-442	-0-	3818	2			Y	-0-					75
07	4402	X	4086	-0-	-316	-0-	4086	2			Y	-0-					75
08	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			Y	-0-					75
09	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	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
04	2910	X	2826	-0-	-84	-0-	2826	2			Y	-0-					12
05	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			Y	-0-					12
06	3030	X	2718	-0-	-312	-0-	2718	2			Y	-0-					12
07	3131	X	2905	-0-	-226	-0-	2905	2			Y	-0-					12
08	3131	X	2899	-0-	-232	-0-	2899	2			Y	-0-					12
09	2820	X	2763	-0-	-57	-0-	2763	2			Y	-0-					12

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 280805 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 11574 PERF.10480 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	1465	-0-	-905	-0-	1465	2			Y	-0-					12
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					12
06	1560	N	1409	-0-	-151	-0-	1409	2			Y	-0-					12
07	1519	N	1506	-0-	-13	-0-	1506	2			Y	-0-					12
08	1612	X	1528	-0-	-84	-0-	1528	2			Y	-0-					12
09	1470	X	1456	-0-	-14	-0-	1456	2			Y	-0-					12

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 218719 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 15537 PERF.10989 - 13362

04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 2 RRCID -> 231136 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11007 - 12428

04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 3 T RRCID -> 236129 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10430 - 12224

04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240477 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10010 - 10096

04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 6 RRCID -> 240478 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10950 - 12454

04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC//CONT.// 100566
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240480 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF. 9976 - 11702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
MAST GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 248480 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 16916 PERF. 9588 - 9906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 255214 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 19449 PERF.12060 - 14592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAWLINS (900 WILCOX) 74886 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ANDERSON
UPSTREAM RESOURCE PARTNERS, LLC 878962
MAY WELL #: 7 RRCID -> 280954 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 1115 PERF. 934 - 936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 231663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11181 PERF.10710 - 11268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
CAMERON MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 219719 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11753 PERF.10658 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					140
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					140
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					140
07	1364	N	6	-0-	-1358	-0-	6	2			N	-0-					140
08	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					140
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					140

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092407 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10594 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226571 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10803 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	810	1	4626	2	N	8					75
							9	9									
05	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	837	1	4736	2	N	-0-					75
06	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	775	1	4883	2	N	-0-					75
07	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	815	1	5016	2	N	-0-					75
08	5673	X	5182	-0-	-491	-0-	711	1	4471	2	N	-0-					75
09	5670	X	4825	-0-	-845	-0-	744	1	4081	2	N	-0-					75

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 225327 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9711 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	405	1	4059	2	Y	-0-					165
05	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	467	1	4518	2	Y	-0-					165
06	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	500	1	4197	2	Y	-0-					165
07	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	450	1	4611	2	Y	-0-					165
08	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	458	1	4622	2	Y	64					229
							70	9									
09	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					229

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
04	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	180	1	3757	2	N	-0-					60
05	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	194	1	3813	2	N	-0-					60
06	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	176	1	3754	2	N	-0-					60
07	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	322	1	3813	2	N	-0-					60
08	4061	X	4018	-0-	-43	-0-	288	1	3730	2	N	-0-					60
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					60

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238147 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10481 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 11409

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250884 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 10986

04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	194	1	1938	2	N	-0-			90
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	212	1	2048	2	N	-0-			90
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	216	1	1808	2	N	-0-			90
07	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	205	1	2103	2	N	-0-			90
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	179	1	1807	2	N	-0-			90
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 10896

04	4860	X	4320	-0-	-540	-0-	393	1	3927	2	Y	-0-			34
05	4371	X	4273	-0-	-98	-0-	400	1	3873	2	Y	-0-			34
06	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	481	1	4035	2	Y	-0-			34
07	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	484	1	4964	2	Y	-0-			34
08	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	470	1	4737	2	Y	-0-			34
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT			34

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255095 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 11194

04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	34	1	346	2	N	-0-			47
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	36	1	352	2	N	-0-			47
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	40	1	339	2	N	-0-			47
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	38	1	393	2	N	-0-			47
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	200	2	N	-0-			47
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47

LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256117 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 11259

04	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	909	1	9088	2	N	-0-			113
05	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	1003	1	9704	2	N	-0-			113
06	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	1078	1	9046	2	N	-0-			113
07	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	972	1	9963	2	N	-0-			113
08	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	992	1	9999	2	N	-0-			113
09	10350	X	NO RPT	-0-	-10350	-0-					N	NO RPT			113

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259617 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	423	1	4224	2	N	-0-					32
05	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	451	1	4365	2	N	-0-					32
06	4470	X	4087	-0-	-383	-0-	435	1	3651	2	N	1					33
							1	9									
07	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	460	1	4717	2	N	-0-					33
08	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	459	1	4626	2	N	-0-					33
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					33

RED LAND, NE (PETTIT) 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CAMERON WELL #: 3 RRCID -> 124783 COMPL. DATE 05/11/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9952 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMERON 'B' WELL #: 2 RRCID -> 281211 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9942 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2998	-0-	-2	2715	2992	2	6	9	N	5					141
05	6181	X	3466	-0-	-2715	-0-	3466	2			N	-0-					141
06	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3017	2	2	9	N	2					143
07	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					143
08	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					143
09	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					143

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 226573 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10056 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228835 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9810 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SM OPERATING COMPANY LLC 788993
CAMERON "B" WELL #: 1RX RRCID -> 257351 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10929 - 13719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					80
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	364	2	3	9	N	3	56	1			27
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					27
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					27
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	330	2	33	9	N	30					57
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681

TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237264 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	5430 X	2580	-0-	-2850	-0-	234	1	2346	2	Y	-0-					70
05	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	580	1	5612	2	Y	-0-					70
06	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	694	1	5824	2	Y	-0-					70
07	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	519	1	5316	2	Y	-0-					70
08	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	498	1	5023	2	Y	-0-					70
09	6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					70

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245987 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 9732

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255096 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 9685

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259616 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REDLAND, NE. (JAMES LIME) 75329 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230392 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9529 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					85
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SM OPERATING COMPANY LLC 788993
RIVER, ANGELINA GU WELL #: 2 RRCID -> 246174 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10670 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					48
05	1209	X	1072	-0-	-137	-0-	1072	2			N	-0-	35	1			13
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					13
07	1209	X	500	-0-	-709	-0-	500	2			N	-0-					13
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					13
09	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					13

HIGHTOWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249529 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10410 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	156	-0-	-2004	-0-	156	2			N	-0-					86
05	1829	N	147	-0-	-1682	-0-	146	1	1	9	N	1	74	1			13
06	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					13
07	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	2			N	-0-					13
08	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					13
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

RED SPRINGS (RODESSA LOWER) 75377 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SMITH
84 ENERGY LLC 856467
RED SPRINGS GAS UNIT #6 WELL #: 1 RRCID -> 016540 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

REKLAW (PETTIT) 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
SESSION, D. J. WELL #: 1D RRCID -> 050062 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8460 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 216123 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8620 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 257446 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8752 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 264153 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8422 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

WADE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 284776 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8711 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (PETTIT, SOUTHWEST) 75839 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
KEM ENERGY, INC. 455126
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249924 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9303 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

REKLAW (RODESSA) 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
GUIDRY, FAUSTINE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 249947 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8261 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 7 RRCID -> 253787 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7824 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 264113 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7797 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 264148 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7785 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	14	-0-	14	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 286157 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 7948 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354

REKLAW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 089289 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9043 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	15	-0-	15	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
06	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 102017 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9188 - 9638

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 110929 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9254 - 9420

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
06	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	2			N	-0-			-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
08	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT			-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 111894 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9442 - 9786

04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-			-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-			-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 2 RRCID -> 169601 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 14151 PERF. 9190 - 9750

04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
06	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 175196 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8814 - 9694

04	DLQ G-10		17	-0-	17	121	17	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		14	-0-	14	135	14	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		35	-0-	35	135	35	2			Y	-0-			-0-
07	160	N	25	-0-	-135	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
REKLAW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 175537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9092 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 1A RRCID -> 177751 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9019 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	48	-0-	48	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 2 RRCID -> 180224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9008 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES, S. GU WELL #: 1 RRCID -> 180489 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9045 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES, S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 183054 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9251 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	42	-0-	42	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 183212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8960 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183932 COMPL. DATE 12/07/2022 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9012 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 3 RRCID -> 184369 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9196 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 185155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8876 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	17	-0-	17	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 4 RRCID -> 185639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9083 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		84	-0-	84	338	84	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		119	-0-	119	457	119	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		118	-0-	118	575	118	2			Y	-0-					-0-
07	721	N	146	-0-	-575	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 185892 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8886 - 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
04	0	N	52	-0-	52	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186298 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	25	-0-	-95	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 186330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 186734 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
REKLAW GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 186841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8926 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 187162 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9040 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		69	-0-	69	356	69	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		213	-0-	213	569	213	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		218	-0-	218	787	218	2			Y	-0-					-0-
07	948	N	161	-0-	-787	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 187902 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9024 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	15	-0-	15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 4 RRCID -> 188961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9418 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 5 RRCID -> 189260 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9255 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES, S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 190117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9156 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	126	-0-	6	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 5 RRCID -> 190118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9026 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	159	-0-	39	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
MARY KATE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 190448 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASSINGILL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191400 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7920 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	557	-0-	437	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 191743 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8968 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	13	-0-	13	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 192435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8924 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	28	-0-	28	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	27	-0-	-93	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 192559 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8908 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	15	-0-	15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 192951 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8924 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 L RRCID -> 192980 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9023 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 193075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8996 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 8 RRCID -> 193719 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9036 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 194428 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8521 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194839 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8864 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	51	-0-	51	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 194841 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9046 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 9 RRCID -> 195585 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9016 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195684 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8964 - 9343

04	DLQ G-10		13	-0-	13	213	13	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		23	-0-	23	236	23	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		46	-0-	46	236	46	2			Y	-0-					-0-
07	259	N	23	-0-	-236	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 195905 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8904 - 9570

04	0	N	15	-0-	15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 196051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8836 - 9788

04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 197152 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8885 - 9489

04	0	N	12	-0-	12	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 197153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8933 - 9198

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 11 RRCID -> 197195 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9012 - 9796

04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 12 RRCID -> 197985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8984 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUE, TERRIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 198153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8832 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	104	-0-	104	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198378 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8915 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		15	-0-	15	117	15	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		21	-0-	21	138	21	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		30	-0-	30	138	30	2			Y	-0-					-0-
07	160	N	22	-0-	-138	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 198778 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8894 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	16	-0-	16	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 199063 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 8885 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	46	-0-	46	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 199367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8952 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 8 RRCID -> 199406 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8950 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		13	-0-	13	213	13	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		23	-0-	23	236	23	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		17	-0-	17	253	17	2			Y	-0-					-0-
07	287	N	34	-0-	-253	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354

REKLAW GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 200238 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8871 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	18	-0-	18	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES, S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 200433 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9200 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	32	-0-	32	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 201650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8973 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	14	-0-	14	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 203791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8929 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	76	-0-	76	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203944 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9001 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 215256 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8900 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		18	-0-	18	219	18	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		27	-0-	27	246	27	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		21	-0-	21	267	21	2			Y	-0-					-0-
07	304	N	37	-0-	-267	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 13 RRCID -> 223575 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8898 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
LANIER, H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224160 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8993 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	38	-0-	-82	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224210 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9042 - 9788

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224390 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8905 - 9544

04	DLQ G-10		42	-0-	42	244	42	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		20	-0-	20	264	20	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		26	-0-	26	290	26	2			Y	-0-					-0-
07	332	N	42	-0-	-290	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 224816 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9902 - 9922

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 9 RRCID -> 225217 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8933 - 9575

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KEM ENERGY, INC. 455126
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 229168 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	571	-0-	-359	-0-	571	2			N	-0-					5
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					5
06	930	N	321	-0-	-609	-0-	321	2			N	-0-					5
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					5
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					5
*09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					5

TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249925 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8789 - 10188

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					106
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					106
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					106
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					106
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					106
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					106

VALLIER-SESSIONS WELL #: 1 RRCID -> 300116 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 13575 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SM OPERATING COMPANY LLC 788993
PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 238594 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11426 PERF.10275 - 11328

04	3060	X	2826	-0-	-234	-0-	450	1	2376	2	N	-0-					28
05	3162	X	2056	-0-	-1106	-0-	450	1	1606	2	N	-0-					28
06	3540	X	2211	-0-	-1329	-0-	400	1	1811	2	N	-0-					28
07	3658	X	3110	-0-	-548	-0-	400	1	2710	2	N	-0-					28
08	2914	X	2754	-0-	-160	-0-	550	1	2204	2	N	-0-					28
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					28

REKLAW (WOODBINE) 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 198257 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4431 - 4436

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REKLAW (WOODBINE) //CONT.// 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URSUS OIL AND GAS 879300
CASTLEBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238150 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8762 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	205	3	7	9	N	6					146
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					146
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					146
07	0	N	25	-0-	25	-0-	25	3			N	-0-					146
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					146
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					146

RICAPPY (PETTIT) 76319 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
OPAL WELL #: 1 RRCID -> 162633 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9712

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1200	N	1167	-0-	-33	-0-	1111	2	56	9	N	51					125
05	1333	N	1165	-0-	-168	-0-	1111	2	54	9	N	49					174
06	1170	N	1111	-0-	-59	-0-	1049	2	62	9	N	56					230
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1345	2	48	9	N	44	171	1			103
08	1178	N	782	-0-	-396	-0-	751	2	31	9	N	28					131
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					131

RIVERVIEW (TRAVIS PEAK) 77058 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MAST WELL #: 201 RRCID -> 234404 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10717 - 10792

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. 090870
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 249598 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8060 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
06	660	N	604	-0-	-56	-0-	604	2			N	-0-					-0-
07	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	2			N	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	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
04	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	2			N	-0-					5
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					5
06	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	2			N	-0-					5
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					5
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					5
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					5

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) //CONT.// 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
RYAN, E.M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 284172 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8128 - 11740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283910 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8136 - 8142

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT			45
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT			45
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT			45
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT			45
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT			45
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT			45

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
CASS ENERGY LLC 139618
MOORE, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 124790 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5621 - 5952

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67

MCKNIGHT, C. L. 551650
BUSH HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 135670 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5980 - 5982

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
BOLLS, MILDRED ET AL WELL #: 1 RRCID -> 120617 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 5861 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

RODESSA (BYRD) 77807 210 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
WHATLEY, AUDIE FLOYD ESTATE OF 913955
ECHOLS, EVA WELL #: 1 RRCID -> 016553 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5614 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
MOSELEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243948 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9982 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CROMER WELL #: 4 RRCID -> 253910 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	64 244	1 9	1034	2	N	222	169	1			222
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	65 147	1 9	1003	2	N	134	175	1			181
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	61 185	1 9	940	2	N	168	174	1			175
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	71 133	1 9	936	2	N	121	161	1			135
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	60 89	1 9	859	2	N	81	155	1			61
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	49 235	1 9	773	2	N	214					275

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
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	53 36	1 9	859	2	Y	33					194
05	930	N	917	-0-	-13	-0-	53 45	1 9	819	2	Y	41	161	1			74
06	930	N	904	-0-	-26	-0-	51 65	1 9	788	2	Y	59					133
07	992	N	838	-0-	-154	-0-	55 46	1 9	737	2	Y	42					175
08	930	N	832	-0-	-98	-0-	52 41	1 9	739	2	Y	37	145	1			67
09	900	N	849	-0-	-51	-0-	48 46	1 9	755	2	Y	42					109

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (DEES YOUNG) 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
PEGASUS P AND A LLC 100833
BIBBY WELL #: 3 RRCID -> 133320 COMPL. DATE 00/00/1936 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5992 - 6035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	4	2	83	9	N	75					122
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	3	1	83	9	N	75	161	1			36
06	150	N	47	-0-	-103	-0-	3	1	44	9	N	40					76
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	4	2	59	9	N	54					130
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	3	2	78	9	N	71	163	1			38
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	2	79	9	N	72					110

RODESSA (DEES YOUNG) //CONT.// 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
COLLETTE, W.T. "B" WELL #: 1 RRCID -> 128544 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5626 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	61	-0-	61	1882	55	1	6	9	N	5					35
05	0	W	56	-0-	56	1938	50	1	6	9	N	5					40
06	0	W	56	-0-	56	1994	50	1	6	9	N	5					45
07	0	W	61	-0-	61	2055	55	1	6	9	N	5					50
08	0	W	56	-0-	56	2111	50	1	6	9	N	5					55
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2111					N	NO RPT					55

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
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 211505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	50	1	11	9	N	10					75
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	25	1	6	9	N	5					80
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					80
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					80
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					80
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

LEWIS, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 211508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6082 PERF. 481 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	50	1	15	9	N	14					110
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	30	1	11	9	N	10					120
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					120
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					120
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					120
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

RODESSA (GLOYD) 77807 280 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
CEC OPERATIONS OF TEXAS, LLC 140531
TERRY WELL #: 1 RRCID -> 152183 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5772 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-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
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (GLOYD) //CONT.// 77807 280 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BLANCHARD WELL #: 1 RRCID -> 119398 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5857 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

RODESSA (GLOYD, NORTH) 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 148933 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5791 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
RAMBO WELL #: 5 RRCID -> 016599 COMPL. DATE 11/19/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	2	13	9	N	12					105
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	2	10	9	N	9					114
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	1	2	81	9	N	74	162	1			26
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	2	12	9	N	11					37
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	2	12	9	N	11					48
09	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	2	13	9	N	12					60

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
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
CRYSTAL-RAMBO WELL #: 2 RRCID -> 169047 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5770 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	360	4	4	9	N	4					36
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	372	4	3	9	N	3					39
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	360	4	4	9	N	4					43
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	372	1	13	9	N	12					55
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	336	4	11	9	N	10					65
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	360	4	22	9	N	20					85

RODESSA (HILL NORTH) 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
WALL, J. T. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 016636 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5746 - 5757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	2	2	1	9	N	1					75
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	2	2	9	N	2					77
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					78
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					79
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	2	2	1	9	N	1					80
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					81

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 143992 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5715 - 5723

04	60	N	35	-0-	-25	-0-	5	2	30	9	N	27					117
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	2	35	9	N	32					149
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	2	62	9	N	56	163	1			42
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	5	2	1	9	N	1					43
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	5	2	1	9	N	1					44
09	60	N	15	-0-	-45	-0-	5	2	10	9	N	9					53

CHACHERE WELL #: 1R RRCID -> 145857 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5651 - 5719

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
FIELDS, EVA WELL #: 3 RRCID -> 016631 COMPL. DATE 05/31/1951 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5746 - 5779

04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					23
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					23
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					23
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					23
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					23
*09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					23

PARKER, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 016632 COMPL. DATE 03/25/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5695

04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	190	2	15	9	N	14					193
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	194	2	11	9	N	10	167	1			36
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	149	2	17	9	N	15					51
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	210	2	17	9	N	15					66
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	211	2	18	9	N	16					82
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	157	2	2	9	N	2	55	1			29

STEWART, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 129533 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5723 - 5750

04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
PARKER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 147014 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5862 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					34
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					34
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					34
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					34
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					34
*09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					34

PARKER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 147042 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5672 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					11
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					11
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					11
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					11
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					11
*09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					11

RODESSA (HILL 5800) 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WALKER, ANNA T. WELL #: 1 RRCID -> 016615 COMPL. DATE 09/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5798 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			Y	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			Y	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			Y	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			Y	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FARRIER, W. G. WELL #: 8 RRCID -> 016625 COMPL. DATE 04/05/1937 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5560 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					140
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					140
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					140
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					140
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					140
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

SKINNER, ALLINE WELL #: 1 RRCID -> 016626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5562 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			Y	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. 819479

NOEL WELL #: 1 RRCID -> 136841 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5674 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CLEMENTS WELL #: 1 RRCID -> 141807 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5722 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 145183 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

POLLARD WELL #: 1 RRCID -> 145994 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5603 - 5618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					253

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
TYSON, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 148330 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5747 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

UNITED PETROLEUM & GAS, INC. 877497
WILLIS, S. B. WELL #: 4 RRCID -> 016637 COMPL. DATE 06/12/1961 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-

RODESSA (PETTIT LOWER) 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BRADEN WELL #: 2 C RRCID -> 016641 COMPL. DATE 04/05/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6538 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRADEN, C. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 016642 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RODESSA (PETTIT LOWER) //CONT.// 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WALKER, A. T. WELL #: 2 C RRCID -> 016645 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5626 - 6497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROMER WELL #: 2 RRCID -> 198434 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6420 - 6446

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RODESSA (PETTIT UPPER) 77807 805 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
LATX OPERATIONS, LLC 489940
WHITFIELD, WC HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 210215 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 6606 - 6726

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
PETTIT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113885 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6650 - 6654

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 249941 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6416 - 6438

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

RODESSA (PETTIT 6320) 77807 812 ASSOCIATED 49B CNTY: CASS
RAMTEX ENERGY LLC 690225
PARDUE WELL #: 1 RRCID -> 122132 COMPL. DATE 08/04/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5800 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
RAMBO, ELBERT WELL #: 2 RRCID -> 122275 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 5862 - 6733

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

TERRY ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 130844 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6380 - 6513

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					340
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					340
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					340
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340

RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK) 77807 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HAGGARD A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265934 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 6728 - 6802

04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

HAGGARD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268664 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6912 - 6938

04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93

RODESSA (TRAVIS PEAK) 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BRADEN, C. C. WELL #: 2 T RRCID -> 016651 COMPL. DATE 03/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6826 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADEN, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 016652 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 7138

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, A. T. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 016655 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5659 - 7035

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASI OPERATING INC. 650623
HARRIS WELL #: 1 L RRCID -> 208086 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6924 - 6942

04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111

RODESSA (TRAVIS PEAK 6610) 77807 941 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BRADEN WELL #: 4 RRCID -> 193598 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6616 - 6670

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700) 77807 945 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
CROMER G.U. WELL #: 4 RRCID -> 205159 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 6691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 1 U RRCID -> 195016 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 6978 - 7024

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 7600) 77807 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 225069 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 7576

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RODESSA, N.W. (HILL) 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
GALLERY - CASS PETROLEUM CORP 293171
SOUTHLAND ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 193023 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5906 - 5946

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

TAYLOR, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 201578 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5824 - 5832

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

RODESSA, N.W. (HILL) //CONT.// 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
GALLERY PETROLEUM LLC 293172
DANIELS-HOWE WELL #: 4 RRCID -> 201503 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5816 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1000
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1000
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1000
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1000
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1000
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1000

DANIELS-HOWE WELL #: 2 RRCID -> 209348 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5710 - 5724

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					894
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					894
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					894
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					894
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					894
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					894

RAMTEX ENERGY LLC 690225
PEACOCK -A- WELL #: 1 RRCID -> 102018 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 5969 - 5974

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ALLDAY WELL #: 1 RRCID -> 167881 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5876 - 5894

04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	970	2	20	9	N	18					79
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1083	2	20	9	N	18					97
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1000	2	18	9	N	16					113
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	820	2	13	9	N	12					125
08	496	N	261	-0-	-235	-0-	255	2	6	9	N	5					130
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					130

ROSBOROUGH SPRINGS (TRAVIS PEAK) 78215 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
DORSETT, NEWTON W. ET AL LEASE WELL #: 3 U RRCID -> 269166 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6627 - 6634

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSBOROUGH SPRING, E. (PET-PAGE) 78219 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
LYNCH, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 110790 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6540 - 6552

04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	114	1	958	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	144	1	869	2	Y	-0-					-0-
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	147	1	810	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	615	-0-	-501	-0-	124	1	491	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	924	-0-	-99	-0-	134	1	790	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	944	-0-	-16	-0-	167	1	777	2	Y	-0-					-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BARBER, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 242230 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10624 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	231	-0-	-99	-0-	231	3			N	-0-					53
05	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	3			N	-0-					53
06	390	N	232	-0-	-158	-0-	232	3			N	-0-					53
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					53
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					53
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					53

TANOS EXPLORATION IV, LLC 101883
MACHEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101593 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10556 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					41
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					41
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					41
*07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					41
*08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					41
*09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					41

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WADE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057017 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10068 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	370	-0-	-110	-0-	370	2			N	-0-					22
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					22
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					22
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	406	2	1	9	N	1					23
08	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	2			N	-0-					23
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					23

HINSON, R. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058120 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10181 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					30
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					30
06	330	N	111	-0-	-219	-0-	111	2			N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					30
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					30

ODOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063748 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10126 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064479 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 12362 PERF.10051 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
STILL, W.W. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 071092 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10230 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	131	-0-	-86	-0-	130	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	210	N	42	-0-	-168	-0-	41	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	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
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			Y	-0-					20
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					20
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					20
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					20
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-					20
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					20

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
04	1500	N	1260	-0-	-240	-0-	63	1	1194	2	N	3					116
							3	9									
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	76	1	1547	2	N	11					127
							12	9									
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	128	1	1596	2	N	18					145
							20	9									
07	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	126	1	1680	2	N	18					163
							20	9									
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	116	1	1613	2	N	8					171
							9	9									
09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	126	1	1588	2	N	13					184
							14	9									

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
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1032	2	6	9	Y	5					43
05	1054	N	777	-0-	-277	-0-	770	2	7	9	Y	6					49
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	866	2	10	9	Y	9					58
07	1085	N	942	-0-	-143	-0-	936	2	6	9	Y	5					63
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	891	2	7	9	Y	6					69
09	870	N	643	-0-	-227	-0-	637	2	6	9	Y	5					74

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074111 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10028 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					20
05	589	N	525	-0-	-64	-0-	524	2	1	9	Y	1					21
06	570	N	345	-0-	-225	-0-	345	2			Y	-0-					21
07	589	N	241	-0-	-348	-0-	240	2	1	9	Y	1					22
08	527	N	330	-0-	-197	-0-	329	2	1	9	Y	1					23
09	360	N	354	-0-	-6	-0-	352	2	2	9	Y	2					25

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARRINGTON GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075887 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10250 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					23
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	310	2	10	9	N	9					32
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					32
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					32
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					32
09	330	N	292	-0-	-38	-0-	292	2			N	-0-					32

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 077836 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10441 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	405	1	1439	2	Y	-0-					86
05	1550	N	1314	-0-	-236	-0-	1310	2	4	9	Y	4					90
06	1500	N	1384	-0-	-116	-0-	1376	2	8	9	Y	7					97
07	1550	N	1369	-0-	-181	-0-	1351	2	18	9	Y	16					113
08	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	1293	2	2	9	Y	2					115
09	1380	N	809	-0-	-571	-0-	809	2			Y	-0-					115

WADE, CULLIS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079581 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10152 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	398	-0-	-682	-0-	388	2	10	9	N	9					62
05	1023	N	396	-0-	-627	-0-	388	2	8	9	N	7					69
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					69
07	403	N	308	-0-	-95	-0-	308	2			N	-0-					69
08	403	N	321	-0-	-82	-0-	312	2	9	9	N	8					77
09	360	N	313	-0-	-47	-0-	309	2	4	9	N	4					81

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
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	586	2	4	9	Y	4	74	1			11
05	744	N	613	-0-	-131	-0-	598	2	15	9	Y	14					25
06	720	N	626	-0-	-94	-0-	613	2	13	9	Y	12					37
07	620	N	600	-0-	-20	-0-	591	2	9	9	Y	8					45
08	620	N	546	-0-	-74	-0-	535	2	11	9	Y	10					55
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	728	2	14	9	Y	13					68

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
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	599	2	2	9	Y	2	55	1			28
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	578	2	3	9	Y	3					31
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	480	2	19	9	Y	17					48
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	524	2	21	9	Y	19					67
08	589	N	444	-0-	-145	-0-	426	2	18	9	Y	16	64	1	1	8	18
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	632	2	11	9	Y	10					28

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
04	450	N	330	-0-	-120	-0-	330	2			N	-0-					11
05	620	N	247	-0-	-373	-0-	247	2			N	-0-					11
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					11
07	341	N	196	-0-	-145	-0-	196	2			N	-0-					11
08	248	N	136	-0-	-112	-0-	136	2			N	-0-					11
09	270	N	114	-0-	-156	-0-	114	2			N	-0-					11

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
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	375	2	3	9	Y	3					5
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	364	2	2	9	Y	2					7
06	270	N	87	-0-	-183	-0-	86	2	1	9	Y	1					8
07	310	N	33	-0-	-277	-0-	26	2	7	9	Y	6					14
08	372	N	56	-0-	-316	-0-	56	2			Y	-0-					14
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					14

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	983	2	3	9	N	3					99
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	956	2	3	9	N	3	1	8			101
06	990	N	945	-0-	-45	-0-	944	2	1	9	N	1					102
07	1023	N	887	-0-	-136	-0-	883	2	4	9	N	4	1	8			105
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	962	2	2	9	N	2					107
*09	960	N	536	-0-	-424	-0-	536	2			N	-0-	93	1			14

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
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	886	2	12	9	N	11					75
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	945	2	10	9	N	9					84
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	934	2	6	9	N	5					89
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1024	2	12	9	N	11					100
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	918	2	14	9	N	13					113
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	805	2	12	9	N	11					124

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
04	420	N	306	-0-	-114	-0-	306	2			N	-0-					69
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					69
06	330	N	280	-0-	-50	-0-	280	2			N	-0-					69
07	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	2			N	-0-					69
08	496	N	195	-0-	-301	-0-	195	2			N	-0-					69
09	270	N	233	-0-	-37	-0-	230	2	3	9	N	3					72

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
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	964	2	3	9	Y	3	1	8			38
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	735	2	2	9	Y	2	1	8			39
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	611	2	4	9	Y	4	1	8			42
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	807	2	3	9	Y	3	2	8			43
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	763	2	1	9	Y	1					44
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	731	2	2	9	Y	2					46

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
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1647	2	34	9	N	31					53
05	2263	N	1917	-0-	-346	-0-	1876	2	41	9	N	37	1	8			89
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1921	2	36	9	N	33					122
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1872	2	31	9	N	28					150
08	1922	N	1517	-0-	-405	-0-	1493	2	24	9	N	22					172
09	1950	N	243	-0-	-1707	-0-	243	2			N	-0-					172

LEARD #1 WELL #: 2 RRCID -> 097659 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10226 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					130
05	403	N	209	-0-	-194	-0-	209	2			N	-0-					130
06	600	N	384	-0-	-216	-0-	384	2			N	-0-					130
07	465	N	283	-0-	-182	-0-	283	2			N	-0-					130
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					130
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					130

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
04	1470	N	728	-0-	-742	-0-	711	2	17	9	N	15					170
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1262	2	2	9	N	2					172
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	901	2	14	9	N	13					185
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	955	2	3	9	N	3					188
08	1271	N	828	-0-	-443	-0-	826	2	2	9	N	2					190
09	930	N	402	-0-	-528	-0-	402	2			N	-0-					190

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
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1337	2	2	9	Y	2	52	1			28
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	996	2	4	9	Y	4					32
06	1110	N	618	-0-	-492	-0-	605	2	13	9	Y	12					44
07	1147	N	448	-0-	-699	-0-	431	2	17	9	Y	15					59
08	992	N	552	-0-	-440	-0-	534	2	18	9	Y	16	56	1			19
09	630	N	505	-0-	-125	-0-	497	2	8	9	Y	7					26

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
04	1170	N	1159	-0-	-11	-0-	1152	2	7	9	Y	6					15
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1650	2	6	9	Y	5					20
06	1440	N	1252	-0-	-188	-0-	1241	2	11	9	Y	10					30
07	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	1172	2	6	9	Y	5					35
08	1643	N	894	-0-	-749	-0-	894	2			Y	-0-					35
09	1260	N	967	-0-	-293	-0-	967	2			Y	-0-					35

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
04	930	N	641	-0-	-289	-0-	120	1	521	2	Y	-0-					7
05	806	N	729	-0-	-77	-0-	699	2	30	9	Y	27					34
06	930	N	631	-0-	-299	-0-	630	2	1	9	Y	1					35
07	651	N	583	-0-	-68	-0-	575	2	8	9	Y	7					42
08	744	N	540	-0-	-204	-0-	540	2			Y	-0-					42
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					42

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
04	930	X	650	-0-	-280	-0-	135	1	497	2	Y	16					82
							18	9									
05	992	N	841	-0-	-151	-0-	169	1	670	2	Y	2					84
							2	9									
06	810	N	741	-0-	-69	-0-	158	1	583	2	Y	-0-					84
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	169	1	624	2	Y	12					96
							13	9									
08	837	N	743	-0-	-94	-0-	141	1	592	2	Y	9					105
							10	9									
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	153	1	560	2	Y	52					157
							57	9									

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
04	300	N	86	-0-	-214	-0-	86	2			N	-0-					29
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					29
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					29
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					29
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					29
09	600	N	290	-0-	-310	-0-	289	2	1	9	N	1					30

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
04	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3615	2	20	9	N	18	1	8			122
05	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3974	2	26	9	N	24					146
06	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4052	2	18	9	N	16					162
07	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4121	2	35	9	N	32	177	1	1	8	16
08	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3888	2	10	9	N	9					25
09	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3498	2	17	9	N	15					40

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
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1146	2	1	9	N	1					76
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1363	2	10	9	N	9					85
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					85
07	1178	N	879	-0-	-299	-0-	879	2			N	-0-					85
08	1178	N	545	-0-	-633	-0-	545	2			N	-0-					85
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					85

SMITH, T. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 111579 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10372 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

GUNN, J.R. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 112897 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10436 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1460	2	31	9	N	28	1	8			93
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1584	2	35	9	N	32	1	8			124
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1655	2	24	9	N	22					146
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1664	2	31	9	N	28	148	1	1	8	25
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1611	2	30	9	N	27					52
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1679	2	30	9	N	27					79

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
04	450	N	235	-0-	-215	-0-	220	2	15	9	Y	14					21
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	196	2	20	9	Y	18					39
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	175	2	13	9	Y	12					51
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	454	2	12	9	Y	11					62
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	620	2	9	9	Y	8					70
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	834	2	14	9	Y	13	72	1			11

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
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					22
05	403	N	335	-0-	-68	-0-	285	2	50	9	N	45					67
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					67
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					67
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					67
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	459	2	7	9	N	6					73

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
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1327	2	6	9	Y	5					65
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1440	2	20	9	Y	18					83
06	1590	N	1209	-0-	-381	-0-	1209	2			Y	-0-					83
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1820	2	37	9	Y	34					117
08	1457	N	1331	-0-	-126	-0-	1330	2	1	9	Y	1					118
09	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	1180	2			Y	-0-					118

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					8
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1622	2	110	9	N	100					108
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1778	2	15	9	N	14					122
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1770	2	25	9	N	23					145
08	1736	N	1485	-0-	-251	-0-	1472	2	13	9	N	12					157
09	1680	N	1590	-0-	-90	-0-	1568	2	22	9	N	20					177

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
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1242	2	13	9	N	12					65
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1577	2	12	9	N	11					76
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1270	2	11	9	N	10					86
07	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	1045	2	12	9	N	11					97
08	1147	N	966	-0-	-181	-0-	956	2	10	9	N	9					106
09	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	1083	2	10	9	N	9					115

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
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1456	2	3	9	Y	3					42
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1009	2	21	9	Y	19	41	1			20
06	1050	N	359	-0-	-691	-0-	347	2	12	9	Y	11					31
07	1085	N	569	-0-	-516	-0-	557	2	12	9	Y	11					42
08	1023	N	433	-0-	-590	-0-	425	2	8	9	Y	7					49
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	349	2	9	9	Y	8	36	1			21

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
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-					27
05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-					27
06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			Y	-0-					27
07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			Y	-0-					27
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					27
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-					27

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143074 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10080 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	623	-0-	-7	-0-	614	2	9	9	Y	8	107	1			43
05	682	N	652	-0-	-30	-0-	641	2	11	9	Y	10					53
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	636	2	2	9	Y	2					55
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	988	2	7	9	Y	6					61
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					61
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					61

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 145073 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10358 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
05	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
09	630	N	598	-0-	-32	-0-	598	2			N	-0-					-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
LEARD #1 WELL #: 3 RRCID -> 147070 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10133 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	63	1	860	2	N	5					21
							6	9									
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	76	1	928	2	N	59					80
							65	9									
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	128	1	940	2	N	14					94
							15	9									
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	126	1	989	2	N	14					108
							15	9									
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	116	1	968	2	N	7					115
							8	9									
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	122	1	1015	2	N	11					126
							12	9									

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148336 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10431 - 10834

04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					12
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					12
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					12
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					12
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					12
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					12

ARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 149354 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10370 - 10836

04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					79
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					79
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					79
07	651	N	382	-0-	-269	-0-	382	2			N	-0-					79
08	651	N	442	-0-	-209	-0-	442	2			N	-0-					79
09	630	N	465	-0-	-165	-0-	465	2			N	-0-					79

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154495 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10077 - 10332

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

LEARD #1 WELL #: 4 RRCID -> 160668 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10036 - 10456

04	1230	N	261	-0-	-969	-0-	20	1	241	2	N	-0-					91
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	59	1	1404	2	N	-0-					91
06	1200	N	1123	-0-	-77	-0-	96	1	1027	2	N	-0-					91
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	97	1	891	2	N	-0-					91
08	1302	N	869	-0-	-433	-0-	76	1	793	2	N	-0-					91
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	101	1	1148	2	N	-0-					91

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 166432 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10236 - 10641

04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					37
05	1240	N	1026	-0-	-214	-0-	1026	2			N	-0-					37
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					37
07	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	2			N	-0-					37
08	1023	N	978	-0-	-45	-0-	978	2			N	-0-					37
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					37

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171840 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10008 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					118
05	868	N	760	-0-	-108	-0-	760	2			N	-0-					118
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					118
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					118
08	775	N	708	-0-	-67	-0-	708	2			N	-0-					118
09	780	N	670	-0-	-110	-0-	670	2			N	-0-					118

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171844 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10204 - 10604

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

LEARD #1 WELL #: 5 RRCID -> 171934 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10138 - 10492

04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	115	1	1181	2	N	24	1	8			110
							26	9									
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	109	1	758	2	N	-0-					110
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	228	1	1799	2	N	22					132
							24	9									
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	231	1	1493	2	N	16					148
							18	9									
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	215	1	1291	2	N	8					156
							9	9									
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	231	1	1173	2	N	6					162
							7	9									

WADE, C.K. GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 174983 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10062 - 10423

04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1830	2	17	9	N	15	1	8			109
05	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2024	2	34	9	N	31	1	8			139
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1958	2	28	9	N	25					164
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2046	2	30	9	N	27					191
08	2015	N	1965	-0-	-50	-0-	1943	2	22	9	N	20					211
09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1974	2	28	9	N	25					236

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 175203 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10131 - 10537

04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					7
05	465	N	297	-0-	-168	-0-	297	2			N	-0-					7
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					7
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					7
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					7
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					7

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 175720 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10356 - 10550

04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1546	2	84	9	Y	76					125
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1707	2	11	9	Y	10	114	1			21
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1658	2	8	9	Y	7					28
07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1745	2	12	9	Y	11					39
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1509	2	18	9	Y	16					55
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1553	2	14	9	Y	13					68

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 176560 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9968 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177160 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10180 - 10584

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 177162 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10045 - 10465

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177492 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10012 - 10416

04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1405	2	7	9	Y	6	87	1			35
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1159	2	9	9	Y	8					43
06	960	N	888	-0-	-72	-0-	886	2	2	9	Y	2					45
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1019	2	6	9	Y	5					50
08	992	N	969	-0-	-23	-0-	969	2			Y	-0-					50
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					50

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178176 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10055 - 10455

04	450	N	381	-0-	-69	-0-	381	2			N	-0-					58
05	651	N	285	-0-	-366	-0-	285	2			N	-0-					58
06	420	N	345	-0-	-75	-0-	345	2			N	-0-					58
07	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	2			N	-0-					58
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					58
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					58

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 178177 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10234 - 10659

04	450	N	33	-0-	-417	-0-	27	2	6	9	Y	5					43
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	579	2	9	9	Y	8	39	1			12
06	570	N	337	-0-	-233	-0-	333	2	4	9	Y	4					16
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	257	2	9	9	Y	8					24
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	708	2	8	9	Y	7					31
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	502	2	8	9	Y	7					38

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
*10	837	N	60	-0-	-777	-0-	60	2			Y	-0-					34
*11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					34
*12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					34
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					34
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

SOWELL, J. L. WELL #: 2 RRCID -> 178795 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10442 - 10836

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179109 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF. N/A

04	840	N	799	-0-	-41	-0-	788	2	11	9	Y	10					71
05	682	N	571	-0-	-111	-0-	568	2	3	9	Y	3					74
06	720	N	596	-0-	-124	-0-	594	2	2	9	Y	2					76
07	837	N	603	-0-	-234	-0-	603	2			Y	-0-	51	1			25
08	558	N	498	-0-	-60	-0-	494	2	4	9	Y	4					29
09	600	N	464	-0-	-136	-0-	455	2	9	9	Y	8					37

LEARD #1 WELL #: 6 RRCID -> 180931 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10140 - 10368

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185882 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10320

04	1320	N	942	-0-	-378	-0-	935	2	7	9	Y	6					10
05	992	N	987	-0-	-5	-0-	981	2	6	9	Y	5					15
06	750	N	498	-0-	-252	-0-	488	2	10	9	Y	9					24
07	961	N	466	-0-	-495	-0-	459	2	7	9	Y	6					30
08	992	N	361	-0-	-631	-0-	361	2			Y	-0-					30
09	510	N	375	-0-	-135	-0-	375	2			Y	-0-					30

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186923 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10780 - 10456

04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	720	2	1	9	Y	1	20	1			11
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	524	2	2	9	Y	2					13
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	411	2	11	9	Y	10					23
07	558	N	423	-0-	-135	-0-	414	2	9	9	Y	8					31
08	527	N	315	-0-	-212	-0-	309	2	6	9	Y	5	29	1			7
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	396	2	4	9	Y	4					11

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188441 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10078 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	N	783	-0-	-477	-0-	753	2	30	9	Y	27					197
05	961	N	774	-0-	-187	-0-	752	2	22	9	Y	20					217
06	1380	N	575	-0-	-805	-0-	571	2	4	9	Y	4	136	1			85
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1467	2	30	9	Y	27					112
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1053	2	30	9	Y	27					139
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	929	2	44	9	Y	40	129	1			50

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
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-	1	1			1
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			Y	-0-					1
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					1
07	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			Y	-0-					1
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					1
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189492 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10554 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	620	2	1	9	Y	1	27	1			14
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	441	2	2	9	Y	2					16
06	600	N	552	-0-	-48	-0-	543	2	9	9	Y	8					24
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1109	2	15	9	Y	14					38
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1125	2	18	9	Y	16	36	1			18
09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1153	2	10	9	Y	9					27

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	242	2	3	9	Y	3	56	1			8
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	243	2	9	9	Y	8					16
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	247	2	7	9	Y	6					22
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	245	2	4	9	Y	4					26
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	269	2	8	9	Y	7					33
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	247	2	8	9	Y	7					40

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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	27	2	1	9	Y	1					1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1234	2	7	9	Y	6					53
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1351	2	8	9	Y	7					60
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1371	2	11	9	Y	10					70
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1330	2	8	9	Y	7					77
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1279	2	7	9	Y	6					83
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1380	2	8	9	Y	7					90

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
04	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-
05	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2025

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 195687 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10488 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1155	2	2	9	Y	2					14
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1056	2	17	9	Y	15	14	1			15
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	432	2	8	9	Y	7					22
07	1023	N	502	-0-	-521	-0-	495	2	7	9	Y	6					28
08	1085	N	680	-0-	-405	-0-	673	2	7	9	Y	6					34
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	638	2	7	9	Y	6	25	1			15

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
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	952	2	3	9	Y	3					26
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	872	2	2	9	Y	2					28
06	750	N	579	-0-	-171	-0-	578	2	1	9	Y	1					29
07	775	N	619	-0-	-156	-0-	619	2			Y	-0-	19	1			10
08	868	N	474	-0-	-394	-0-	473	2	1	9	Y	1					11
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	568	2	8	9	Y	7					18

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
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	12	2	4	9	Y	4					5
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	10	2	4	9	Y	4					9
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	10	2	6	9	Y	5					14
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	89	2	3	9	Y	3					17
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	72	2	4	9	Y	4					21
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	105	2	8	9	Y	7	22	1			6

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204010 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10130 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1478	2	8	9	Y	7					43
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1094	2	3	9	Y	3					46
06	1350	N	717	-0-	-633	-0-	716	2	1	9	Y	1					47
07	1395	N	708	-0-	-687	-0-	707	2	1	9	Y	1	32	1			16
08	1085	N	748	-0-	-337	-0-	747	2	1	9	Y	1					17
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1353	2	10	9	Y	9					26

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
04	540	N	467	-0-	-73	-0-	460	2	7	9	Y	6	65	1			14
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	543	2	7	9	Y	6					20
06	510	N	495	-0-	-15	-0-	492	2	3	9	Y	3					23
07	496	N	463	-0-	-33	-0-	462	2	1	9	Y	1					24
08	558	N	454	-0-	-104	-0-	454	2			Y	-0-					24
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					24

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
04	750	N	728	-0-	-22	-0-	721	2	7	9	Y	6	99	1			18
05	868	N	814	-0-	-54	-0-	807	2	7	9	Y	6					24
06	750	N	648	-0-	-102	-0-	645	2	3	9	Y	3					27
07	744	N	430	-0-	-314	-0-	429	2	1	9	Y	1					28
08	806	N	324	-0-	-482	-0-	324	2			Y	-0-					28
09	660	N	213	-0-	-447	-0-	213	2			Y	-0-					28

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205784 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10125 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1317	2	6	9	Y	5					45
05	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2649	2	22	9	Y	20	44	1			21
06	3000	N	3148	-0-	148	148	3131	2	17	9	Y	15					36
07	3087	N	2939	-0-	-148	-0-	2924	2	15	9	Y	14					50
08	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3255	2	12	9	Y	11					61
09	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3143	2	12	9	Y	11	45	1			27

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
04	1410	N	1209	-0-	-201	-0-	1202	2	7	9	Y	6					92
05	1612	N	1283	-0-	-329	-0-	1279	2	4	9	Y	4					96
06	1170	N	936	-0-	-234	-0-	925	2	11	9	Y	10					106
07	1240	N	848	-0-	-392	-0-	846	2	2	9	Y	2					108
08	1271	N	1115	-0-	-156	-0-	1112	2	3	9	Y	3					111
09	930	N	701	-0-	-229	-0-	697	2	4	9	Y	4					115

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
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					5
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					5
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	16	2	1	9	Y	1					6
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					6
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					6
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					6

TILLERY, JOHN D. WELL #: 2 RRCID -> 221778 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10768 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	501	2	39	9	Y	35					121
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	592	2	45	9	Y	41					162
06	540	N	462	-0-	-78	-0-	431	2	31	9	Y	28	130	1			60
07	558	N	549	-0-	-9	-0-	513	2	36	9	Y	33					93
08	651	N	489	-0-	-162	-0-	460	2	29	9	Y	26					119
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	458	2	28	9	Y	25					144

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
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1147	2	4	9	Y	4					25
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	887	2	1	9	Y	1					26
06	930	N	269	-0-	-661	-0-	268	2	1	9	Y	1					27
07	992	N	294	-0-	-698	-0-	294	2			Y	-0-	18	1			9
08	899	N	286	-0-	-613	-0-	285	2	1	9	Y	1					10
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	365	2	6	9	Y	5					15

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 243870 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10031 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	263	1	4411	2	Y	9					43
							10	9									
05	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	296	1	4638	2	Y	2	1	8			44
							2	9									
06	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	277	1	5851	2	Y	-0-					44
07	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	296	1	5687	2	Y	7	1	8			50
							8	9									
08	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	264	1	4751	2	Y	5					55
							6	9									
09	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	267	1	4620	2	Y	26					81
							29	9									

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
04	2820	X	2470	-0-	-350	-0-	2457	2	13	9	Y	12					65
05	2790	X	2734	-0-	-56	-0-	2723	2	11	9	Y	10					75
06	3180	X	2514	-0-	-666	-0-	2512	2	2	9	Y	2	47	1			30
07	3286	X	2709	-0-	-577	-0-	2694	2	15	9	Y	14					44
08	3286	X	2534	-0-	-752	-0-	2522	2	12	9	Y	11					55
09	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2643	2	18	9	Y	16	51	1			20

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
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	988	2	1	9	Y	1					73
05	806	N	705	-0-	-101	-0-	701	2	4	9	Y	4					77
06	660	N	632	-0-	-28	-0-	630	2	2	9	Y	2					79
07	992	N	528	-0-	-464	-0-	527	2	1	9	Y	1					80
08	713	N	670	-0-	-43	-0-	662	2	8	9	Y	7					87
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	824	2	10	9	Y	9					96

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
04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2180	2	7	9	Y	6					95
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1997	2	4	9	Y	4					99
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1529	2	2	9	Y	2					101
07	2263	N	1528	-0-	-735	-0-	1528	2			Y	-0-	68	1			33
08	2015	N	1478	-0-	-537	-0-	1474	2	4	9	Y	4					37
09	1530	N	1497	-0-	-33	-0-	1479	2	18	9	Y	16					53

MCKNIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 264554 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10108 - 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
04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2289	2	29	9	N	26	1	8			97
05	2666	N	2532	-0-	-134	-0-	2503	2	29	9	N	26					123
06	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2583	2	30	9	N	27					150
07	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2703	2	25	9	N	23					173
08	2542	N	2429	-0-	-113	-0-	2410	2	19	9	N	17					190
09	2580	N	2528	-0-	-52	-0-	2489	2	39	9	N	35	178	1			47

LEARD #1 WELL #: 8A RRCID -> 271984 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10118 - 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
04	3210	X	3115	-0-	-95	-0-	3083	2	32	9	N	29					122
05	3627	X	3449	-0-	-178	-0-	3409	2	40	9	N	36	1	8			157
06	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3505	2	33	9	N	30					187
07	3627	X	3616	-0-	-11	-0-	3586	2	30	9	N	27					214
08	3441	X	3404	-0-	-37	-0-	3393	2	11	9	N	10					224
09	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3604	2	57	9	N	52	188	1			88

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 272865 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10236 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	2351	-0-	-1639	-0-	2342	2	9	9	Y	8					91
05	4123	X	1657	-0-	-2466	-0-	1629	2	28	9	Y	25	89	1			27
06	3810	X	2233	-0-	-1577	-0-	2205	2	28	9	Y	25					52
07	3782	X	2309	-0-	-1473	-0-	2275	2	34	9	Y	31					83
08	3720	X	1879	-0-	-1841	-0-	1858	2	21	9	Y	19					102
09	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2351	2	21	9	Y	19	76	1			45

MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. 537718
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068176 COMPL. DATE 08/21/1976 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10094 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	690	-0-	-510	-0-	690	2			N	-0-					17
05	1240	N	1013	-0-	-227	-0-	982	2	31	9	N	28					45
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					45
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1651	2	35	9	N	32					77
08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					77
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1683	2	19	9	N	17					94

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
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					150
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1435	2	25	9	N	23					173
06	1650	N	1561	-0-	-89	-0-	1561	2			N	-0-					173
07	1705	N	1433	-0-	-272	-0-	1433	2			N	-0-					173
08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					173
09	1560	N	1528	-0-	-32	-0-	1503	2	25	9	N	23	184	1			12

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
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	919	2	18	9	N	16					160
05	992	N	903	-0-	-89	-0-	903	2			N	-0-					160
06	990	N	883	-0-	-107	-0-	874	2	9	9	N	8					168
07	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	2			N	-0-					168
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	972	2	4	9	N	4					172
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					172

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077986 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10634 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	509	-0-	-211	-0-	509	2			N	-0-					142
05	775	N	554	-0-	-221	-0-	554	2			N	-0-					142
06	750	N	503	-0-	-247	-0-	460	2	43	9	N	39	165	1			16
07	527	N	444	-0-	-83	-0-	444	2			N	-0-					16
08	558	N	419	-0-	-139	-0-	419	2			N	-0-					16
09	510	N	419	-0-	-91	-0-	419	2			N	-0-					16

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078937 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10614 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1315	2	22	9	N	20					88
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1299	2	21	9	N	19					107
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1327	2	10	9	N	9					116
07	1364	N	1113	-0-	-251	-0-	1105	2	8	9	N	7					123
08	1333	N	1231	-0-	-102	-0-	1225	2	6	9	N	5					128
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					128

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 081918 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10058 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	353	-0-	-127	-0-	347	2	6	9	N	5					97
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					97
06	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	2			N	-0-					97
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					97
08	558	N	498	-0-	-60	-0-	498	2			N	-0-					97
09	510	N	463	-0-	-47	-0-	463	2			N	-0-					97

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 083119 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10167 - 10519

04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	540	2	7	9	N	6					93
05	620	N	508	-0-	-112	-0-	508	2			N	-0-					93
06	540	N	508	-0-	-32	-0-	499	2	9	9	N	8					101
07	558	N	451	-0-	-107	-0-	451	2			N	-0-					101
08	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2			N	-0-					101
09	510	N	241	-0-	-269	-0-	241	2			N	-0-					101

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083982 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10283 - 10684

04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1313	2	28	9	N	25					167
05	1302	N	1230	-0-	-72	-0-	1230	2			N	-0-					167
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					167
07	1395	N	1196	-0-	-199	-0-	1166	2	30	9	N	27	178	1			16
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					16
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1207	2	31	9	N	28					44

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 087177 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10387 - 10799

04	1080	N	535	-0-	-545	-0-	535	2			N	-0-					32
05	837	N	660	-0-	-177	-0-	660	2			N	-0-					32
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					32
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					32
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	719	2	1	9	N	1					33
09	690	N	624	-0-	-66	-0-	624	2			N	-0-					33

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096867 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10190 - 10598

04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1094	2	32	9	N	29					133
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					133
06	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	1074	2	20	9	N	18					151
07	1178	N	1044	-0-	-134	-0-	1043	2	1	9	N	1					152
08	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	1066	2	44	9	N	40	178	1			14
09	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	1041	2			N	-0-					14

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 097946 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10143 - 10482

04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2150	2	21	9	N	19					99
05	2201	N	2078	-0-	-123	-0-	2078	2			N	-0-					99
06	2250	N	2106	-0-	-144	-0-	2058	2	48	9	N	44					143
07	2232	N	1756	-0-	-476	-0-	1743	2	13	9	N	12					155
08	2077	N	2053	-0-	-24	-0-	2053	2			N	-0-					155
09	2100	N	1887	-0-	-213	-0-	1847	2	40	9	N	36	140	1			51

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 099237 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10360 - 10757

04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1393	2	53	9	N	48					165
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1422	2	33	9	N	30	175	1			20
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					20
07	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	1423	2	2	9	N	2					22
08	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	1442	2			N	-0-					22
09	1380	N	1370	-0-	-10	-0-	1260	2	110	9	N	100					122

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
RAY GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 100703 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10256 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					52
05	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2909	2	53	9	N	48					100
06	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					100
07	2604	N	2521	-0-	-83	-0-	2521	2			N	-0-					100
08	2697	N	2460	-0-	-237	-0-	2460	2			N	-0-					100
09	2550	N	2284	-0-	-266	-0-	2261	2	23	9	N	21					121

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
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1327	2	34	9	N	31					46
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1482	2	77	9	N	70					116
06	1410	N	1285	-0-	-125	-0-	1285	2			N	-0-					116
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1386	2	51	9	N	46					162
08	1550	N	1375	-0-	-175	-0-	1375	2			N	-0-					162
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					162

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 105467 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10326 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					17
05	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	1529	2	10	9	N	9					26
06	1710	N	1444	-0-	-266	-0-	1444	2			N	-0-					26
07	1674	N	1307	-0-	-367	-0-	1288	2	19	9	N	17					43
08	1550	N	1178	-0-	-372	-0-	1178	2			N	-0-					43
09	1440	N	1400	-0-	-40	-0-	1400	2			N	-0-					43

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108521 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10095 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2098	2	20	9	N	18					67
05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2110	2	36	9	N	33					100
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					100
07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1826	2	35	9	N	32					132
08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					132
09	1770	N	1687	-0-	-83	-0-	1647	2	40	9	N	36					168

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
04	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2569	2	15	9	N	14					131
05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2545	2	14	9	N	13					144
06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2341	2	23	9	N	21					165
07	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2292	2	31	9	N	28	174	1			19
08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					19
09	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2206	2	45	9	N	41					60

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
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1550	2	24	9	N	22					151
05	1674	N	1617	-0-	-57	-0-	1599	2	18	9	N	16					167
06	1620	N	1587	-0-	-33	-0-	1559	2	28	9	N	25	175	1			17
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1599	2	17	9	N	15					32
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1624	2	31	9	N	28					60
09	1590	N	1544	-0-	-46	-0-	1532	2	12	9	N	11					71

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
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	950	2	26	9	N	24					110
05	992	N	808	-0-	-184	-0-	808	2			N	-0-					110
06	1080	N	928	-0-	-152	-0-	904	2	24	9	N	22					132
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1029	2	11	9	N	10					142
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					142
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	963	2	4	9	N	4					146

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 144989 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10119 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1709	2	3	9	N	3					135
05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1894	2	24	9	N	22					157
06	1800	N	1683	-0-	-117	-0-	1647	2	36	9	N	33	174	1			16
07	1767	N	1437	-0-	-330	-0-	1437	2			N	-0-					16
08	1860	N	1282	-0-	-578	-0-	1282	2			N	-0-					16
09	1680	N	1527	-0-	-153	-0-	1499	2	28	9	N	25					41

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
04	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2694	2	50	9	N	45					144
05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2575	2	31	9	N	28					172
06	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					172
07	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2277	2	72	9	N	65	166	1			71
08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					71
09	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2330	2	12	9	N	11					82

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
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1467	2	15	9	N	14					96
05	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	1427	2			N	-0-					96
06	1560	N	1193	-0-	-367	-0-	1193	2			N	-0-					96
07	1519	N	1007	-0-	-512	-0-	1007	2			N	-0-					96
08	1426	N	1107	-0-	-319	-0-	1107	2			N	-0-					96
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					96

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 145530 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10270 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					152
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1562	2	28	9	N	25	162	1			15
06	1650	N	1544	-0-	-106	-0-	1544	2			N	-0-					15
07	1581	N	1160	-0-	-421	-0-	1160	2			N	-0-					15
08	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	1477	2			N	-0-					15
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1535	2	7	9	N	6					21

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
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1995	2	10	9	N	9					77
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					77
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1913	2	8	9	N	7					84
07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1956	2	33	9	N	30					114
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					114
09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1884	2	56	9	N	51					165

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
04	1710	N	1703	-0-	-7	-0-	1688	2	15	9	N	14					159
05	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	1674	2	1	9	N	1					160
06	1710	N	1680	-0-	-30	-0-	1638	2	42	9	N	38	181	1			17
07	1767	N	1757	-0-	-10	-0-	1693	2	64	9	N	58					75
08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					75
09	1680	N	1642	-0-	-38	-0-	1565	2	77	9	N	70					145

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
04	1320	N	1244	-0-	-76	-0-	1244	2			N	-0-					71
05	1302	N	1159	-0-	-143	-0-	1126	2	33	9	N	30					101
06	1320	N	1022	-0-	-298	-0-	1022	2			N	-0-					101
07	1271	N	904	-0-	-367	-0-	904	2			N	-0-					101
08	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	1098	2			N	-0-					101
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1042	2	48	9	N	44					145

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161378 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10556 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2151	2	4	9	N	4					122
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2142	2	15	9	N	14					136
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					136
07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2219	2	47	9	N	43	163	1			16
08	2139	N	2125	-0-	-14	-0-	2125	2			N	-0-					16
09	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2089	2	41	9	N	37					53

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 161500 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10310 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1384	-0-	-26	-0-	1347	2	37	9	N	34					164
05	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	1487	2			N	-0-					164
06	1500	N	1445	-0-	-55	-0-	1416	2	29	9	N	26	180	1			10
07	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	1406	2			N	-0-					10
08	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	1425	2			N	-0-					10
09	1440	N	1421	-0-	-19	-0-	1354	2	67	9	N	61					71

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161549 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10164 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-	161	1			20
05	1922	N	1908	-0-	-14	-0-	1908	2			N	-0-					20
06	2010	N	1738	-0-	-272	-0-	1738	2			N	-0-					20
07	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	1883	2			N	-0-					20
08	1922	N	1909	-0-	-13	-0-	1909	2			N	-0-					20
09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1834	2	15	9	N	14					34

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 165941 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10790 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					88
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					88
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					88
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					88
08	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	2			N	-0-					88
09	780	N	719	-0-	-61	-0-	719	2			N	-0-					88

DUGGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 166591 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10751 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1356	2	65	9	N	59					94
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1429	2	33	9	N	30					124
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1377	2	52	9	N	47					171
07	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	1397	2	31	9	N	28	180	1			19
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					19
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1370	2	108	9	N	98					117

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171455 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10274 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					191
05	961	N	784	-0-	-177	-0-	784	2			N	-0-					191
06	1110	N	890	-0-	-220	-0-	888	2	2	9	N	2	171	1			22
07	1209	N	873	-0-	-336	-0-	863	2	10	9	N	9					31
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	799	2	6	9	N	5					36
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1022	2	18	9	N	16					52

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176408 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10224 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1638	-0-	-42	-0-	1638	2			N	-0-					131
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					131
06	1800	N	1553	-0-	-247	-0-	1508	2	45	9	N	41					172
07	1705	N	1400	-0-	-305	-0-	1397	2	3	9	N	3					175
08	1829	N	1615	-0-	-214	-0-	1615	2			N	-0-					175
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1651	2	10	9	N	9					184

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176409 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10169 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	809	2	28	9	N	25					111
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					111
06	870	N	841	-0-	-29	-0-	841	2			N	-0-					111
07	868	N	762	-0-	-106	-0-	762	2			N	-0-					111
08	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	2			N	-0-					111
09	840	N	784	-0-	-56	-0-	784	2			N	-0-					111

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 181290 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10232 - 10625

04	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	1029	2			N	-0-					17
05	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1134	2			N	-0-					17
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1193	2	31	9	N	28					45
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					45
08	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1100	2			N	-0-					45
09	1110	N	1023	-0-	-87	-0-	1023	2			N	-0-					45

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 183869 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10133 - 10530

04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2015	2	3	9	N	3					93
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1944	2	12	9	N	11					104
06	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	1778	2			N	-0-					104
07	1922	N	1537	-0-	-385	-0-	1537	2			N	-0-					104
08	1922	N	1751	-0-	-171	-0-	1751	2			N	-0-					104
09	1770	N	1750	-0-	-20	-0-	1750	2			N	-0-					104

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191055 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10162 - 10578

04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1435	2	17	9	N	15					136
05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2235	2	26	9	N	24					160
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					160
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1731	2	40	9	N	36	182	1			14
08	2263	N	1769	-0-	-494	-0-	1769	2			N	-0-					14
09	2130	N	1741	-0-	-389	-0-	1741	2			N	-0-					14

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191056 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10110 - 10528

04	1350	N	714	-0-	-636	-0-	674	2	40	9	N	36	186	1			19
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					19
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					19
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					19
08	1395	N	1106	-0-	-289	-0-	1060	2	46	9	N	42					61
09	1350	N	1132	-0-	-218	-0-	1132	2			N	-0-					61

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 197448 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10294 - 10701

04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					68
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1351	2	26	9	N	24					92
06	1500	N	1227	-0-	-273	-0-	1223	2	4	9	N	4					96
07	1550	N	1142	-0-	-408	-0-	1135	2	7	9	N	6					102
08	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	1309	2	6	9	N	5					107
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					107

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 197449 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10166 - 10582

04	390	N	359	-0-	-31	-0-	350	2	9	9	N	8					114
05	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	2			N	-0-					114
06	390	N	251	-0-	-139	-0-	251	2			N	-0-					114
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					114
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					114
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					114

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210292 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10076 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1619	-0-	-1	-0-	1619	2			N	-0-					42
05	1736	N	1467	-0-	-269	-0-	1467	2			N	-0-					42
06	1830	N	1283	-0-	-547	-0-	1283	2			N	-0-					42
07	1674	N	1289	-0-	-385	-0-	1289	2			N	-0-					42
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1685	2	39	9	N	35					77
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1625	2	12	9	N	11					88

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
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					151
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					151
06	1050	N	892	-0-	-158	-0-	892	2			N	-0-					151
07	1023	N	885	-0-	-138	-0-	863	2	22	9	N	20					171
08	1116	N	832	-0-	-284	-0-	826	2	6	9	N	5	160	1			16
09	900	N	876	-0-	-24	-0-	868	2	8	9	N	7					23

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
04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1925	2	43	9	N	39	171	1			49
05	2015	N	1938	-0-	-77	-0-	1938	2			N	-0-					49
06	1980	N	1850	-0-	-130	-0-	1850	2			N	-0-					49
07	2046	N	1985	-0-	-61	-0-	1921	2	64	9	N	58					107
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					107
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					107

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220366 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10230 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1032	-0-	-138	-0-	1006	2	26	9	N	24					135
05	1178	N	970	-0-	-208	-0-	970	2			N	-0-					135
06	1200	N	1042	-0-	-158	-0-	1042	2			N	-0-					135
07	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	1000	2	13	9	N	12					147
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1184	2	41	9	N	37	170	1			14
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					14

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220477 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10250 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1135	2	9	9	N	8					109
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	953	2	6	9	N	5					114
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1036	2	6	9	N	5					119
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	978	2	8	9	N	7					126
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	958	2	6	9	N	5					131
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	946	2	6	9	N	5					136

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
04	1560	N	1530	-0-	-30	-0-	1510	2	20	9	N	18					129
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1645	2	9	9	N	8					137
06	1620	N	1573	-0-	-47	-0-	1538	2	35	9	N	32					169
07	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	1546	2			N	-0-					169
08	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	1553	2	22	9	N	20	173	1			16
09	1560	N	1479	-0-	-81	-0-	1426	2	53	9	N	48					64

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
04	2220	N	2026	-0-	-194	-0-	1987	2	39	9	N	35	195	1			62
05	2449	N	2014	-0-	-435	-0-	2014	2			N	-0-					62
06	2130	N	2015	-0-	-115	-0-	2004	2	11	9	N	10					72
07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2115	2	66	9	N	60					132
08	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2073	2	57	9	N	52					184
09	2010	N	1962	-0-	-48	-0-	1947	2	15	9	N	14	178	1			20

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229714 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10124 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	1056	2	12	9	N	11					160
05	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1084	2			N	-0-					160
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1171	2	34	9	N	31	169	1			22
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1245	2	9	9	N	8					30
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					30
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1200	2	42	9	N	38					68

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 230831 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10171 - 10885

04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					20
05	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	1749	2			N	-0-					20
06	1950	N	1722	-0-	-228	-0-	1719	2	3	9	N	3					23
07	1860	N	1710	-0-	-150	-0-	1699	2	11	9	N	10					33
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					33
09	1710	N	1198	-0-	-512	-0-	1136	2	62	9	N	56					89

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 231287 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10284 - 10968

04	1470	N	1444	-0-	-26	-0-	1444	2			N	-0-					27
05	1674	N	1514	-0-	-160	-0-	1424	2	90	9	N	82					109
06	1530	N	1227	-0-	-303	-0-	1202	2	25	9	N	23					132
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1496	2	14	9	N	13					145
08	1519	N	1234	-0-	-285	-0-	1234	2			N	-0-					145
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					145

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 239563 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10597 - 10786

04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	762	2	17	9	N	15					119
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	758	2	23	9	N	21					140
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					140
07	806	N	723	-0-	-83	-0-	723	2			N	-0-					140
08	775	N	742	-0-	-33	-0-	742	2			N	-0-					140
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					140

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 240007 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10400 - 11180

04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1690	2	3	9	N	3					195
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1731	2	21	9	N	19	191	1			23
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1622	2	15	9	N	14					37
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					37
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					37
09	1500	N	1311	-0-	-189	-0-	1170	2	141	9	N	128					165

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 241885 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10696 - 10294

04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					47
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1101	2	18	9	N	16					63
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1002	2	17	9	N	15					78
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1029	2	19	9	N	17					95
08	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	1050	2	21	9	N	19					114
09	1020	N	958	-0-	-62	-0-	941	2	17	9	N	15					129

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 243952 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10389 - 10792

04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1059	2	17	9	N	15					187
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					187
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					187
07	930	N	853	-0-	-77	-0-	853	2			N	-0-					187
08	930	N	712	-0-	-218	-0-	712	2			N	-0-					187
09	900	N	884	-0-	-16	-0-	871	2	13	9	N	12					199

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 244441 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11261 PERF.10729 - 11117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1337	2	57	9	N	52					80
05	1302	N	1205	-0-	-97	-0-	1183	2	22	9	N	20					100
06	1440	N	1105	-0-	-335	-0-	1064	2	41	9	N	37					137
07	1426	N	1018	-0-	-408	-0-	1018	2			N	-0-					137
08	1209	N	991	-0-	-218	-0-	980	2	11	9	N	10					147
09	1110	N	951	-0-	-159	-0-	916	2	35	9	N	32					179

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 265090 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10260 - 10586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2146	2	54	9	N	49					134
05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2293	2	62	9	N	56					190
06	2340	N	1938	-0-	-402	-0-	1907	2	31	9	N	28	185	1			33
07	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2259	2	32	9	N	29					62
08	2356	N	2219	-0-	-137	-0-	2216	2	3	9	N	3					65
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					65

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
BULLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156031 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10110 - 10520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

PARRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158606 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10586 - 10980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1342	1	30	9	N	27					117
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1389	1	25	9	N	23					140
06	1350	N	953	-0-	-397	-0-	922	1	31	9	N	28					168
07	1395	N	779	-0-	-616	-0-	777	1	2	9	N	2					170
08	1395	N	600	-0-	-795	-0-	591	1	9	9	N	8					178
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1096	1	6	9	N	5	140	1			43

BULLOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162192 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10184 - 10608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1020	N	958	-0-	-62	-0-	939	1	19	9	N	17					167
05	1054	N	845	-0-	-209	-0-	838	1	7	9	N	6					173
06	1110	N	826	-0-	-284	-0-	807	1	19	9	N	17					190
07	992	N	806	-0-	-186	-0-	797	1	9	9	N	8					198
08	837	N	658	-0-	-179	-0-	656	1	2	9	N	2					200
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	848	1	22	9	N	20					220

CHAPPELL WELL #: 1 RRCID -> 189680 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10754 - 10936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
URSUS OIL AND GAS 879300
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 RRCID -> 223811 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10852 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1175	3	12	9	N	11					69
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	575	3	17	9	N	15					84
06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	1960	3	127	9	N	115	175	1			24
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1440	3	13	9	N	12					36
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1275	3	20	9	N	18					54
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					54

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238148 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10851 - 11144

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					105
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					105
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

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

04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					98
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					98
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					98
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					98
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					98
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	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

04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	4			N	-0-					16
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					16
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					16
07	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					16
08	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-					16
09	1980	N	301	-0-	-1679	-0-	301	2			N	-0-					16

RUFUS (PETTIT, UPPER-OIL) 78872 650 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC 850992
YANDLE, WAYNE "A" UNIT WELL #: 2P RRCID -> 126533 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7117 - 7140

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2025

RUSK, SE. (PETTIT) 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SIMMONS, OCIE WELL #: 2 RRCID -> 275825 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9727 - 9733

04	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	10528	2	167	9	N	152	170	1			465
05	10447	X	8796	-0-	-1651	-0-	8656	2	140	9	N	127	178	1			414
06	10620	X	7751	-0-	-2869	-0-	7621	2	130	9	N	118	178	1	1	8	353
07	11232	X	11232	-0-	-0-	-0-	11089	2	143	9	N	130					483
08	11067	X	8812	-0-	-2255	-0-	8645	2	167	9	N	152	172	1			463
09	10710	X	6328	-0-	-4382	-0-	6205	2	123	9	N	112					575

RUSK, SE. (PETTIT) //CONT.// 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
PRIEST WELL #: 2 RRCID -> 282626 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 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
04	4890	X	4634	-0-	-256	-0-	4560	2	74	9	N	67					206
05	5053	X	3903	-0-	-1150	-0-	3828	2	75	9	N	68	157	1			117
06	4770	X	3275	-0-	-1495	-0-	3211	2	64	9	N	58					175
07	4929	X	4789	-0-	-140	-0-	4720	2	69	9	N	63	170	1			68
08	4929	X	4084	-0-	-845	-0-	4010	2	74	9	N	67					135
09	4620	X	3129	-0-	-1491	-0-	3050	2	79	9	N	72					207

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SIMMONS, OCIE WELL #: 1 RRCID -> 098315 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11371 PERF. 9775 - 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
04	3270	X	1569	-0-	-1701	-0-	289	1	1280	2	N	-0-					37
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					37
06	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	4371	1	1055	2	N	-0-					37
07	2449	X	1465	-0-	-984	-0-	1199	1	266	2	N	-0-					37
08	2449	X	1470	-0-	-979	-0-	1117	1	248	2	N	95					132
							105	9									
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					132

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 175679 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9467 - 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
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2025

NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 269963 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9638 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S.W. BULLARD (RODESSA) 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FLINT PIPELINE COMPANY 273921
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 126761 COMPL. DATE 01/02/1988 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9570 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					100
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					100
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					100
*07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					100
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

S.W. BULLARD (RODESSA) //CONT.// 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FLINT PIPELINE COMPANY //CONT.// 273921
MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 132267 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	101	1	55	9	N	50					130
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	101	1	55	9	N	50	138	1			42
*06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	100	1	55	9	N	50					92
*07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	101	1	55	9	N	50					142
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
MORRIS G. U. WELL #: RRCID -> 121159 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 9704

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
09	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

04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					210
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					210
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					210
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661

04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALLER (TRAVIS PEAK) 79807 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
HINCHEN WELL #: RRCID -> 191929 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6926

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					23
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					23
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					23
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					23
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					23
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2023

SAND FLAT, N. (RODESSA, LO.) 80466 486 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DOUBLE EIGHT OIL COMPANY LLC 101170
NEILL WELL #: 1 RRCID -> 059159 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9301 - 9329

04	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	970	2	44	9	N	40					60
05	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	1050	2	25	9	N	23					83
06	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	1015	2	17	9	N	15					98
07	1054	N	486	-0-	-568	-0-	475	2	11	9	N	10					108
08	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	1041	2	22	9	N	20					128
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	980	2	75	9	N	68	162	1			34

SAND HILL (COTTON VALLEY SAND) 80470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BOBCAT RESOURCES, L.L.C. 077693
HANCOCK, MARY JANE WELL #: RRCID -> 257161 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10828 - 10898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE) 81533 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
MONTARE OPERATING, LTD. 577015
JONES "A" WELL #: 3ST RRCID -> 195656 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8706 - 8738

04	360 N	351	-0-	-9	-0-	329	3	22	9	N	20					110
05	372 N	371	-0-	-1	-0-	349	3	22	9	N	20					130
06	360 N	349	-0-	-11	-0-	328	3	21	9	N	19					149
07	372 N	347	-0-	-25	-0-	338	3	9	9	N	8					157
08	372 N	314	-0-	-58	-0-	314	3			N	-0-					157
09	360 N	329	-0-	-31	-0-	296	3	33	9	N	30					187

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 9004

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES "A" WELL #: 2ST RRCID -> 285807 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8496 - 8510

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072786 COMPL. DATE 07/04/1977 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6936 - 6949

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. //CONT.// 036562
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
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
HUBERT HASKINS GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 067331 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7011 - 7027

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: RRCID -> 074813 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 6970

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-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

04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	1			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	1			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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

04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	1			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	1			N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	1			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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

04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	1			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	1			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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
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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 060000 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6922 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					38
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					38
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					38
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					38
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					38
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					38

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
RICHARDSON, REUBE GENE ET AL UNI WELL #: 1 RRCID -> 065191 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7009 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CATES WELL #: 1 RRCID -> 058297 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6840 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

BROWN, DOROTHY GAS UNIT WELL #: 1T RRCID -> 060472 COMPL. DATE 03/02/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6962 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2025

MASON WELL #: 1 RRCID -> 065800 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7018 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2025

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066533 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7044 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2025

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
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2025

ARNOLD, W.F. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 077201 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6900 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64	7			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2025

SCOTTSVILLE, N. (PETTIT LOWER) 81774 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 292794 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6044 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	44	1	399	2	N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	45	1	412	2	N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	42	1	396	2	N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	43	1	409	2	N	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	45	1	403	2	N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTTSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK) 81774 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
DREYFUS, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 174520 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6210 - 6323

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2025

SCOTTSVILLE, NW. (PAGE 6400) 81776 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SCOTT, BUCK ET AL WELL #: 2 RRCID -> 061625 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6353 - 6363

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 106394 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF.10410 - 10556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211854 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10374 - 11488

04	510 N	474	-0-	-36	-0-	104	1	370	2	N	-0-					30
05	496 N	493	-0-	-3	-0-	101	1	392	2	N	-0-					30
06	510 N	370	-0-	-140	-0-	73	1	297	2	N	-0-					30
07	496 N	439	-0-	-57	-0-	92	1	347	2	N	-0-					30
08	496 N	469	-0-	-27	-0-	95	1	374	2	N	-0-					30
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	91	1	366	2	N	-0-					30

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 221333 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10364 - 11576

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	240 N	230	-0-	-10	-0-	50	1	180	2	Y	-0-					9
05	248 N	226	-0-	-22	-0-	46	1	180	2	Y	-0-					9
06	240 N	213	-0-	-27	-0-	42	1	171	2	Y	-0-					9
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	54	1	204	2	Y	-0-					9
08	217 N	197	-0-	-20	-0-	40	1	157	2	Y	-0-					9
09	210 N	177	-0-	-33	-0-	35	1	142	2	Y	-0-					9

HOLT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225195 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10138 - 11010

04	720 N	718	-0-	-2	-0-	157	1	561	2	N	-0-					210
05	713 N	626	-0-	-87	-0-	128	1	498	2	N	-0-					210
06	690 N	676	-0-	-14	-0-	134	1	542	2	N	-0-					210
07	744 N	467	-0-	-277	-0-	98	1	369	2	N	-0-					210
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	128	1	505	2	N	-0-					210
09	690 N	648	-0-	-42	-0-	129	1	519	2	N	-0-	166	1			44

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 233344 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10841 - 12144

04	6780 X	6399	-0-	-381	-0-	1399	1	5000	2	Y	-0-					9
05	7006 X	6507	-0-	-499	-0-	1330	1	5177	2	Y	-0-					9
06	6780 X	6110	-0-	-670	-0-	1207	1	4903	2	Y	-0-					9
07	7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	1519	1	5740	2	Y	-0-					9
08	7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	1492	1	5863	2	Y	-0-					9
09	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	1454	1	5837	2	Y	-0-					9

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 233485 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10608 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 234305 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

84 ENERGY LLC 856467
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 215236 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10853 PERF.10262 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 3 RRCID -> 216279 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11419 PERF.10371 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

SHILOH (PETTIT, LOWER) 83249 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
S & H RESOURCES, INC. 740286
BRADY, JAMES G. WELL #: 1 T RRCID -> 030371 COMPL. DATE 03/31/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7248 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHILOH (RODESSA) 83249 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC 102367
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1WD RRCID -> 226044 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6300 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
H D MAXWELL ET AL WELL #: 8 RRCID -> 290055 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 6292 - 6295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					73
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ANDERSON WELL #: 1 C RRCID -> 187011 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6222 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHILOH (TRAVIS PEAK) 83249 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
PRICE, HAROLD WELL #: RRCID -> 169013 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7774 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014

SHILOH, EAST (BLOSSOM) 83250 333 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
STRONG STRIPPER OIL REC SYS, LLC 827573
AKIN, SALLIE LEE WELL #: 3 RRCID -> 016707 COMPL. DATE 09/26/1961 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2968 - 2978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
09	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
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (RODESSA) 84742 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
TEMPLE EASTEX G.U. #2 WELL #: 2-C RRCID -> 152463 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8753 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					17
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					17
06	360	N	289	-0-	-71	-0-	289	2			N	-0-					17
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					17
08	372	N	178	-0-	-194	-0-	178	2			N	-0-					17
09	300	N	129	-0-	-171	-0-	129	2			N	-0-					17

WHITEMAN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 229501 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10325 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					57
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					57
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					57
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					57
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					57
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					57

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
WHITEMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185885 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10420 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 081162 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9993 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	38	-0-	-1762	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	761	1	1829	2	Y	-0-					-0-
06	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	582	1	1925	2	Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	2604	X	249	-0-	-2355	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	1080	N	58	-0-	-1022	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	480	1	1153	2	Y	-0-					-0-
06	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	367	1	1213	2	Y	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	1643	X	899	-0-	-744	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
09	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					-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
04	T. A.		55	-0-	55	220	55	2			Y	-0-					-0-
05	576	X	356	-0-	-220	-0-	105	1	251	2	Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	341	N	58	-0-	-283	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	T. A.		31	-0-	31	1542	31	2			Y	-0-					-0-
05	2312	X	770	-0-	-1542	-0-	226	1	544	2	Y	-0-					-0-
06	745	X	745	-0-	-0-	-0-	173	1	572	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
04	390	X	236	-0-	-154	-0-	236	2			Y	-0-			-0-
05	403	X	251	-0-	-152	-0-	74	1	177	2	Y	-0-			-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
09	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			-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
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-			-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	58	1	140	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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
04	3000	N	4145	-0-	1145	1145	4145	2			Y	-0-			-0-
05	3100	N	2456	-0-	-644	501	721	1	1735	2	Y	-0-			-0-
06	2066	X	1565	-0-	-501	-0-	363	1	1202	2	Y	-0-			-0-
07	2790	X	2103	-0-	-687	-0-	2103	2			Y	-0-			-0-
08	4278	X	2059	-0-	-2219	-0-	2059	2			Y	-0-			-0-
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT			-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
04	1530	N	24	-0-	-1506	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	333	1	801	2	Y	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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
04	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			Y	-0-			-0-
05	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	1390	1	3342	2	Y	-0-			-0-
06	4590	X	4017	-0-	-573	-0-	932	1	3085	2	Y	-0-			-0-
07	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	2			Y	-0-			-0-
08	5704	X	5221	-0-	-483	-0-	5221	2			Y	-0-			-0-
09	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT			-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
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-			-0-
05	1085	N	846	-0-	-239	-0-	248	1	598	2	Y	-0-			-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	190	1	628	2	Y	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
08	837	N	737	-0-	-100	-0-	737	2			Y	-0-			-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT			-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
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-			-0-
05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	713	1	1715	2	Y	-0-			-0-
06	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	545	1	1804	2	Y	-0-			-0-
07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-			-0-
08	2418	X	864	-0-	-1554	-0-	864	2			Y	-0-			-0-
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	64	-0-	-91	-0-	19	1	45	2	Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	29	1	98	2	Y	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITMAN-DECKER WELL #: 2 RRCID -> 147905 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10111 - 10387

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 2-T RRCID -> 151905 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9963 - 10362

04	300	N	47	-0-	-253	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	222	-0-	-119	-0-	65	1	157	2	Y	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	50	1	165	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-T RRCID -> 151999 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10250 - 10520

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155612 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9842 - 10774

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 155892 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10466

04	T. A.		1076	-0-	1076	1950	1076	2			Y	-0-					-0-
05	2684	X	734	-0-	-1950	-0-	216	1	518	2	Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
08	1116	X	98	-0-	-1018	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
09	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 156263 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9868 - 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
04	2880	X	319	-0-	-2561	-0-	319	2			Y	-0-			-0-
05	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	1268	1	3050	2	Y	-0-			-0-
06	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	970	1	3209	2	Y	-0-			-0-
07	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-			-0-
08	4309	X	2001	-0-	-2308	-0-	2001	2			Y	-0-			-0-
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT			-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 156281 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9864 - 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
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 4 RRCID -> 156414 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9822 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 157288 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9968 - 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
04	870	N	27	-0-	-843	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
05	899	N	440	-0-	-459	-0-	129	1	311	2	Y	-0-			-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	99	1	327	2	Y	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-			-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT			-0-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 2 RRCID -> 157289 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10008 - 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
04	480	N	81	-0-	-399	-0-	81	2			Y	-0-			-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	57	1	137	2	Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
09	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			-0-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 3 RRCID -> 157291 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9913 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-			-0-
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	306	1	735	2	Y	-0-			-0-
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	236	1	782	2	Y	-0-			-0-
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-			-0-
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-			-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 234116 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 11156 PERF. 9724 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-			-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	23	1	54	2	Y	-0-			-0-
06	34	X	34	-0-	-0-	-0-	8	1	26	2	Y	-0-			-0-
07	31	X	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
08	248	X	1	-0-	-247	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
09	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

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
04	1410	N	1254	-0-	-156	-0-	1254	2			Y	-0-			-0-
05	1333	N	840	-0-	-493	-0-	247	1	593	2	Y	-0-			-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	158	1	524	2	Y	-0-			-0-
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-			-0-
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-			-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT			-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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-			-0-
05	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

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
04	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			Y	-0-			-0-
05	3751	X	3712	-0-	-39	-0-	1090	1	2622	2	Y	-0-			-0-
06	3600	X	3490	-0-	-110	-0-	810	1	2680	2	Y	-0-			-0-
07	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			Y	-0-			-0-
08	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			Y	-0-			-0-
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT			-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

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
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			Y	-0-			-0-
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	391	1	940	2	Y	-0-			-0-
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	255	1	842	2	Y	-0-			-0-
07	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-			-0-
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-			-0-
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
04	1230	N	1112	-0-	-118	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
05	1395	N	798	-0-	-597	-0-	234	1	564	2	Y	-0-					-0-
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	188	1	623	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-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
04	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			Y	-0-					-0-
05	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	1323	1	3183	2	Y	-0-					-0-
06	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	969	1	3207	2	Y	-0-					-0-
07	3658	X	3442	-0-	-216	-0-	3442	2			Y	-0-					-0-
08	6045	X	1	-0-	-6044	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	233	1	562	2	Y	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	79	1	263	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	329	-0-	-508	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	250	-0-	-556	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 202943 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8992 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

STAMPS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
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
04	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3716	2	11	9	N	10	174	1			38
05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3571	2	2	9	N	2					40
06	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					40
07	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3660	2	1	9	N	1	1	8			40
08	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					40
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					40

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

STARVILLE EAST (C.V. SAND) 85694 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
CRATON OPERATING LLC 186717
WEAVER ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 227672 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11461 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HILTON WELL #: 5 RRCID -> 240127 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12280 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250					N	-0-					-0-

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
ARCO NO. 2 WELL #: 5 L RRCID -> 195807 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10254 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 2 RRCID -> 245285 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12387 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 2 RRCID -> 253925 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 12275 PERF.12165 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3060	X	1559	-0-	-1501	B	-56612	1559	3			Y	-0-					-0-
*05	3069	X	3623	-0-	554	B	-56058	3623	3			Y	-0-					-0-
*06	2460	X	3268	-0-	808	B	-55250	3268	3			Y	-0-					-0-
07	2573	X	2571	-0-	-2	B	-55250	2571	3			Y	-0-					-0-
*08	2573	X	2430	-0-	-143	B	-55250	2430	3			Y	-0-					-0-
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	B	-55250					Y	NO RPT					-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERT C. BROWER, LLC 100445
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	637	-0-	-83	B	-0-	629	2	8	9	N	7					80
05	558	N	271	-0-	-287	B	-0-	264	2	7	9	N	6					86
06	390	N	364	-0-	-26	B	-0-	362	2	2	9	N	2					88
07	651	N	415	-0-	-236	B	-0-	409	2	6	9	N	5					93
08	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	2			N	-0-					93
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	B	-0-					N	NO RPT					93

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	73	-0-	-197	B	-0-	66	2	7	9	Y	6					58
05	341	N	71	-0-	-270	B	-0-	59	2	12	9	Y	11					69
06	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	336	2	9	9	Y	8					77
07	585	N	585	-0-	-0-	B	-0-	582	2	3	9	Y	3					80
08	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2			Y	-0-	67	1			13
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	B	-0-					Y	NO RPT					13

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-103158					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-103158					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-103158					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-103158					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-103158					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-103158					N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 189820 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10084 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200843 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	786	2	4	9	Y	4					7
05	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	911	2	2	9	Y	2					9
06	540	N	428	-0-	-112 B	-0-	422	2	6	9	Y	5					14
07	589	N	203	-0-	-386 B	-0-	195	2	8	9	Y	7	21	1			-0-
08	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	795	2	4	9	Y	4					4
09	420	N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-					Y	NO RPT					4

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 202225 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9900 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	300	N	238	-0-	-62 B	-0-	223	2	15	9	N	14					14
07	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	614	2	2	9	N	2					16
08	310	N	235	-0-	-75 B	-0-	234	2	1	9	N	1					17
09	240	N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT					17

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202754 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10012 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1557	N	1557	-0-	-0- B	-0-	1556	2	1	9	Y	1					2
05	1617	N	1617	-0-	-0- B	-0-	1616	2	1	9	Y	1					3
06	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	1412	2	1	9	Y	1					4
07	1457	N	1266	-0-	-191 B	-0-	1265	2	1	9	Y	1	5	1			-0-
08	1457	N	1300	-0-	-157 B	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	1241	2	10	9	Y	9	143	1			35
05	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	1194	2	6	9	Y	5					40
06	1080	N	708	-0-	-372 B	-0-	699	2	9	9	Y	8					48
07	1822	N	1822	-0-	-0- B	-0-	1816	2	6	9	Y	5					53
08	1116	N	715	-0-	-401 B	-0-	712	2	3	9	Y	3					56
09	720	N	NO RPT	-0-	-720 B	-0-					Y	NO RPT					56

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
04	1770	N	1694	-0-	-76 B	-0-	1679	2	15	9	Y	14					98
05	1953	N	1666	-0-	-287 B	-0-	1654	2	12	9	Y	11					109
06	1830	N	1443	-0-	-387 B	-0-	1430	2	13	9	Y	12					121
07	1736	N	1080	-0-	-656 B	-0-	1068	2	12	9	Y	11	49	1			83
08	1674	N	1235	-0-	-439 B	-0-	1225	2	10	9	Y	9					92
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440 B	-0-					Y	NO RPT					92

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
04	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					36
05	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					36
06	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					36
07	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					36
08	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					36
09	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT					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
04	240	N	149	-0-	-91 B	-0-	149	2			N	-0-					27
05	248	N	141	-0-	-107 B	-0-	141	2			N	-0-					27
06	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					27
07	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					27
08	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2			N	-0-					27
09	180	N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT					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
04	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	901	2	3	9	N	3					14
05	1054	N	616	-0-	-438 B	-0-	610	2	6	9	N	5					19
06	1020	N	833	-0-	-187 B	-0-	825	2	8	9	N	7					26
07	930	N	729	-0-	-201 B	-0-	722	2	7	9	N	6					32
08	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	791	2	6	9	N	5					37
09	840	N	NO RPT	-0-	-840 B	-0-					N	NO RPT					37

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
04	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					86
05	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					86
06	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					86
07	124	N	75	-0-	-49 B	-0-	75	2			N	-0-					86
08	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					86
09	90	N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT					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
04	900	N	684	-0-	-216 B	-0-	684	2			N	-0-					30
05	868	N	524	-0-	-344 B	-0-	358	2	166	9	N	151	168	1			13
06	870	N	866	-0-	-4 B	-0-	851	2	15	9	N	14					27
07	713	N	650	-0-	-63 B	-0-	640	2	10	9	N	9					36
08	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	557	2	3	9	N	3					39
09	870	N	NO RPT	-0-	-870 B	-0-					N	NO RPT					39

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
04	840	N	583	-0-	-257 B	-0-	579	2	4	9	N	4					19
05	930	N	687	-0-	-243 B	-0-	680	2	7	9	N	6					25
06	900	N	782	-0-	-118 B	-0-	778	2	4	9	N	4					29
07	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	664	2	1	9	N	1					30
08	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	699	2	2	9	N	2					32
09	780	N	NO RPT	-0-	-780 B	-0-					N	NO RPT					32

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
04	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	538	2	2	9	N	2					43
05	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					43
06	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					43
07	155	N	68	-0-	-87 B	-0-	68	2			N	-0-					43
08	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					43
09	150	N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT					43

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
04	510	N	475	-0-	-35 B	-0-	457	2	18	9	N	16					129
05	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	479	2	23	9	N	21					150
06	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	473	2	26	9	N	24					174
07	496	N	493	-0-	-3 B	-0-	472	2	21	9	N	19					193
08	496	N	421	-0-	-75 B	-0-	408	2	13	9	N	12					205
09	510	N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-					N	NO RPT					205

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 240008 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12368 PERF.11940 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5564	X	5564	-0-	-0- B	-0-	5412	2	152	9	N	138	175	1			29
05	5500	X	5500	-0-	-0- B	-0-	5464	2	36	9	N	33					62
06	4811	X	4811	-0-	-0- B	-0-	4778	2	33	9	N	30					92
07	4788	X	4788	-0-	-0- B	-0-	4671	2	117	9	N	106	182	1			16
08	4253	X	4253	-0-	-0- B	-0-	4232	2	21	9	N	19					35
09	570	X	NO RPT	-0-	-570 B	-0-					N	NO RPT					35

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
04	660	N	395	-0-	-265 B	-0-	394	2	1	9	N	1					44
05	527	N	208	-0-	-319 B	-0-	208	2			N	-0-					44
06	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	513	2	12	9	N	11					55
07	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	391	2	166	9	N	151	184	1			22
08	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	260	2	13	9	N	12					34
09	540	N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-					N	NO RPT					34

LITTLE GU WELL #: 3 RRCID -> 255605 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11914 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	928	-0-	-272 B	-0-	916	2	12	9	N	11					132
05	1085	N	922	-0-	-163 B	-0-	914	2	8	9	N	7					139
06	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	1079	2	11	9	N	10					149
07	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	1091	2	3	9	N	3					152
08	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	943	2	1	9	N	1					153
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080 B	-0-					N	NO RPT					153

LITTLE GU WELL #: 2 RRCID -> 255915 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12120 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	292	2	2	9	N	2					49
05	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	288	2	1	9	N	1					50
06	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	392	2	2	9	N	2					52
07	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	284	2	4	9	N	4					56
08	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	274	2	1	9	N	1					57
09	180	N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT					57

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 6 RRCID -> 293555 COMPL. DATE 05/19/2022 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10250 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2090	-0-	-640 B	-0-	2089	2	1	9	N	1					199
05	2821	X	2222	-0-	-599 B	-0-	2220	2	2	9	N	2	169	1			32
06	2730	X	1984	-0-	-746 B	-0-	1965	2	19	9	N	17					49
07	2356	X	1911	-0-	-445 B	-0-	1898	2	13	9	N	12					61
08	2356	X	1833	-0-	-523 B	-0-	1819	2	14	9	N	13					74
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160 B	-0-					N	NO RPT					74

RFE OPERATING, LLC 704776
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237017 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
FRANKS ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 073295 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7896 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 T RRCID -> 074050 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10295 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	89	N	89	-0-	-0-	B	-0-	6	1	80	2	Y	3	2	1			2
								3	9									
05	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	7	1	88	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
06	90	N	6	-0-	-84	B	-0-	6	1			Y	-0-	2	1			-0-
07	93	N	73	-0-	-20	B	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	B	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-
09	6	N	NO RPT	-0-	-6	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176944 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10324 - 10376

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	938	N	938	-0-	-0-	B	-0-	62	1	875	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
05	868	N	699	-0-	-169	B	-0-	48	1	650	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
06	930	N	68	-0-	-862	B	-0-	62	1	6	9	Y	5	3	1			2
07	961	N	914	-0-	-47	B	-0-	62	1	843	2	Y	8	4	1			6
								9	9									
08	1199	N	1199	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1104	2	Y	10	9	1			7
								11	9									
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	B	-0-					Y	NO RPT					7

JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801

04	2131	N	2131	-0-	-0-	B	-0-	140	1	1977	2	Y	13	15	1			7
								14	9									
05	2088	N	2088	-0-	-0-	B	-0-	143	1	1928	2	Y	15	15	1			7
								17	9									
06	1110	N	151	-0-	-959	B	-0-	133	1	18	9	Y	16	16	1			7
07	2050	N	2050	-0-	-0-	B	-0-	140	1	1892	2	Y	16	9	1			14
								18	9									
08	2185	N	2185	-0-	-0-	B	-0-	153	1	2014	2	Y	16	18	1			12
								18	9									
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	B	-0-					Y	NO RPT					12

CRAWFORD WELL #: 4 L RRCID -> 186061 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10133 - 10372

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188712 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1952	N	1952	-0-	-0- B	-0-	129	1	1816	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
05	2077	N	1995	-0-	-82 B	-0-	137	1	1850	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
06	2070	N	136	-0-	-1934 B	-0-	128	1	8	9	Y	7	7	1			3
07	2015	N	1874	-0-	-141 B	-0-	129	1	1737	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
08	2056	N	2056	-0-	-0- B	-0-	144	1	1904	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
09	150	N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					Y	NO RPT					5

JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	19	1	274	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
05	1519	N	1120	-0-	-399 B	-0-	77	1	1036	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
06	720	N	116	-0-	-604 B	-0-	108	1	8	9	Y	7	8	1			3
07	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	91	1	1229	2	Y	9	5	1			7
							10	9									
08	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	104	1	1371	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
09	120	N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					Y	NO RPT					6

ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	19	1	267	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	270	-0-	-9 B	-0-	19	1	251	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	17	-0-	-253 B	-0-	17	1			Y	-0-					-0-
07	310	N	269	-0-	-41 B	-0-	19	1	250	2	Y	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	20	1	262	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204443 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10167 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1380	X	809	-0-	-571 B	-0-	54	1	755	2	Y	-0-					-0-
05	1240	X	936	-0-	-304 B	-0-	65	1	871	2	Y	-0-					-0-
06	1680	X	133	-0-	-1547 B	-0-	133	1			Y	-0-					-0-
07	1736	X	1297	-0-	-439 B	-0-	89	1	1208	2	Y	-0-					-0-
08	1736	X	1132	-0-	-604 B	-0-	80	1	1052	2	Y	-0-					-0-
09	900	X	NO RPT	-0-	-900 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
04	3540	X	3343	-0-	-197 B	-0-	218	1	3069	2	Y	51	55	1			26
							56	9									
05	3596	X	3144	-0-	-452 B	-0-	213	1	2865	2	Y	60	57	1			29
							66	9									
06	3480	X	199	-0-	-3281 B	-0-	186	1	13	9	Y	12	36	1			5
07	3596	X	2991	-0-	-605 B	-0-	206	1	2785	2	Y	-0-	3	1			2
08	3441	X	3087	-0-	-354 B	-0-	217	1	2870	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330 B	-0-					Y	NO RPT					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	77	1	1084	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	1271	N	1094	-0-	-177 B	-0-	75	1	1015	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	1230	N	76	-0-	-1154 B	-0-	72	1	4	9	Y	4	4	1			2
07	1209	N	1000	-0-	-209 B	-0-	69	1	927	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
08	1223	N	1223	-0-	-0- B	-0-	86	1	1133	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
09	90	N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					Y	NO RPT					3

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	4015	-0-	-35 B	-0-	266	1	3741	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
05	4061	X	3909	-0-	-152 B	-0-	269	1	3631	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
06	3930	X	261	-0-	-3669 B	-0-	253	1	8	9	Y	7	8	1			3
07	4154	X	3921	-0-	-233 B	-0-	270	1	3642	2	Y	8	4	1			7
							9	9									
08	4156	X	4156	-0-	-0- B	-0-	292	1	3855	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020 B	-0-					Y	NO RPT					6

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 224036 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10102 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1765	N	1765	-0-	-0- B	-0-	117	1	1644	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	1829	N	1741	-0-	-88 B	-0-	120	1	1617	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	1770	N	119	-0-	-1651 B	-0-	115	1	4	9	Y	4	4	1			2
07	1829	N	1764	-0-	-65 B	-0-	121	1	1639	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
08	1884	N	1884	-0-	-0- B	-0-	132	1	1748	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
09	120	N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					Y	NO RPT					3

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225257 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2528	N	2528	-0-	-0- B	-0-	167	1	2357	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	2666	N	2400	-0-	-266 B	-0-	165	1	2231	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	2550	N	157	-0-	-2393 B	-0-	153	1	4	9	Y	4	4	1			2
07	2604	N	2467	-0-	-137 B	-0-	170	1	2293	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
08	2644	N	2644	-0-	-0- B	-0-	186	1	2454	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
09	150	N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					Y	NO RPT					3

NOBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227314 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF.10524 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4768	X	4768	-0-	-0- B	-0-	1093	1	3675	2	Y	-0-					-0-
05	4616	X	4616	-0-	-0- B	-0-	1137	1	3479	2	Y	-0-					-0-
06	2910	X	1086	-0-	-1824 B	-0-	1086	1			Y	-0-					-0-
07	4421	X	4421	-0-	-0- B	-0-	1146	1	3275	2	Y	-0-					-0-
08	4742	X	4742	-0-	-0- B	-0-	1141	1	3601	2	Y	-0-					-0-
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229226 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 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
04	3097	X	3097	-0-	-0- B	-0-	745	1	2313	2	Y	35	31	1			28
							39	9									
05	3348	X	3305	-0-	-43 B	-0-	930	1	2314	2	Y	55	41	1			42
							61	9									
06	3240	X	892	-0-	-2348 B	-0-	872	1	20	9	Y	18	34	1			26
07	3193	X	2511	-0-	-682 B	-0-	815	1	1684	2	Y	11	22	1			15
							12	9									
08	3317	X	1785	-0-	-1532 B	-0-	760	1	983	2	Y	38					53
							42	9									
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210 B	-0-					Y	NO RPT					53

MCSWAIN WELL #: 2 RRCID -> 229692 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12220 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 230607 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10157 - 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
04	2584	N	2584	-0-	-0- B	-0-	171	1	2410	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	2542	N	2493	-0-	-49 B	-0-	172	1	2319	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2520	N	163	-0-	-2357 B	-0-	160	1	3	9	Y	3	3	1			1
07	2666	N	2435	-0-	-231 B	-0-	168	1	2265	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	2480	N	2257	-0-	-223 B	-0-	159	1	2095	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	150	N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					Y	NO RPT					2

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 4 RRCID -> 232911 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10260 - 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
04	2410	N	2410	-0-	-0-	B	-0-	160	1	2246	2	Y	4	5	1			2
								4	9									
05	2387	N	2274	-0-	-113	B	-0-	157	1	2111	2	Y	5	5	1			2
								6	9									
06	2400	N	150	-0-	-2250	B	-0-	147	1	3	9	Y	3	4	1			1
07	2480	N	2232	-0-	-248	B	-0-	154	1	2077	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
08	2321	N	2321	-0-	-0-	B	-0-	163	1	2157	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	B	-0-					Y	NO RPT					1

NOBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236008 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10517 - 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
04	4710	X	4611	-0-	-99	B	-0-	277	1	4334	2	Y	-0-					-0-
05	4681	X	4431	-0-	-250	B	-0-	288	1	4143	2	Y	-0-					-0-
06	4530	X	285	-0-	-4245	B	-0-	285	1			Y	-0-					-0-
07	4774	X	4414	-0-	-360	B	-0-	299	1	4115	2	Y	-0-					-0-
08	4774	X	4632	-0-	-142	B	-0-	295	1	4337	2	Y	-0-					-0-
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236557 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10344 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 237427 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 12273 PERF.11600 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMFORD WELL #: 5 RRCID -> 239145 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11311 - 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
04	23	N	23	-0-	-0-	B	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	B	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	NO RPT	-0-	-2	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MCSWAIN WELL #: 5 RRCID -> 241881 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 12238 PERF.10494 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	9628	X	9628	-0-	-0-	B	-0-	579	1	9049	2	Y	-0-					-0-
05	8060	X	6500	-0-	-1560	B	-0-	423	1	6077	2	Y	-0-					-0-
06	7800	X	487	-0-	-7313	B	-0-	487	1			Y	-0-					-0-
07	8060	X	7922	-0-	-138	B	-0-	536	1	7386	2	Y	-0-					-0-
08	8601	X	8601	-0-	-0-	B	-0-	547	1	8054	2	Y	-0-					-0-
09	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	B	-0-					Y	NO RPT					-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
04	718	N	718	-0-	-0-	B	-0-	43	1	675	2	Y	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	B	-0-	34	1	488	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	36	-0-	-444	B	-0-	36	1			Y	-0-					-0-
07	744	N	565	-0-	-179	B	-0-	38	1	527	2	Y	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	B	-0-	35	1	510	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-					Y	NO RPT					-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
04	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	14	1	199	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	243	-0-	-36	B	-0-	17	1	226	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	11	-0-	-199	B	-0-	11	1			Y	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	B	-0-	14	1	192	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	201	-0-	-47	B	-0-	14	1	187	2	Y	-0-					-0-
09	11	N	NO RPT	-0-	-11	B	-0-					Y	NO RPT					-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
04	3210	X	3070	-0-	-140	B	-0-	204	1	2866	2	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2993	-0-	-45	B	-0-	207	1	2786	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	197	-0-	-3013	B	-0-	197	1			Y	-0-					-0-
07	3317	X	2993	-0-	-324	B	-0-	206	1	2787	2	Y	-0-					-0-
08	3317	X	3001	-0-	-316	B	-0-	211	1	2790	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	B	-0-					Y	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
04	360	N	305	-0-	-55	B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
08	655	N	655	-0-	-0-	B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
09	703	N	703	-0-	-0-	B	-0-	703	2			N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245622 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12180 - 12218

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	749	N	749	-0-	-0-	B	-0-	749	2			N	-0-					-0-
05	752	N	752	-0-	-0-	B	-0-	752	2			N	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	B	-0-	791	2			N	-0-					-0-
07	746	N	746	-0-	-0-	B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
08	712	N	712	-0-	-0-	B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
09	989	N	989	-0-	-0-	B	-0-	989	2			N	-0-					-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
PATE WELL #: 1 RRCID -> 255340 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7262 - 7265

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-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-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LANE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283648 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 6397 - 6400

04	90	N	58	-0-	-32		-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	93	N	17	-0-	-76		-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-		-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-		-0-	417	2			N	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-		-0-	398	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90		-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 281622 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7196 - 7256

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) //CONT.// 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY TRUST WELL #: RRCID -> 223769 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9118 - 9358

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2022

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
ARCO NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 179098 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8198

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

ARCO NO. 2 WELL #: 3 L RRCID -> 186521 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7686 - 8450

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

ARCO NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186963 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 7570 - 8322

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93316					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93316					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93316					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93316					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93316					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

ARCO NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 204898 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7770 - 8432

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35

ARCO NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 205175 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7760 - 8496

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

ARCO NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 219053 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7748 - 8310

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			211
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			211
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			211
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			211
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			211
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			211

ARCO NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 228627 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7666 - 8654

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 277049 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	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
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					149
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	71	1	851	3	N	-0-					149
06	1050	N	767	-0-	-283	-0-	122	1	645	3	N	-0-					149
07	1085	N	505	-0-	-580	-0-	505	3			N	-0-					149
08	930	N	769	-0-	-161	-0-	3	1	766	3	N	-0-					149
*09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	60	1	807	3	N	52	179	1			22
							57	9									

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SAMFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212743 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7775 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					35
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					35
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					35
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					35
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					35
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					35

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
WHEELER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218026 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7720 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					86
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

SAMFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250442 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7648 - 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
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN, ROBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263460 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7701 - 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
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					22
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					22
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					22
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					22
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					22
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					22

STEPHENSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 295377 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7150 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	180	N	72	-0-	-108	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237973 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 177562 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8094 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-
09	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 197737 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7664 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	348	1	555	2	N	11	13	1			6
							12	9									
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	285	1	479	2	N	14	13	1			7
							15	9									
06	270	N	179	-0-	-91	-0-	165	1	14	9	N	13	14	1			6
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	359	1	466	2	N	15	8	1			13
							17	9									
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	179	1	318	2	N	14	16	1			11
							15	9									
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					11

ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 203805 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 3 C RRCID -> 211138 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

JONES WELL #: 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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213084 COMPL. DATE 07/05/2023 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 7825 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-			-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	1			Y	-0-			-0-
07	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
09	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT			-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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

POLLEY WELL #: 1 RRCID -> 222109 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7876 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	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

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 224398 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	Y	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	Y	-0-					-0-
09	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265530 COMPL. DATE 10/01/2023 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8194 - 8341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	33	1	463	2	Y	153	176	1			78
							168	9									
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	36	1	487	2	Y	179	170	1			87
							197	9									
06	390	N	225	-0-	-165	-0-	39	1	186	9	Y	169	180	1			76
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	42	1	561	2	Y	183	101	1			158
							201	9									
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	42	1	552	2	Y	188	204	1			142
							207	9									
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					142

CRAWFORD WELL #: 8 RRCID -> 265993 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8259 - 8303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	60	N	7	-0-	-53	-0-	5	1	2	9	Y	2	2	1			1
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	5	1	61	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JONES WELL #: 2 RRCID -> 288048 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8041 - 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
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	56	1	788	2	N	39	45	1			20
							43	9									
05	992	N	862	-0-	-130	-0-	56	1	755	2	N	46	44	1			22
							51	9									
06	930	N	99	-0-	-831	-0-	52	1	47	9	N	43	46	1			19
07	930	N	817	-0-	-113	-0-	53	1	713	2	N	46	25	1			40
							51	9									
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	60	1	794	2	N	48	52	1			36
							53	9									
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					36

ADAMS WELL #: 6 RRCID -> 295013 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7803 - 7827

04	6000	X	4024	-0-	-1976	-0-	266	1	3746	2	N	11	12	1			6
							12	9									
05	5270	X	3674	-0-	-1596	-0-	253	1	3408	2	N	12	12	1			6
							13	9									
06	4470	X	235	-0-	-4235	-0-	224	1	11	9	N	10	12	1			4
07	4526	X	3222	-0-	-1304	-0-	222	1	2994	2	N	5	4	1			5
							6	9									
08	4216	X	3148	-0-	-1068	-0-	221	1	2924	2	N	3	5	1			3
							3	9									
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					3

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SICKEL WELL #: RRCID -> 268290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10744 - 15659

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK, WEST) 86233 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
STOCKMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180863 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7858 - 7967

04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					81
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					81
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	147	2	44	9	N	40					121
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	422	2	15	9	N	14	109	1			26
08	217	N	161	-0-	-56	-0-	159	2	2	9	N	2					28
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					28

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 C RRCID -> 130785 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF. 7742 - 7785

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
ENERQUEST CORP-FRANCIS NO. 1 WELL #: 1AR RRCID -> 181332 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7182 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 180826 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 7332 - 7432

04	3360	X	3293	-0-	-67	-0-	3268	2	25	9	N	23					68
05	3472	X	3152	-0-	-320	-0-	3134	2	18	9	N	16					84
06	3360	X	3282	-0-	-78	-0-	3210	2	72	9	N	65					149
07	3410	X	3343	-0-	-67	-0-	3309	2	34	9	N	31					180
08	3410	X	3324	-0-	-86	-0-	3300	2	24	9	N	22					202
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					202

ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 187915 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7292 - 7352

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 261560 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7312

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	2850	X	2644	-0-	-206	-0-	377	1	2261	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
05	2976	X	2573	-0-	-403	-0-	464	1	2102	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
06	2880	X	462	-0-	-2418	-0-	460	1	2	9	Y	2	4	1			3
07	2883	X	2545	-0-	-338	-0-	469	1	2074	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	456	1	2178	2	Y	6					8
							7	9									
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					8

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

04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
*08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212413 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7850 - 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
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	792	1	1326	2	Y	25	27	1			20
							28	9									
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	804	1	1281	2	Y	32	26	1			26
							35	9									
06	1590	N	796	-0-	-794	-0-	784	1	12	9	Y	11	21	1			16
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	817	1	1357	2	Y	9	14	1			11
							10	9									
08	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	828	1	1356	2	Y	33					44
							36	9									
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					44

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
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
09	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-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
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	28	1	333	2	Y	15	24	1			9
							17	9									
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	22	1	241	2	Y	22	16	1			15
							24	9									
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	25	1	7	9	Y	6	15	1			6
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	262	2	Y	28	9	1			25
							31	9									
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	159	2	Y	2					27
							2	9									
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					27

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
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	49	1	766	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	656	-0-	-150	-0-	43	1	611	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	630	N	33	-0-	-597	-0-	33	1			Y	-0-	1	1			-0-
07	837	N	49	-0-	-788	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	315	-0-	-336	-0-	20	1	295	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 219802 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8589 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	47	1	562	2	Y	10	11	1			8
							11	9									
05	775	N	734	-0-	-41	-0-	60	1	664	2	Y	9	8	1			9
							10	9									
06	720	N	65	-0-	-655	-0-	61	1	4	9	Y	4	7	1			6
07	651	N	557	-0-	-94	-0-	40	1	513	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
08	744	N	220	-0-	-524	-0-	13	1	206	2	Y	1					5
							1	9									
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					5

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
04	3240	X	3201	-0-	-39	-0-	792	1	2409	2	Y	-0-					-0-
05	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	797	1	2257	2	Y	-0-					-0-
06	2970	X	778	-0-	-2192	-0-	778	1			Y	-0-					-0-
07	3317	X	2763	-0-	-554	-0-	800	1	1963	2	Y	-0-					-0-
08	3317	X	2864	-0-	-453	-0-	799	1	2065	2	Y	-0-					-0-
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOY WELL #: 1 RRCID -> 224486 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 7774 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	81	1	972	2	Y	55	57	1			44
							61	9									
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	131	1	1452	2	Y	106	59	1			91
							117	9									
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	129	1	119	9	Y	108	79	1			120
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	100	1	1286	2	Y	80	110	1			90
							88	9									
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	56	1	911	2	Y	46					136
							51	9									
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					136

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 226495 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8046 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	63	1	756	2	Y	-0-					-0-
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	62	1	690	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	58	-0-	-602	-0-	58	1			Y	-0-					-0-
07	837	N	695	-0-	-142	-0-	50	1	645	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	599	-0-	-145	-0-	35	1	564	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNY WELL #: 1 RRCID -> 228632 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8114 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	8	1	89	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	33	-0-	-60	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	12	-0-	-81	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 229228 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 230576 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7754 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	56	1	669	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	63	1	699	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
06	450	N	64	-0-	-386	-0-	63	1	1	9	Y	1	2	1			2
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	51	1	652	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	29	1	476	2	Y	1					2
							1	9									
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	93	1	1115	2	Y	-0-					-0-
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	83	1	916	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	113	-0-	-817	-0-	113	1			Y	-0-					-0-
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	79	1	1021	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	486	-0-	-475	-0-	28	1	458	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-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
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
09	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHEER ENERGY, LLC 772753
P. RUSSELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 249382 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11980 - 12130

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P. RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249530 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11988 - 12130

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUPRON (PETTIT) 87270 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
CAUBLE ENTERPRISES FEE WELL #: 1 RRCID -> 102204 COMPL. DATE 09/14/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10870 - 10888

04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2023 - WELL PLUGGED 05/05/23

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. 090870
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272623 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9958 - 10592

04	390	N	256	-0-	-134	-0-	256	3			N	-0-					141
05	403	N	352	-0-	-51	-0-	349	3	3	9	N	3					144
06	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	3			N	-0-					144
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					144
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					144
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					144

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					44
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					44
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					44
07	806	N	605	-0-	-201	-0-	605	3			N	-0-					44
08	899	N	731	-0-	-168	-0-	731	3			N	-0-					44
09	870	N	623	-0-	-247	-0-	623	3			N	-0-					44

HEMATITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276831 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10012 - 10546

04	660	N	321	-0-	-339	-0-	321	3			N	-0-					62
05	558	N	306	-0-	-252	-0-	306	3			N	-0-					62
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					62
07	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	3			N	-0-					62
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					62
09	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	3			N	-0-					62

MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277175 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9976 - 10582

04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					98
05	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	3			N	-0-					98
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					98
07	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3			N	-0-					98
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					98
09	300	N	198	-0-	-102	-0-	198	3			N	-0-					98

PAXTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 278105 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9964 - 10536

04	330	N	52	-0-	-278	-0-	52	3			N	-0-					92
05	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	3			N	-0-					92
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					92
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					92
08	465	N	344	-0-	-121	-0-	344	3			N	-0-					92
09	420	N	339	-0-	-81	-0-	339	3			N	-0-					92

ELLINGTON GU WELL #: 1 RRCID -> 278119 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 10480

04	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-					73
05	775	N	481	-0-	-294	-0-	481	3			N	-0-					73
06	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	3			N	-0-					73
07	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	3			N	-0-					73
08	496	N	388	-0-	-108	-0-	388	3			N	-0-					73
09	510	N	369	-0-	-141	-0-	369	3			N	-0-					73

IP WELL SERVICE LLC 102116
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 2 RRCID -> 158993 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9986 - 10805

04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
UPHILL CONSULTING LLC 102130
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

GARNER WELL #: 1 T RRCID -> 216217 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9978 - 10581

04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	7	1	442	2	N	-0-				160
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-				160
06	480	N	424	-0-	-56	-0-	409	1	15	2	N	-0-				160
07	465	N	460	-0-	-5	-0-	6	1	454	2	N	-0-				160
08	465	N	460	-0-	-5	-0-	6	1	454	2	N	-0-				160
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT				160

WICK WELL #: 1 RRCID -> 244578 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 10580

04	3180	X	2207	-0-	-973	-0-	37	1	2138	2	N	29				254
							32	9								
05	3286	X	2161	-0-	-1125	-0-	11	1	2114	2	N	33				287
							36	9								
06	3180	X	2078	-0-	-1102	-0-	125	1	1925	2	N	25				312
							28	9								
07	2511	X	1843	-0-	-668	-0-	28	1	1775	2	N	36	169	1		179
							40	9								
08	2511	X	2001	-0-	-510	-0-	28	1	1775	2	N	180	169	1		190
							198	9								
09	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT				190

MCLEOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245590 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9940 - 10549

04	1170	N	677	-0-	-493	-0-	15	1	662	2	N	-0-				152
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	6	1	446	2	N	-0-				152
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	85	1	1152	2	N	-0-				152
07	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	99	1	2004	2	N	-0-				152
08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	99	1	2004	2	N	-0-				152
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT				152

MAG EXPLORATION LLC 102971
MANDY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195575 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9905 - 10538

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BRADFORD-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238518 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9572 - 10134

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
04	1800	N	1115	-0-	-685	485	1106	2	9	9	Y	8	1	8			42
05	1500	N	1015	-0-	-485	-0-	1005	2	10	9	Y	9	1	8			50
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	315	2	4	9	Y	4					54
07	1147	N	802	-0-	-345	-0-	800	2	2	9	Y	2	1	8			55
08	1023	N	240	-0-	-783	-0-	240	2			Y	-0-					55
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					55

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
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

OE SQUARED OPERATING, LLC 618777
MANDY GU 1 WELL #: RRCID -> 188722 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 9938 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL 02/10/2021

31 OPERATING LLC 953535
BERRYHILL, H.O. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 159431 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9912 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 160769 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9905 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
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

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK) 88427 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
SHAW UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 116828 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6807 - 6829

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

H & T EXPLORATION, INC. 341571
HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242689 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7270 - 7280

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					78
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					78
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					78
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					78
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					78
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					78

HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 254981 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7182 - 7194

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41

TECULA (PETTIT) 88646 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 276263 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9282 - 9484

04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1158	3	58	9	N	53				115
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1068	3	96	9	N	87				202
06	960	N	921	-0-	-39	-0-	866	3	55	9	N	50				252
07	992	N	812	-0-	-180	-0-	787	3	25	9	N	23	178	1		97
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1190	3	46	9	N	42				139
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	978	3	120	9	N	109	172	1		76

TECULA (TRAVIS PEAK) 88646 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URSUS OIL AND GAS 879300
TRAVIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 211331 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9281 - 9436

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					85
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					85
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					85
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					85
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					85
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					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
04	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-					13
05	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					13
06	4230	X	3584	-0-	-646	-0-	3584	2			N	-0-					13
07	4557	X	3693	-0-	-864	-0-	3693	2			N	-0-					13
08	4557	X	3386	-0-	-1171	-0-	3386	2			N	-0-					13
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					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
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					37
05	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	2			N	-0-					37
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					37
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					37
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					37
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					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
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					47
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					47
06	1260	N	645	-0-	-615	-0-	645	2			N	-0-					47
07	961	N	580	-0-	-381	-0-	580	2			N	-0-					47
08	1023	N	447	-0-	-576	-0-	447	2			N	-0-					47
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 202759 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2820 - 2956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
GREGORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 191432 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 17627 PERF.16600 - 16780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
05	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
06	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
07	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
08	1550	X	1000	-0-	-550	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) //CONT.// 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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
04	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2		N	-0-			-0-
05	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2		N	-0-			-0-
06	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2		N	-0-			-0-
07	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2		N	-0-			-0-
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-				N	NO RPT			-0-

GREGORY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194475 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 17130 PERF.16736 - 16748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2		N	-0-			-0-
05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-			-0-
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-			-0-
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-			-0-
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT			-0-

ROYALL "C" WELL #: 3R RRCID -> 220423 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 16900 PERF.16598 - 16715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) 88809 400 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 016756 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8968 - 8978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			34
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			34
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			34
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			34
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34

WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 3 T RRCID -> 016758 COMPL. DATE 08/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6928 - 8938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) //CONT.// 88809 400 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 067943 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8626 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					99
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					99
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					99
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					99
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

TENNESSEE COLONY (ROD., UP.) 88809 600 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
WILLIAMS, J.R.G. WELL #: 3 C RRCID -> 016746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8842 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					46
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					46
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					46
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					46
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

TENNESSEE COLONY, E. (RODESSA) 88810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
DAVEY-COLLEY WELL #: 1R RRCID -> 210207 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9318 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TENNESSEE COLONY, S. W. (HILL) 88820 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
SHEAD, LEVI WELL #: 1 RRCID -> 296759 COMPL. DATE 06/29/1983 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8926 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THANKSGIVING DAY (LWR GLEN ROSE) 89242 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 263095 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8029 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-					89
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					89
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					89
07	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					89
08	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	2			N	-0-					89
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					89

THOR (TRAVIS PEAK) 89547 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC 833597
THOR WELL #: 4 RRCID -> 114156 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6764 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMPSON (HAIRGROVE 7090) 90070 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
KATY SALTWATER DISPOSAL CO., INC 451660
SHELBY COUNTY SWD WELL #: 2 RRCID -> 244991 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5842 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					86
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					86
06	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	3			N	-0-					86
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					86
08	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					86
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					86

HOOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253304 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6886 - 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
04	210	N	88	-0-	-122	-0-	88	3			N	-0-					39
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					39
06	180	N	82	-0-	-98	-0-	82	3			N	-0-					39
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					39
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					39
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					39

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
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-	159	1			17
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					17
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					17
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					17
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					17
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	862	3	11	9	N	10					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
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					29
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					29
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-					29
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					29
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					29
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					29

TIMPSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

RECLASSIFIED TO OIL 10/05/2015

TIP (RODESSA HILL) 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 123149 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6819 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

WINDLE WELL #: 2 RRCID -> 124290 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6672 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

DALF ENERGY LLC 197641
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 122234 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 6661 - 6667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
EATON, GRACE T. WELL #: 1 C RRCID -> 121914 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6632 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	488	N	488	-0-	-0-	-0-	460	2	28	9	N	25					118
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	636	2	31	9	N	28	90	1			56
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	707	2	19	9	N	17					73
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	629	2	25	9	N	23	80	1			16
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	101	2	10	9	N	9					25
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	104	2	44	9	N	40					65

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
04	810	N	770	-0-	-40	-0-	687	2	83	9	N	75	129	1			17
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	869	2	25	9	N	23					40
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	873	2	31	9	N	28					68
07	806	N	614	-0-	-192	-0-	534	2	80	9	N	73	106	1			35
08	837	N	651	-0-	-186	-0-	631	2	20	9	N	18					53
09	810	N	685	-0-	-125	-0-	668	2	17	9	N	15					68

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
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2025

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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT		-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
04	63	R	63	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	10					32
							11	9									
05	93	#	69	-0-	-24	-0-	3	1	49	2	N	15					47
							17	9									
06	90	#	33	-0-	-57	-0-	1	1	32	2	N	-0-					47
07	93	#	68	-0-	-25	-0-	4	1	64	2	N	-0-					47
08	93	#	22	-0-	-71	-0-	1	1	21	2	N	-0-					47
09	60	#	23	-0-	-37	-0-	1	1	22	2	N	-0-					47

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 123496 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7237 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE, EDDIE C. WELL #: 1 RRCID -> 158439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7128 - 7549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	#	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					29
05	501	R	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					29
06	425	R	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					29
07	439	R	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					29
08	496	#	205	-0-	-291	-0-	205	2			N	-0-					29
09	480	#	272	-0-	-208	-0-	272	2			N	-0-					29

MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 158440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7247 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	487	R	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					42
05	432	R	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					42
06	492	R	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					42
07	545	R	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					42
08	434	R	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					42
09	389	R	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					42

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
TAB OPERATING, INC. 834244
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 103749 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7137 - 7429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	#	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					15
05	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					15
06	90	#	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					15
07	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					15
08	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					15
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					15

TYER, L.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 218595 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7344 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	160	R	160	-0-	-0-	-0-	52	2	108	9	N	98	98	1			-0-
08	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

TYER, L.D. WELL #: 1 RRCID -> 218601 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7302 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1723	R	1723	-0-	-0-	-0-	1651	2	72	9	N	65					1588
05	1750	R	1750	-0-	-0-	-0-	1667	2	83	9	N	75					1663
06	1369	R	1369	-0-	-0-	-0-	1303	2	66	9	N	60					1723
07	1660	R	1660	-0-	-0-	-0-	1575	2	85	9	N	77	228	1			1572
08	2106	R	2106	-0-	-0-	-0-	2043	2	63	9	N	57					1629
09	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					1629

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

SYDRI OPERATING, LLC 833597
JACKSON, E. WELL #: 1 RRCID -> 111586 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7402 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		888	-0-	888	888	888	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		638	-0-	638	1526	638	2			Y	-0-					-0-
07	2106	X	580	-0-	-1526	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
08	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOOLAN (PETTIT 7500) //CONT.// 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CRANFORD WELL #: 1 RRCID -> 108944 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7496 - 7500

04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1299	2	6	9	Y	5					9
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					9
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1104	2	3	9	Y	3	7	1			5
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1104	2	6	9	Y	5	7	1			3
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1203	2	3	9	Y	3					6
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1026	2	1	9	Y	1					7

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-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

04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	20					218
							22	9									
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	39	2	N	5					223
							6	9									
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	2	1	29	2	N	-0-					223
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	50	2	N	-0-					223
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	26	2	N	2					225
							2	9									
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	6					231
							7	9									

LONG TRUSTS, THE 507585
ADKINSON, ORVIS WELL #: 1 L RRCID -> 106867 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7892 - 7924

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
MUCKELROY WELL #: RRCID -> 110392 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7904 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2023

SYDRI OPERATING, LLC 833597
JONES, A. WELL #: 1 RRCID -> 117821 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7868 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAB OPERATING, INC. 834244
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 101092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9285 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	276	2	14	9	N	13					153
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	255	2	25	9	N	23					176
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	271	2	20	9	N	18					194
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	265	2	24	9	N	22					216
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	246	2	13	9	N	12					228
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					228

LEE, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 158125 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8121 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					72
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					72
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					72
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					72
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					72
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					72

TRAWICK (JURASSIC) 90998 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
TRAWICK GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 016802 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11820 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	8	-0-	-85 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					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
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (JURASSIC) //CONT.// 90998 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
04	1877	N	1877	-0-	-0- B	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
05	2167	N	2167	-0-	-0- B	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
06	1975	N	1975	-0-	-0- B	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
07	2112	N	2112	-0-	-0- B	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	532	-0-	-1638 B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
*09	2125	N	2125	-0-	-0- B	-0-	2125	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85
09	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

04	420	N	356	-0-	-64	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
CHRISTOPHER WELL #: RRCID -> 256647 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7650 - 8428

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2021

WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
BARRETT-CHARLES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8632 - 9947

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244408 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 8806

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-

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
04	1050	N	795	-0-	-255	-0-	793	2	2	9	N	2	2	8			23
05	1240	N	662	-0-	-578	-0-	648	2	14	9	N	13	5	8			31
06	1050	N	724	-0-	-326	-0-	715	2	9	9	N	8	5	8			34
07	837	N	484	-0-	-353	-0-	484	2			N	-0-					34
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	836	2	15	9	N	14	6	8			42
09	720	N	252	-0-	-468	-0-	248	2	4	9	N	4	1	8			45

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 228894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7913 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	44	2	7	9	Y	6	3	8			257
05	93	N	38	-0-	-55	-0-	25	2	13	9	Y	12	4	8			265
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	158	2	17	9	Y	15	6	8			274
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	477	2	9	9	Y	8					282
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	362	2	22	9	Y	20	14	8			288
09	180	N	56	-0-	-124	-0-	56	2			Y	-0-					288

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 237511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7836 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					53
05	155	N	41	-0-	-114	-0-	41	2			Y	-0-					53
06	240	N	121	-0-	-119	-0-	117	2	4	9	Y	4	1	8			56
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	528	2	6	9	Y	5					61
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	393	2	19	9	Y	17	10	8			68
09	120	N	27	-0-	-93	-0-	27	2			Y	-0-					68

HARRISON, CASH WELL #: 1 RRCID -> 240429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7776 - 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
04	870	N	74	-0-	-796	-0-	73	3	1	9	N	1	1	8			2
05	1085	N	24	-0-	-1061	-0-	21	2	3	9	N	3	3	8			2
06	690	N	34	-0-	-656	-0-	32	2	2	9	N	2	2	8			2
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					2
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					2
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					2

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7860 - 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
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	522	2	3	9	Y	3					221
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	502	2	9	9	Y	8					229
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	600	2	10	9	Y	9					238
07	558	N	557	-0-	-1	-0-	548	2	9	9	Y	8					246
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	541	2	7	9	Y	6					252
09	600	N	173	-0-	-427	-0-	173	2			Y	-0-					252

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
ANDERSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 275981 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7874 - 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
04	4350	X	3122	-0-	-1228	-0-	2976	2	146	9	N	133	181	1			37
05	3658	X	3010	-0-	-648	-0-	2993	2	17	9	N	15					52
06	4410	X	3047	-0-	-1363	-0-	3033	2	14	9	N	13					65
07	4557	X	2111	-0-	-2446	-0-	2103	2	8	9	N	7					72
08	4557	X	442	-0-	-4115	-0-	442	2			N	-0-					72
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					72

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281

O'RYAN OIL AND GAS 617042
GROUNDS WELL #: 1 RRCID -> 254556 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10426 - 10536

04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	840	N	165	-0-	-675	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-

MARCH-DICKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267361 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7733 - 7982

04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	282	-0-	-1128	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254745 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 8228 - 11374

04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7463 - 8419

04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	39	1	362	2	Y	-0-					5
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	62	1	425	2	Y	-0-					5
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	60	1	436	2	Y	-0-					5
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	69	1	509	2	Y	-0-					5
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	49	1	376	2	Y	1					6
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681

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
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	48	1	447	2	Y	-0-					20
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	66	1	442	2	Y	-0-					20
06	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	275	1	2012	2	Y	-0-					20
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	123	1	909	2	Y	32					52
							35	9									
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	23	1	177	2	Y	1	13	0			40
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

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
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	74	1	696	2	Y	-0-					5
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	104	1	695	2	Y	-0-					5
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	98	1	710	2	Y	-0-					5
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	114	1	844	2	Y	16					21
							18	9									
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	76	1	581	2	Y	1					22
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

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
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	20	1	204	2	Y	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9182 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	24	1	228	2	Y	-0-					33
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	32	1	220	2	Y	-0-					33
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	34	1	258	2	Y	-0-					33
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	2	Y	-0-					33
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	42	1	322	2	Y	-0-					33
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

GRAFTON WELL #: 2 RRCID -> 238107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9592 PERF. 7622 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	47	1	451	2	Y	-0-					7
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	285	1	1858	2	Y	-0-					7
06	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	292	1	2118	2	Y	-0-					7
07	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	255	1	1882	2	Y	-0-					7
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	213	1	1641	2	Y	-0-					7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681

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
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	90	1	870	2	Y	-0-					12
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	167	1	1141	2	Y	-0-					12
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	135	1	982	2	Y	-0-					12
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	181	1	1335	2	Y	32					44
							35	9									
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	148	1	1134	2	Y	3					47
							3	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

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
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-					75
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	N	-0-					75
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					75
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

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
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	N	-0-					64
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	17	1	111	2	N	-0-					64
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	2	N	-0-					64
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	2	N	-0-					64
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	16	1	121	2	N	-0-					64
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9092 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		6	-0-	6	38	6	2			Y	-0-					-0-
05	52	X	14	-0-	-38	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILL FORESTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8668 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

GRAFTON WELL #: 3 RRCID -> 247635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9534 PERF. 7552 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	346	1	3252	2	Y	-0-					21
05	2263	X	1786	-0-	-477	-0-	234	1	1552	2	Y	-0-					21
06	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	257	1	1864	2	Y	-0-					21
07	3534	X	2468	-0-	-1066	-0-	294	1	2174	2	Y	-0-					21
08	3720	X	2291	-0-	-1429	-0-	264	1	2027	2	Y	-0-					21
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					21

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
04	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	716	1	6717	2	Y	-0-					26
05	4495	X	2059	-0-	-2436	-0-	269	1	1790	2	Y	-0-					26
06	4350	X	1713	-0-	-2637	-0-	207	1	1506	2	Y	-0-					26
07	3472	X	2500	-0-	-972	-0-	298	1	2202	2	Y	-0-					26
08	4495	X	1766	-0-	-2729	-0-	203	1	1563	2	Y	-0-					26
09	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					26

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255079 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 016762 COMPL. DATE 03/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	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
04	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	3			N	-0-					-0-
05	775	N	520	-0-	-255	-0-	520	3			N	-0-					-0-
06	690	N	303	-0-	-387	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
*09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	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
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 016767 COMPL. DATE 02/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7610 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1466	-0-	-184	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1521	-0-	-29	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	4247	-0-	1247	1247	4247	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	7423	-0-	4323	5570	7423	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	8297	-0-	5197	10767	8297	3			N	-0-					-0-
*09	19110	X	8343	-0-	-10767	-0-	8343	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 9 WELL #: 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
04	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
05	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
06	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
07	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
08	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
*09	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	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
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
*09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	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
04	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	403	N	269	-0-	-134	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
*09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	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
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
05	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
06	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3506	-0-	406	406	3506	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3979	-0-	879	1285	3979	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	4608	-0-	1608	2893	4608	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
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
*09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	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
04	8730	X	5199	-0-	-3531	-0-	5199	3			N	-0-					-0-
05	9207	X	6246	-0-	-2961	-0-	6246	3			N	-0-					-0-
06	8910	X	5917	-0-	-2993	-0-	5917	3			N	-0-					-0-
07	9207	X	7229	-0-	-1978	-0-	7229	3			N	-0-					-0-
08	8587	X	7034	-0-	-1553	-0-	7034	3			N	-0-					-0-
*09	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	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
04	720	N	546	-0-	-174	-0-	546	3			N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	540	N	78	-0-	-462	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	558	N	251	-0-	-307	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	403	N	269	-0-	-134	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 016784 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7674 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 26 WELL #: 1 RRCID -> 016785 COMPL. DATE 03/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
*09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	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
04	7020	X	3643	-0-	-3377	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
05	7254	X	5539	-0-	-1715	-0-	5539	3			N	-0-					-0-
06	7020	X	5475	-0-	-1545	-0-	5475	3			N	-0-					-0-
07	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	3			N	-0-					-0-
08	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	3			N	-0-					-0-
*09	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	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
04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	954	-0-	-782	-0-	954	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	794	-0-	-886	-0-	794	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1199	-0-	-537	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
*09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	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
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	240	N	167	-0-	-73	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
*09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	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
04	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 41 WELL #: 1 RRCID -> 016793 COMPL. DATE 03/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7770 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
*09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 1 RRCID -> 016794 COMPL. DATE 01/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8167 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690	N	588	-0-	-102	-0-	588	3			N	-0-					-0-
05	713	N	615	-0-	-98	-0-	615	3			N	-0-					-0-
06	690	N	586	-0-	-104	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
*09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 1 RRCID -> 016798 COMPL. DATE 10/23/1954 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7556 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
05	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
06	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
07	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
08	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
*09	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 54 WELL #: 1 RRCID -> 016800 COMPL. DATE 12/22/1956 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7874 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	675	-0-	-705	-0-	675	3			N	-0-					-0-
05	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	3			N	-0-					-0-
06	960	N	713	-0-	-247	-0-	713	3			N	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
*09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 032917 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8312 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 2 WELL #: 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
04	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
06	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
07	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
08	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
*09	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 036580 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8048 - 8655

04	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	3			N	-0-					-0-
05	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	4403	-0-	-577	-0-	4403	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	4914	-0-	-914	-0-	4914	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	5287	-0-	-541	-0-	5287	3			N	-0-					-0-
*09	5640	X	5081	-0-	-559	-0-	5081	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 2 RRCID -> 037261 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8046 - 8486

04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 038394 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8576 - 8687

04	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	3			N	-0-					-0-
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
08	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	3			N	-0-					-0-
*09	750	N	744	-0-	-6	-0-	744	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 039066 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8036 - 8364

04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
*09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 2 RRCID -> 040231 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8703 - 8736

04	1560	N	1299	-0-	-261	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1202	-0-	-410	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1091	-0-	-469	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
*09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 063026 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 8826

04	4560	X	4108	-0-	-452	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
05	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	3			N	-0-					-0-
06	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
07	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	3601	-0-	-1328	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
*09	4770	X	1659	-0-	-3111	-0-	1659	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 12 WELL #: 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
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	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
04	2580	N	2112	-0-	-468	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
06	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
07	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
08	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
*09	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	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
04	510	X	273	-0-	-237	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	527	X	358	-0-	-169	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
07	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
08	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
*09	900	X	891	-0-	-9	-0-	891	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
04	3000	N	749	-0-	-2251	9067	749	3			N	-0-					-0-
05	9894	X	827	-0-	-9067	-0-	827	3			N	-0-					-0-
06	1080	X	600	-0-	-480	-0-	600	3			N	-0-					-0-
07	1116	X	1028	-0-	-88	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
08	1116	X	1064	-0-	-52	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
*09	810	X	786	-0-	-24	-0-	786	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
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	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
04	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
07	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3202	-0-	102	102	3202	3			N	-0-					-0-
*09	2190	N	2088	-0-	-102	-0-	2088	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
04	3000	X	2997	-0-	-3	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
05	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
06	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	3011	-0-	-89	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
08	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
*09	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 6 WELL #: 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
04	2130	X	2069	-0-	-61	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
05	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
06	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1843	-0-	-296	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	2176	-0-	-25	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
*09	2400	N	2065	-0-	-335	-0-	2065	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 075271 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7278 - 7368

04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
*09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 3 RRCID -> 077937 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7260 - 7850

04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
05	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
06	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2538	-0-	-562	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	2984	-0-	-240	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
*09	3120	X	2819	-0-	-301	-0-	2819	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 079378 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8323 - 8873

04	690	N	425	-0-	-265	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
*09	750	N	623	-0-	-127	-0-	623	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 4 RRCID -> 079749 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7251 - 7339

04	210	N	104	-0-	-106	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	217	N	112	-0-	-105	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	120	N	31	-0-	-89	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 51 WELL #: 1 RRCID -> 079787 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7338 - 7451

04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
*09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 080467 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7162 - 7279

04	1830	N	1639	-0-	-191	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1536	-0-	-107	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1477	-0-	-83	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
*09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 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
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
07	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
*09	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	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
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
05	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
06	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
07	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
08	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
*09	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	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
04	2160	N	1946	-0-	-214	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
07	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2122	-0-	-203	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
*09	2130	N	2043	-0-	-87	-0-	2043	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
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	372	N	221	-0-	-151	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	330	N	220	-0-	-110	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	372	N	250	-0-	-122	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	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
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*09	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	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
04	2040	N	1825	-0-	-215	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
05	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1784	-0-	-107	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	2178	-0-	-54	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
*09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 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
04	1920	N	1712	-0-	-208	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	755	-0-	-1136	-0-	755	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	251	-0-	-1459	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
08	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
*09	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 088646 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7357 - 7457

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	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

04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
06	630	N	311	-0-	-319	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
*09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 091223 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7204 - 7300

04	810	N	745	-0-	-65	-0-	745	3			N	-0-					-0-
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
08	868	N	801	-0-	-67	-0-	801	3			N	-0-					-0-
*09	810	N	776	-0-	-34	-0-	776	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 3 RRCID -> 093105 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7408

04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
*09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 094110 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7310 - 7384

04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
05	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
06	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
07	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
08	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
*09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES INC. WELL #: 4 RRCID -> 094575 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7650 - 7851

04	5640	X	3589	-0-	-2051	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	3408	-0-	-1831	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	3171	-0-	-1539	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4754	-0-	-20	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	4200	-0-	-574	-0-	4200	3			N	-0-					-0-
*09	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 17 WELL #: 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
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
08	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*09	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 57 WELL #: 2 RRCID -> 096088 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 7877 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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
04	900	N	875	-0-	-25	-0-	875	3			N	-0-					-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	941	-0-	-82	-0-	941	3			N	-0-					-0-
*09	960	N	943	-0-	-17	-0-	943	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 115461 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8127 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	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
04	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
05	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
06	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
07	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
08	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
*09	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 60 WELL #: 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			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
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1599	-0-	-168	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1528	-0-	-239	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
*09	1620	N	1337	-0-	-283	-0-	1337	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
04	2610	X	2181	-0-	-429	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
05	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	2415	-0-	-45	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
07	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2396	-0-	-146	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
*09	2430	N	2334	-0-	-96	-0-	2334	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
04	1080	N	947	-0-	-133	-0-	947	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	932	-0-	-184	-0-	932	3			N	-0-					-0-
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
07	992	N	920	-0-	-72	-0-	920	3			N	-0-					-0-
08	930	N	862	-0-	-68	-0-	862	3			N	-0-					-0-
*09	960	N	833	-0-	-127	-0-	833	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
04	2070	N	1867	-0-	-203	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
06	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	2006	-0-	-71	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
*09	2040	N	1897	-0-	-143	-0-	1897	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
04	1380	N	1198	-0-	-182	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	929	-0-	-331	-0-	929	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	187	-0-	-1053	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
*09	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	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
04	3000	N	11877	-0-	8877	19641	11877	3			N	-0-					-0-
05	21256	X	1615	-0-	-19641	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
06	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
07	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
08	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
*09	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 5 WELL #: 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
04	1260	N	1134	-0-	-126	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
*09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	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
04	630	N	539	-0-	-91	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
07	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			N	-0-					-0-
08	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	3			N	-0-					-0-
*09	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	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
04	3330	X	1819	-0-	-1511	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
07	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
08	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
*09	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	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
04	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	3			N	-0-					-0-
05	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	3			N	-0-					-0-
06	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
07	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	3			N	-0-					-0-
08	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	3			N	-0-					-0-
*09	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	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
04	1140	N	1139	-0-	-1	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1136	-0-	-197	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
*09	1230	N	1026	-0-	-204	-0-	1026	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
04	2730	X	2429	-0-	-301	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2699	-0-	-122	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	2200	-0-	-530	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	2257	-0-	-254	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
*09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 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
04	1410	N	1366	-0-	-44	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
07	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	508	-0-	-1042	-0-	508	3			N	-0-					-0-
*09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	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
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132210 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7256 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2460	X	2397	-0-	-63	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
05	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	2342	-0-	-118	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	2177	-0-	-365	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	1968	-0-	-574	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
*09	2340	N	1926	-0-	-414	-0-	1926	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
04	570	N	383	-0-	-187	-0-	383	3			N	-0-					-0-
05	558	N	355	-0-	-203	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	420	N	275	-0-	-145	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	403	N	215	-0-	-188	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
*09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	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
04	3000	N	3279	-0-	279	279	3279	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4490	-0-	1390	1669	4490	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	7529	-0-	4529	6198	7529	3			N	-0-					-0-
07	16396	X	10198	-0-	-6198	-0-	10198	3			N	-0-					-0-
08	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	3			N	-0-					-0-
*09	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	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
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1443	-0-	-107	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
*09	1440	N	1391	-0-	-49	-0-	1391	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
04	3000	X	2847	-0-	-153	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
06	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3483	-0-	383	383	3483	3			N	-0-					-0-
08	3831	X	3448	-0-	-383	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
*09	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 12 WELL #: 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
04	420	N	196	-0-	-224	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
*09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 157377 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7284 - 7762

04	1350	N	1154	-0-	-196	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
*09	1500	N	1346	-0-	-154	-0-	1346	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 6 RRCID -> 158392 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7251 - 7275

04	3000	N	3440	-0-	440	440	3440	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3999	-0-	899	1339	3999	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2713	-0-	-287	1052	2713	3			N	-0-					-0-
07	3354	X	2302	-0-	-1052	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2298	-0-	-802	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
*09	3000	X	2252	-0-	-748	-0-	2252	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 159704 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8322 - 8690

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 5 RRCID -> 160114 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8096 - 8489

04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
*09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 160300 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7490 - 7571

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
08	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
*09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 160935 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8093 - 8480

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 161015 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7245 - 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
04	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
05	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
06	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
07	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
08	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
*09	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 161235 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8178 - 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
04	210	N	126	-0-	-84	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*09	240	N	109	-0-	-131	-0-	109	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 7 RRCID -> 162373 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7268 - 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
04	3480	X	2941	-0-	-539	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
05	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	3072	-0-	-198	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	2953	-0-	-550	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
*09	3390	X	2904	-0-	-486	-0-	2904	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 163605 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8098 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
06	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
07	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3281	-0-	181	181	3281	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3182	-0-	182	363	3182	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 2 RRCID -> 170669 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7720 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 170701 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 3 RRCID -> 171447 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8332 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 171465 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7260 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	2973	-0-	-387	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
05	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
06	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
07	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	3213	-0-	-228	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
*09	3330	X	3131	-0-	-199	-0-	3131	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 4 RRCID -> 173213 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7490 - 7530

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	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

04	360	N	178	-0-	-182	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	181	-0-	-149	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 3 RRCID -> 173311 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7584 - 7798

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	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

04	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
05	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
06	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
07	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
08	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
*09	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 4 RRCID -> 174121 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8060

04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 3 RRCID -> 175327 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7374 - 7414

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 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
04	6076	X	3439	-0-	-2637	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
05	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	3			N	-0-					-0-
06	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	3			N	-0-					-0-
07	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	3			N	-0-					-0-
08	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	3			N	-0-					-0-
*09	2130	X	1780	-0-	-350	-0-	1780	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 2 RRCID -> 176666 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7896 - 7935

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	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

04	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 8 RRCID -> 178804 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7274 - 7304

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2025

TRAWICK GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 178924 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7556 - 7590

04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
08	589	N	484	-0-	-105	-0-	484	3			N	-0-					-0-
*09	570	N	526	-0-	-44	-0-	526	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 179888 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7916 - 7926

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 186366 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13539 PERF. 7555 - 7960

04	5370	X	5168	-0-	-202	-0-	5168	3			N	-0-					-0-
05	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	3			N	-0-					-0-
06	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	3			N	-0-					-0-
07	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	3			N	-0-					-0-
08	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	3			N	-0-					-0-
*09	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 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
04	420	N	214	-0-	-206	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	465	N	37	-0-	-428	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	360	N	196	-0-	-164	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	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
04	1740	N	998	-0-	-742	-0-	998	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1116	-0-	-713	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	993	-0-	-537	-0-	993	3			N	-0-					-0-
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
*09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	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
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1149	-0-	-153	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1280	-0-	-10	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
*09	1290	N	1272	-0-	-18	-0-	1272	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
04	4440	X	3159	-0-	-1281	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4330	-0-	-258	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	4049	-0-	-391	-0-	4049	3			N	-0-					-0-
07	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	4318	-0-	-22	-0-	4318	3			N	-0-					-0-
*09	4200	X	3810	-0-	-390	-0-	3810	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
04	1290	N	1254	-0-	-36	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1272	-0-	-123	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
*09	1350	N	1224	-0-	-126	-0-	1224	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
04	4050	X	3249	-0-	-801	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3625	-0-	-560	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3379	-0-	-671	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3444	-0-	-741	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	2599	-0-	-1524	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
*09	3510	X	2359	-0-	-1151	-0-	2359	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
04	1530	N	1437	-0-	-93	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
06	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
07	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
08	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
*09	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 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
04	1140	N	974	-0-	-166	-0-	974	3			N	-0-					-0-
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
*09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	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
04	2280	N	2247	-0-	-33	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	1625	-0-	-700	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2002	-0-	-354	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
*09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	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
04	6420	X	5539	-0-	-881	-0-	5539	3			N	-0-					-0-
05	6634	X	6333	-0-	-301	-0-	6333	3			N	-0-					-0-
06	5850	X	5343	-0-	-507	-0-	5343	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	5548	-0-	-187	-0-	5548	3			N	-0-					-0-
08	6324	X	5759	-0-	-565	-0-	5759	3			N	-0-					-0-
*09	6120	X	5502	-0-	-618	-0-	5502	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
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
07	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	3			N	-0-					-0-
08	775	N	600	-0-	-175	-0-	600	3			N	-0-					-0-
*09	690	N	559	-0-	-131	-0-	559	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
04	4530	X	4062	-0-	-468	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
05	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	3			N	-0-					-0-
06	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
07	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	4432	-0-	-342	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
*09	4620	X	4401	-0-	-219	-0-	4401	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
04	1530	N	1438	-0-	-92	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
*09	1740	N	1533	-0-	-207	-0-	1533	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
04	390	N	22	-0-	-368	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	217	N	15	-0-	-202	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
*09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 9 WELL #: 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
04	1470	N	776	-0-	-694	-0-	776	3			N	-0-					-0-
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
*09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	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
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
08	651	N	495	-0-	-156	-0-	495	3			N	-0-					-0-
*09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	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
04	2790	X	1695	-0-	-1095	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	1671	-0-	-1212	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	1616	-0-	-1174	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1641	-0-	-126	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1654	-0-	-20	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
*09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	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
04	1290	N	1200	-0-	-90	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
*09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	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
04	960	N	801	-0-	-159	-0-	801	3			N	-0-					-0-
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
06	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	3			N	-0-					-0-
07	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	3			N	-0-					-0-
08	868	N	748	-0-	-120	-0-	748	3			N	-0-					-0-
*09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	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
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1588	-0-	-179	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	541	-0-	-1598	-0-	541	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
*09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	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
04	2610	N	2476	-0-	-134	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
05	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
06	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2123	-0-	-450	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
08	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
*09	2580	N	2510	-0-	-70	-0-	2510	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 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
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	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
04	1830	N	1797	-0-	-33	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1739	-0-	-214	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
*09	1800	N	1694	-0-	-106	-0-	1694	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
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
07	806	N	627	-0-	-179	-0-	627	3			N	-0-					-0-
08	744	N	456	-0-	-288	-0-	456	3			N	-0-					-0-
*09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	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
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	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
04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
06	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
07	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	603	-0-	-420	-0-	603	3			N	-0-					-0-
*09	990	N	659	-0-	-331	-0-	659	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
04	6930	X	5723	-0-	-1207	-0-	5723	3			N	-0-					-0-
05	6820	X	6554	-0-	-266	-0-	6554	3			N	-0-					-0-
06	6600	X	6000	-0-	-600	-0-	6000	3			N	-0-					-0-
07	6231	X	6202	-0-	-29	-0-	6202	3			N	-0-					-0-
08	6541	X	5793	-0-	-748	-0-	5793	3			N	-0-					-0-
*09	6330	X	6125	-0-	-205	-0-	6125	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
04	3000	X	2550	-0-	-450	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2920	-0-	-25	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2714	-0-	-136	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	2474	-0-	-223	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2761	-0-	-153	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
*09	2820	X	2661	-0-	-159	-0-	2661	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 6 WELL #: 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
04	4530	X	3314	-0-	-1216	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	3976	-0-	-519	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	4212	-0-	-138	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
07	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
08	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
*09	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	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
04	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
07	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	3			N	-0-					-0-
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
*09	750	N	628	-0-	-122	-0-	628	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
04	1020	N	527	-0-	-493	-0-	527	3			N	-0-					-0-
05	930	N	529	-0-	-401	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	8290	-0-	5290	5290	8290	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	6040	-0-	2940	8230	6040	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4650	-0-	1550	9780	4650	3			N	-0-					-0-
*09	13973	X	4193	-0-	-9780	-0-	4193	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
04	3180	X	2845	-0-	-335	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2661	-0-	-399	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2915	-0-	-30	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	2920	-0-	-397	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
*09	3210	X	2902	-0-	-308	-0-	2902	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
04	2670	X	2537	-0-	-133	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
06	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2306	-0-	-329	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3410	-0-	310	310	3410	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3365	-0-	365	675	3365	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
04	750	N	668	-0-	-82	-0-	668	3			N	-0-					-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
*09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	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
04	4590	X	3961	-0-	-629	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4279	-0-	-464	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
06	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	4196	-0-	-82	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
08	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	3			N	-0-					-0-
*09	4950	X	4290	-0-	-660	-0-	4290	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 10 WELL #: 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
04	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					-0-
05	5270	X	2549	-0-	-2721	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
06	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	3			N	-0-					-0-
07	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	3			N	-0-					-0-
08	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	3			N	-0-					-0-
*09	5610	X	5555	-0-	-55	-0-	5555	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 216161 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7430 - 7519

04	1440	N	1328	-0-	-112	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1320	-0-	-261	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
*09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 6 RRCID -> 216179 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7960 - 9032

04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
*09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 217056 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7818 - 8802

04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	558	N	211	-0-	-347	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 218487 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7282 - 7966

04	3960	X	1023	-0-	-2937	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3241	-0-	-541	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3439	-0-	-221	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
07	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
08	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	3			N	-0-					-0-
*09	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 218937 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 7754 - 8716

04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
*09	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 6 WELL #: 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
04	3300	X	2624	-0-	-676	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	3219	-0-	-5	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	3016	-0-	-104	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
07	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	3163	-0-	-61	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
*09	3120	X	3028	-0-	-92	-0-	3028	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
04	2520	X	2403	-0-	-117	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
05	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
06	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4988	-0-	1888	1888	4988	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4926	-0-	1826	3714	4926	3			N	-0-					-0-
*09	8084	X	4370	-0-	-3714	-0-	4370	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
04	2220	N	1714	-0-	-506	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1937	-0-	-13	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1926	-0-	-182	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
*09	1950	N	1713	-0-	-237	-0-	1713	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
04	1440	N	1296	-0-	-144	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1544	-0-	-99	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
*09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	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
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
05	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
07	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
08	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
*09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	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
04	5130	X	4831	-0-	-299	-0-	4831	3			N	-0-					-0-
05	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	3			N	-0-					-0-
06	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	3			N	-0-					-0-
07	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	3			N	-0-					-0-
08	5673	X	5379	-0-	-294	-0-	5379	3			N	-0-					-0-
*09	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	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
04	1500	X	1001	-0-	-499	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
05	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
06	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
07	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
08	1550	X	376	-0-	-1174	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*09	1500	N	628	-0-	-872	-0-	628	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 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
04	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	3			N	-0-					-0-
05	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	3			N	-0-					-0-
06	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	3			N	-0-					-0-
07	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	3			N	-0-					-0-
08	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	3			N	-0-					-0-
*09	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	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
04	5580	X	4702	-0-	-878	-0-	4702	3			N	-0-					-0-
05	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	3			N	-0-					-0-
06	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	3			N	-0-					-0-
07	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	3			N	-0-					-0-
08	5890	X	5819	-0-	-71	-0-	5819	3			N	-0-					-0-
*09	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	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
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
06	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
07	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
08	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
*09	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	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
04	2310	X	2090	-0-	-220	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
05	2387	X	2349	-0-	-38	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
06	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
07	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
*09	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	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
04	2100	N	1932	-0-	-168	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
05	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2136	-0-	-127	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
*09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	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
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	1641	-0-	-653	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1924	-0-	-236	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1539	-0-	-507	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1564	-0-	-79	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
*09	1920	N	1694	-0-	-226	-0-	1694	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
04	4830	X	4393	-0-	-437	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
05	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	3			N	-0-					-0-
06	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	3			N	-0-					-0-
07	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	4747	-0-	-430	-0-	4747	3			N	-0-					-0-
*09	5010	X	4719	-0-	-291	-0-	4719	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 8 WELL #: 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
04	3630	X	2596	-0-	-1034	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	2903	-0-	-600	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2369	-0-	-451	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	2691	-0-	-6	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2625	-0-	-289	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
*09	2820	X	2540	-0-	-280	-0-	2540	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 225730 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8225 - 8866

04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	210	N	120	-0-	-90	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 226245 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8055 - 8809

04	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 227737 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7486 - 8794

04	2340	X	1929	-0-	-411	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
05	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
06	2340	X	2103	-0-	-237	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
07	2418	X	1709	-0-	-709	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
08	2418	X	1756	-0-	-662	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
*09	2340	X	1728	-0-	-612	-0-	1728	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 10 RRCID -> 227849 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7208 - 8757

04	3360	X	3004	-0-	-356	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	3024	-0-	-306	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2937	-0-	-163	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	3233	-0-	-239	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
*09	3360	X	3060	-0-	-300	-0-	3060	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 228656 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 7206 - 8679

04	4440	X	4002	-0-	-438	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4158	-0-	-430	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
06	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	3			N	-0-					-0-
07	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	3			N	-0-					-0-
08	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	3			N	-0-					-0-
*09	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 229085 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7246 - 8680

04	2730	X	2409	-0-	-321	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2746	-0-	-75	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
06	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
07	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3403	-0-	303	303	3403	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3018	-0-	18	321	3018	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 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
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
06	750	N	326	-0-	-424	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	682	N	327	-0-	-355	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	558	N	182	-0-	-376	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*09	330	N	106	-0-	-224	-0-	106	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
04	4410	X	4139	-0-	-271	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
05	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	3			N	-0-					-0-
06	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	3			N	-0-					-0-
07	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
08	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
*09	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	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
04	4290	X	3663	-0-	-627	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	4026	-0-	-283	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	4031	-0-	-139	-0-	4031	3			N	-0-					-0-
07	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
08	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
*09	4020	X	3952	-0-	-68	-0-	3952	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
04	4770	X	4105	-0-	-665	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
05	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	4428	-0-	-42	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
07	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	4658	-0-	-54	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
*09	4560	X	4437	-0-	-123	-0-	4437	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
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
*09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	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
04	2640	X	1055	-0-	-1585	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
06	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
07	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
08	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	3			N	-0-					-0-
*09	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	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
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					8
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					8
06	480	N	243	-0-	-237	-0-	243	3			N	-0-					8
07	868	N	421	-0-	-447	-0-	421	3			N	-0-					8
08	868	N	113	-0-	-755	-0-	113	3			N	-0-					8
*09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					8

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
04	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
05	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
06	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
07	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
08	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
*09	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	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
04	1770	X	1579	-0-	-191	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
05	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
06	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
07	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1398	-0-	-369	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
*09	1800	N	1027	-0-	-773	-0-	1027	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
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
*09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	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
04	1800	N	1324	-0-	-476	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1479	-0-	-474	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
07	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
08	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
*09	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	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
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	978	-0-	-386	-0-	978	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1027	-0-	-233	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
*09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	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
04	3540	X	2661	-0-	-879	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3013	-0-	-1172	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	3038	-0-	-1102	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	3578	-0-	-700	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	4153	-0-	-125	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
*09	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	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
04	570	N	470	-0-	-100	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	651	N	422	-0-	-229	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	570	N	387	-0-	-183	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	496	N	376	-0-	-120	-0-	376	3			N	-0-					-0-
08	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	3			N	-0-					-0-
*09	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 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
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
07	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
*09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	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
04	3000	N	3313	-0-	313	569	3313	3			N	-0-					-0-
05	4406	X	3837	-0-	-569	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
06	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
07	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
08	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
*09	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	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
04	5700	X	2247	-0-	-3453	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	3425	-0-	-1783	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3080	-0-	-910	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3120	-0-	-476	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	2911	-0-	-499	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
*09	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	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
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
*09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	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
04	4260	X	2004	-0-	-2256	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	2174	-0-	-1887	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	2849	-0-	-751	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
07	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
08	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
*09	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	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
04	2100	N	1992	-0-	-108	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
05	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
08	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
*09	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	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
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
*09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 21 WELL #: 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
04	3000	N	1330	-0-	-1670	13961	1330	3			N	-0-					-0-
05	15462	X	1501	-0-	-13961	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
06	1890	X	1413	-0-	-477	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
07	1953	X	1692	-0-	-261	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
08	1953	X	1818	-0-	-135	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
*09	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	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
04	690	N	654	-0-	-36	-0-	654	3			N	-0-					-0-
05	930	N	705	-0-	-225	-0-	705	3			N	-0-					-0-
06	870	N	737	-0-	-133	-0-	737	3			N	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
*09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	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
04	1920	N	1456	-0-	-464	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1342	-0-	-859	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1460	-0-	-340	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
*09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	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
04	1710	N	1676	-0-	-34	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1184	-0-	-490	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1119	-0-	-921	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1507	-0-	-229	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
*09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	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
04	900	N	654	-0-	-246	-0-	654	3			N	-0-					-0-
05	744	N	470	-0-	-274	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
*09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	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
04	1470	N	1312	-0-	-158	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
*09	1980	N	1931	-0-	-49	-0-	1931	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
04	3000	N	3304	-0-	304	405	3304	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4388	-0-	1288	1693	4388	3			N	-0-					-0-
06	4692	X	2999	-0-	-1693	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
07	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
08	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
*09	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 9 WELL #: 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
04	4410	X	3477	-0-	-933	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	3978	-0-	-455	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
06	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
07	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
08	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
*09	4350	X	4010	-0-	-340	-0-	4010	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
04	840	N	653	-0-	-187	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	837	N	672	-0-	-165	-0-	672	3			N	-0-					-0-
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	5288	-0-	2188	2188	5288	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	5070	-0-	1970	4158	5070	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	5056	-0-	2056	6214	5056	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
04	2820	X	2538	-0-	-282	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
05	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
06	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3817	-0-	717	717	3817	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3368	-0-	268	985	3368	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3022	-0-	22	1007	3022	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
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
05	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
06	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
07	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
*09	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	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
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
05	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
06	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
07	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
08	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
*09	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	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
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
07	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
08	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
*09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 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
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3986	-0-	886	886	3986	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	4039	-0-	1039	1925	4039	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
04	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	3			N	-0-					-0-
05	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	3			N	-0-					-0-
06	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	5483	-0-	-252	-0-	5483	3			N	-0-					-0-
08	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	3			N	-0-					-0-
*09	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	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
04	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*09	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	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
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
05	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
07	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
08	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
*09	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	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
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	180	N	56	-0-	-124	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3298	-0-	198	198	3298	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	2858	-0-	-142	56	2858	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
04	3000	N	1601	-0-	-1399	10224	1601	3			N	-0-					-0-
05	12187	X	1963	-0-	-10224	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2425	-0-	-545	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
07	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
*09	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	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
04	2850	X	2618	-0-	-232	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
06	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
07	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
08	3007	N	2778	-0-	-229	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
*09	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 12 WELL #: 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
04	90	X	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	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
04	1260	N	447	-0-	-813	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	418	-0-	-1132	-0-	418	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	498	-0-	-552	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
*09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	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
04	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
05	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	3048	-0-	-132	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
07	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
08	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
*09	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	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
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
*09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	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
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	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
04	3000	N	2557	-0-	-443	17220	2557	3			N	-0-					-0-
05	19983	X	2763	-0-	-17220	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
06	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
07	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
08	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
*09	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	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
04	1290	X	1023	-0-	-267	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
05	1178	X	1147	-0-	-31	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
06	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
*09	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 4 WELL #: 12 RRCID -> 249422 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7284 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
*09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 7 RRCID -> 249912 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8432 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1535	-0-	-415	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1801	-0-	-400	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1331	-0-	-19	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
07	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4889	-0-	1789	1789	4889	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	4657	-0-	1657	3446	4657	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 7 RRCID -> 250253 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8160 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*09	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 102 RRCID -> 250915 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7833 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 251133 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7257 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1710	X	1241	-0-	-469	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
06	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3165	-0-	65	65	3165	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3410	-0-	310	375	3410	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3174	-0-	174	549	3174	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					12
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					12
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					12
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					12
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					12
*09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					12

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 104 RRCID -> 252939 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 7736 - 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
04	600	N	37	-0-	-563	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 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
04	2430	N	2327	-0-	-103	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
05	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
06	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
07	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
08	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
*09	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 59 WELL #: 1 RRCID -> 254287 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8066 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	172	3	1	9	N	1	172	1			28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 255114 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7832 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 103 RRCID -> 255211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7848 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*09	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 102 RRCID -> 255398 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7723 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	620	N	437	-0-	-183	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	570	N	486	-0-	-84	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
*09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 104 RRCID -> 256291 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7438 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	451	-0-	-239	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	651	N	486	-0-	-165	-0-	486	3			N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
08	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*09	480	N	448	-0-	-32	-0-	448	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 32 WELL #: 103 RRCID -> 257403 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 7508 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2278	-0-	-47	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2114	-0-	-136	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
07	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2026	-0-	-237	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
*09	2100	N	2004	-0-	-96	-0-	2004	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 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
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
*09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	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
04	1950	N	1046	-0-	-904	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
*09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (RODESSA) 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
TRAWICK GU 4 WELL #: 1 U RRCID -> 033839 COMPL. DATE 08/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6734 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 1D RRCID -> 034130 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6908 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 034308 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6736 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 C RRCID -> 034819 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6730 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK, N. (PETTIT) 91003 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 3 C RRCID -> 243585 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7926 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

TRAWICK, N. (PETTIT 7750) 91003 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
HAYTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 081385 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7755 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1352	N	1352	-0-	-0-		-0-	1339	2	13	9	N	12					100
05	1353	N	1353	-0-	-0-		-0-	1347	2	6	9	N	5					105
06	1325	N	1325	-0-	-0-		-0-	1322	2	3	9	N	3					108
07	1395	N	1055	-0-	-340		-0-	1051	2	4	9	N	4					112
08	1364	N	1214	-0-	-150		-0-	1205	2	9	9	N	8					120
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320		-0-					N	NO RPT					120

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
TEMPLE IND. WELL #: 3 RRCID -> 051390 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH 8805 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK, N. (TRANSITION) 91003 675 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BARBARA GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 275935 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7774 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
MS. JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 243599 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7778 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

BEECH CREEK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247060 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8514 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
09	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/15/2014

MS. JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 247058 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7978 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					11
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

MS. JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 247059 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 7838 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					154
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

JACKSON TRUST UNIT WELL #: RRCID -> 255084 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7975 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2016

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
VARDEMAN WELL #: 2 RRCID -> 259325 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8017 - 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

BEECH CREEK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261505 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					136
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 4 RRCID -> 228440 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8372 - 9608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT, LACY WELL #: 3 T RRCID -> 228596 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8103 - 9996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	104	1			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT, LACY WELL #: 2 RRCID -> 229586 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8184 - 9155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRAWICK, NE (PETTIT) 91004 500 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NE TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 054566 COMPL. DATE 01/23/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7313 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK, NE. (TRAVIS PEAK) 91004 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
TRAWICK G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 205245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7901 - 8213

	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
04	780	N	685	-0-	-95	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-					-0-
08	899	N	181	-0-	-718	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
*09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			Y	-0-					-0-

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 222521 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8005 - 8146

	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
04	1020	N	962	-0-	-58	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			Y	-0-					-0-
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	-0-					-0-
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			Y	-0-					-0-
08	1054	N	274	-0-	-780	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
*09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			Y	-0-					-0-

TRAWICK, WEST (TRAVIS PEAK) 91007 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
HENDERSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 244079 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8756 - 8845

			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRINITY STATE BANK WELL #: 3E RRCID -> 191191 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 2190 PERF. N/A

			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRINITY //CONT.// 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 735144
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
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 200165 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2581 - 2593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	197	1	3733	2	Y	3					78
							3	9									
05	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	198	1	4022	2	Y	3					81
							3	9									
06	4020	X	3891	-0-	-129	-0-	195	1	3692	2	Y	4	3	8			82
							4	9									
07	4154	X	3963	-0-	-191	-0-	231	1	3731	2	Y	1	1	8			82
							1	9									
08	4216	X	3887	-0-	-329	-0-	230	1	3655	2	Y	2					84
							2	9									
09	4080	X	3812	-0-	-268	-0-	225	1	3515	2	Y	65					149
							72	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 2 RRCID -> 182054 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 4254 - 4527

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURLINGTON 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
TURLINGTON GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 111466 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8586 - 8823

04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-

TURLINGTON //CONT.// 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
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
04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					175
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					175
06	2250	X	1660	-0-	-590	-0-	1538	2	122	9	N	111					286
07	2325	X	786	-0-	-1539	-0-	732	2	54	9	N	49					335
08	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2660	2	107	9	N	97					432
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					432

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
04	1290	N	1168	-0-	-122	-0-	1160	2	8	9	N	7					138
05	1271	N	1185	-0-	-86	-0-	1174	2	11	9	N	10					148
06	1140	N	665	-0-	-475	-0-	659	2	6	9	N	5					153
07	1209	N	937	-0-	-272	-0-	931	2	6	9	N	5					158
08	1178	N	113	-0-	-1065	-0-	111	2	2	9	N	2					160
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					160

TYLER (RODESSA) 92179 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELKTON GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 031510 COMPL. DATE 11/02/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9620 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1797	2	2	9	N	2					18
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1695	2	1	9	N	1					19
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1461	2	2	9	N	2					21
07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2139	2	1	9	N	1					22
08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2147	2	1	9	N	1					23
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1832	2	2	9	N	2					25

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	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
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					5
05	1705	N	669	-0-	-1036	-0-	669	2			N	-0-					5
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					5
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					5
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

VICKI LYNN 93697 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
HARVEST PETROLEUM INC. 363117
CYPRESS B WELL #: 2 RRCID -> 282305 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6060 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

VICKI LYNN //CONT.// 93697 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
MERCURY OPERATING, LLC 560337
CYPRESS B WELL #: 3 RRCID -> 283415 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5927 - 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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICKI LYNN (NUGENT) 93697 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
HARVEST PETROLEUM INC. 363117
FULLER WELL #: 2 T RRCID -> 016811 COMPL. DATE 12/27/1956 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5955 - 5960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICKI LYNN (PETTET) 93697 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BIG OAK WELL #: 1 RRCID -> 232120 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6819 - 6823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	630 N	622	-0-	-8	-0-	108	1	514	9	Y	467	481	1	1	8	72
05	651 N	622	-0-	-29	-0-	112	1	510	9	Y	464	457	1	2	8	77
06	750 N	522	-0-	-228	-0-	93	6	429	9	Y	390	412	1			55
07	651 N	531	-0-	-120	-0-	111	1	420	9	Y	382	356	1			81
08	620 N	480	-0-	-140	-0-	89	1	391	9	Y	355	377	1	1	8	58
09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	106	1	461	9	Y	419	392	1	2	8	83

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 201 RRCID -> 039259 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 12390 PERF. 12229 - 12260

04	330 N	298	-0-	-32	-0-	192	1	106	9	Y	96	96	1			15
05	310 N	281	-0-	-29	-0-	184	1	97	9	Y	88	89	1			14
06	300 N	246	-0-	-54	-0-	160	6	86	9	Y	78	81	1			11
07	310 N	253	-0-	-57	-0-	176	1	77	9	Y	70	67	1			14
08	279 N	225	-0-	-54	-0-	149	1	76	9	Y	69	72	1			11
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	182	1	91	9	Y	83	78	1			16

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 102 RRCID -> 047439 COMPL. DATE 05/11/1968 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12122 - 12212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	1			Y	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	1			Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	6			Y	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	1			Y	-0-					-0-
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	1			Y	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	1			Y	-0-					-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 202 RRCID -> 049217 COMPL. DATE 07/26/1970 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12275 - 12370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	704	N	704	-0-	-0-	-0-	178	1	526	9	Y	478	480	1			75
05	744	N	723	-0-	-21	-0-	189	1	534	9	Y	485	479	1			81
06	750	N	573	-0-	-177	-0-	148	6	425	9	Y	386	413	1			54
07	713	N	580	-0-	-133	-0-	173	1	407	9	Y	370	346	1			78
08	713	N	570	-0-	-143	-0-	153	1	417	9	Y	379	395	1			62
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	183	1	493	9	Y	448	421	1			89

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 104 RRCID -> 054452 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	122	1	109	9	Y	99	100	1			16
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	179	1	152	9	Y	138	131	1			23
06	270	N	212	-0-	-58	-0-	114	6	98	9	Y	89	100	1			12
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	163	1	116	9	Y	105	95	1			22
08	341	N	40	-0-	-301	-0-	22	1	18	9	Y	16	36	1			2
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	209	1	169	9	Y	154	125	1			31

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 203 RRCID -> 054929 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12174 - 12260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1230	N	1118	-0-	-112	-0-	488	1	630	9	Y	573	582	1			89
05	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	514	1	635	9	Y	577	570	1			96
06	1260	N	1057	-0-	-203	-0-	468	6	589	9	Y	535	556	1			75
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	582	1	601	9	Y	546	504	1	1	8	116
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	626	1	748	9	Y	680	682	1			114
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	539	1	638	9	Y	580	579	1			115

WALKERS CHAPEL (PETTIT 8100) 94758 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
CLAY WELL #: 1 RRCID -> 278405 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 3920 - 3924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 169591 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8263 - 8441

04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	863	2	21	9	N	19				129
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	973	2	31	9	N	28	124	1		33
06	660	N	602	-0-	-58	-0-	587	2	15	9	N	14				47
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1035	2	28	9	N	25				72
08	992	N	887	-0-	-105	-0-	864	2	23	9	N	21				93
*09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	806	2	23	9	N	21	91	1		23

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK) 95055 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROBERT C. BROWER, LLC 100445
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 164959 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7646 - 7652

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
LATIMER, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 115046 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7856 - 8133

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

WARE (COTTON VALLEY) 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
WHALEY 1 WELL #: 3 RRCID -> 134171 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8694 - 9324

04	90	N	27	-0-	-63	-0-	21	3	6	9	N	5				30
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	99	3	19	9	N	17				47
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-				47
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-				47
08	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	3			N	-0-				47
*09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-				47

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*09	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

04	270	N	128	-0-	-142	-0-	125	3	3	9	N	3					88
05	186	N	94	-0-	-92	-0-	81	3	13	9	N	12					100
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					100
07	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-					100
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					100
*09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					100

WOOD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 162517 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 8674 - 9325

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2	EXT	260	-0-	260	260	260	2			N	-0-					-0-

WHALEY 1 WELL #: 4 RRCID -> 162955 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9771 - 10059

04	150	N	59	-0-	-91	-0-	59	3			N	-0-					100
05	248	N	34	-0-	-214	-0-	34	3			N	-0-					100
06	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	3			N	-0-					100
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					100
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					100
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-

HARRIS, DR. WELL #: 2 RRCID -> 164471 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9709 - 10015

04	90	N	34	-0-	-56	-0-	26	3	8	9	N	7					57
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	47	3	3	9	N	3					60
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					60
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					60
08	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					60
09	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	2			N	-0-					-0-

WOOD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212607 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8686 - 10038

04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					33
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					33
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					33
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	509	3	11	9	N	10					43
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1522	3	4	9	N	4					47
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-

HARRIS, DR. WELL #: 3 RRCID -> 213120 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8692 - 10052

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	80	-0-	80	80	80	2			N	-0-					-0-

COX WELL #: 6 RRCID -> 214150 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8658 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2166	3	20	9	N	18					115
05	3100	N	3270	-0-	170	170	3250	3	20	9	N	18	90	1			43
06	3000	N	2831	-0-	-169	1	2827	3	4	9	N	4					47
07	2859	N	2858	-0-	-1	-0-	2846	3	12	9	N	11					58
08	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2630	3	15	9	N	14					72
09	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-

WOOD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214813 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8686 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	3	6	9	N	5					35
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					35
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					35
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					35
08	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					35
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

COX WELL #: 7 RRCID -> 214920 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8895 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	336	-0-	336	336	336	2			N	-0-					-0-

WHALEY 1 WELL #: 6 RRCID -> 218443 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8704 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHALEY 1 WELL #: 5 RRCID -> 218482 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8913 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	116	3	2	9	N	2					82
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	49	3	6	9	N	5					87
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88	3	1	9	N	1					88
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					88
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					88
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

WHALEY 1 WELL #: 7 RRCID -> 220341 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8724 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHALEY 1 WELL #: 10 RRCID -> 220760 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8706 - 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
04	420	N	135	-0-	-285	-0-	129	3	6	9	N	5					53
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					53
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	48	3	4	9	N	4					57
07	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	3			N	-0-					57
08	465	N	38	-0-	-427	-0-	38	3			N	-0-					57
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

WOOD GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 221792 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8980 - 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
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	43	3	4	9	N	4					87
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	63	3	12	9	N	11	76	1			22
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					22
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					22
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					22
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 227328 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9298 - 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
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	839	3	6	9	N	5					25
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1591	3	8	9	N	7					32
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1339	3	9	9	N	8					40
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1026	3	9	9	N	8					48
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					48
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-

COX WELL #: 10 RRCID -> 227448 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8680 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					13
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					13
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	66	3	2	9	N	2					15
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					15
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					15
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-

COX WELL #: 11 RRCID -> 227449 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8636 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					88
05	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	3			N	-0-					88
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					88
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					88
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					88
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

COX WELL #: 12 RRCID -> 227450 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8675 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4506	3	33	9	N	30					77
05	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4906	3	14	9	N	13					90
06	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4337	3	9	9	N	8					98
07	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4454	3	11	9	N	10					108
08	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	3			N	-0-					108
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
04	210	N	105	-0-	-105	-0-	101	3	4	9	N	4					83
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	121	3	7	9	N	6					89
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	91	3	4	9	N	4					93
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					93
08	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	3			N	-0-					93
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-

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
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 227858 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					50
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	81	3	6	9	N	5					55
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					55
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					55
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					55
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-

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
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					73
05	186	N	109	-0-	-77	-0-	76	3	33	9	N	30					103
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	138	3	6	9	N	5					108
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					108
08	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	3			N	-0-					108
09	150	N	33	-0-	-117	-0-	33	2			N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
COX WELL #: 4 RRCID -> 216231 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8655 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	30	3	3	9	N	3					53
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	115	3	4	9	N	4					57
06	120	N	45	-0-	-75	-0-	45	3			N	-0-					57
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	81	3	6	9	N	5					62
08	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-	62	1			-0-
09	0	A	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2025

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	1			-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2025

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
KEY WELL #: 2 RRCID -> 227011 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 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
04	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	3			N	-0-					113
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1400	3	6	9	N	5	100	1			18
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					18
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					18
08	1085	N	680	-0-	-405	-0-	680	3			N	-0-					18
09	1050	N	42	-0-	-1008	-0-	42	3			N	-0-					18

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
04	450	N	318	-0-	-132	-0-	318	2			N	-0-					74
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					74
06	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	2			N	-0-					74
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					74
08	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-					74
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					74

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
04	210	N	77	-0-	-133	-0-	77	2			N	-0-					27
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					27
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					27
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					27
08	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	2			N	-0-					27
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					27

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
FAULCONER-KEY WELL #: 1 RRCID -> 145040 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

FAULCONER-KEY WELL #: 2 RRCID -> 146519 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9694 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202081 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8978 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	38 1	1 9	1445	2	Y	1	2	1			1
05	1519	N	1116	-0-	-403	-0-	31 1	1 9	1084	2	Y	1					2
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	51 1	1 9	1850	2	Y	1	2	1			1
07	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	51 1	1 9	1867	2	Y	1					2
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	31 1	1 9	1144	2	Y	1	2	1			1
09	1890	N	1198	-0-	-692	-0-	30 1	1 9	1167	2	Y	1					2

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 237034 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 237051 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF. N/A

04	1710	N	1278	-0-	-432	-0-	33	1	1244	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	1736	N	1368	-0-	-368	-0-	38	1	1329	2	Y	1					2
							1	9									
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	41	1	1506	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	35	1	1284	2	Y	1					2
							1	9									
08	1364	N	1239	-0-	-125	-0-	33	1	1205	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	1560	N	550	-0-	-1010	-0-	14	1	536	2	Y	-0-					1

MARTIN HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 279913 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10453 - 14329

04	16680	X	15329	-0-	-1351	-0-	392	1	14894	2	Y	39	72	1			42
							43	9									
05	17236	X	16307	-0-	-929	-0-	446	1	15813	2	Y	44					86
							48	9									
06	16680	X	15957	-0-	-723	-0-	426	1	15489	2	Y	38	70	1			54
							42	9									
07	17019	X	16004	-0-	-1015	-0-	421	1	15539	2	Y	40					94
							44	9									
08	16833	X	15425	-0-	-1408	-0-	412	1	14969	2	Y	40	75	1			59
							44	9									
09	15960	X	14822	-0-	-1138	-0-	371	1	14417	2	Y	31					90
							34	9									

MARTIN HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 279925 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10339 - 14750

04	20070	X	19491	-0-	-579	-0-	496	1	18854	2	Y	128	98	1	70	8	61
							141	9									
05	20739	X	19599	-0-	-1140	-0-	535	1	18966	2	Y	89	28	8			122
							98	9									
06	19740	X	18254	-0-	-1486	-0-	486	1	17654	2	Y	104	99	1	54	8	73
							114	9									
07	20398	X	18120	-0-	-2278	-0-	475	1	17551	2	Y	85	31	8			127
							94	9									
08	20398	X	17132	-0-	-3266	-0-	456	1	16589	2	Y	79	100	1	27	8	79
							87	9									
09	19500	X	16092	-0-	-3408	-0-	402	1	15618	2	Y	65	25	8			119
							72	9									

WASKOM 95369 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
KING OPERATING CORPORATION 465296
ABNEY -C- WELL #: 1 RRCID -> 284562 COMPL. DATE 04/15/1946 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5968 - 6034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (AKIN SAND) 95369 016 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
FURRH OIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202455 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6166 - 6172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 124935 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5865 - 5877

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1410	N	988	-0-	-422	-0-	41	1	943	2	N	4					13
							4	9									
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	56	1	1297	2	N	-0-					13
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	64	1	1500	2	N	3					16
							3	9									
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	66	1	1535	2	N	3					19
							3	9									
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	69	1	1428	2	N	-0-					19
09	1470	N	1442	-0-	-28	-0-	58	1	1382	2	N	2					21
							2	9									

JONESVILLE WELL #: 20 RRCID -> 125682 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6031 - 6064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDON, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 125683 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5846 - 5876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

RUDD WELL #: 14 RRCID -> 166839 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5836 - 6047

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	999	N	999	-0-	-0-	-0-	40	1	915	2	N	40					95
							44	9									
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	40	1	920	2	N	50	106	1			39
							55	9									
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	39	1	911	2	N	26					65
							29	9									
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	41	1	961	2	N	38					103
							42	9									
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	44	1	919	2	N	19	87	1			35
							21	9									
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	38	1	900	2	N	61					96
							67	9									

RUDD WELL #: 5 RRCID -> 169326 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5881 - 5892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	140	1	3252	2	N	11					114
							12	9									
05	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	147	1	3427	2	N	13					127
							14	9									
06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	136	1	3197	2	N	13					140
							14	9									
07	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	143	1	3339	2	N	11	83	1			68
							12	9									
08	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	162	1	3361	2	N	7					75
							8	9									
09	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	133	1	3170	2	N	13					88
							14	9									

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	133					161
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161	218	1			104
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	177	53	1			228
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	221	1			77

STEELE WELL #: 6 RRCID -> 299974 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5907 - 6112

04	858	X	858	-0-	-0-	-0-	29	1	663	2	N	151					151
							166	9									
05	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	119	1	2780	2	N	-0-					151
06	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	121	1	2854	2	N	-0-					151
07	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	98	1	2303	2	N	-0-					151
08	3441	X	2318	-0-	-1123	-0-	106	1	2212	2	N	-0-	57	1			94
*09	3330	X	2246	-0-	-1084	-0-	91	1	2155	2	N	-0-					94

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
RUDD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129252 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5860 - 5870

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

MCBRIDE OPERATING LLC 538006
JOBE WELL #: 4 RRCID -> 192878 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5769 - 5779

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
DAVIS, REVA G. 206690
SANDERS, CAMILLE WELL #: 1 RRCID -> 069748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 960 - 963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERGREEN OPERATING CO., LTD. 256491
HILLIARD WELL #: 1A RRCID -> 230586 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 1931 PERF. 1913 - 1929

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COLEMAN LIME) 95369 152 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
FORRESTER, J. L. 277400
COLEMAN WELL #: RRCID -> 127151 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5981 - 5989

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
09	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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 241358 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9500 - 9709

04	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					86
05	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					86
06	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					86
07	1364 N	1208	-0-	-156	-0-	1208	3			N	-0-					86
08	1364 N	1201	-0-	-163	-0-	1201	3			N	-0-					86
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					86

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					37
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					37
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					37
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					37
08	93	N	44	-0-	-49	-0-	33	3	11	9	N	10					47
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					47

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
04	6840	X	6274	-0-	-566	-0-	6257	3	17	9	N	15	4	8			168
05	7068	X	6437	-0-	-631	-0-	6412	3	25	9	N	23	4	8			187
06	6600	X	6158	-0-	-442	-0-	6149	3	9	9	N	8	157	1			38
07	6696	X	6098	-0-	-598	-0-	6079	3	19	9	N	17	5	8			50
08	6541	X	6264	-0-	-277	-0-	6244	3	20	9	N	18	6	8			62
09	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT					62

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
04	7560	X	7340	-0-	-220	-0-	7314	3	26	9	N	24	4	8			185
05	7564	X	7474	-0-	-90	-0-	7455	3	19	9	N	17	5	8			197
06	7350	X	7045	-0-	-305	-0-	7032	3	13	9	N	12					209
07	7595	X	7281	-0-	-314	-0-	7274	3	7	9	N	6	177	1	6	8	32
08	7595	X	7134	-0-	-461	-0-	7130	3	4	9	N	4	4	8			32
09	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					N	NO RPT					32

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
04	27150	X	23460	-0-	-3690	-0-	23402	3	58	9	N	53	178	1	9	8	34
05	27249	X	23680	-0-	-3569	-0-	23619	3	61	9	N	55	15	8			74
06	25560	X	22475	-0-	-3085	-0-	22433	3	42	9	N	38					112
07	25730	X	22766	-0-	-2964	-0-	22690	3	76	9	N	69	24	8			157
08	24986	X	22518	-0-	-2468	-0-	22472	3	46	9	N	42	12	8			187
09	23460	X	NO RPT	-0-	-23460	-0-					N	NO RPT					187

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JOBE WELL #: 9 RRCID -> 085876 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9235 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	80	1	1862	2	N	-0-					-0-
05	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	79	1	1833	2	N	-0-					-0-
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	75	1	1769	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	77	1	1779	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	85	1	1767	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1629	-0-	-171	-0-	66	1	1563	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

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
04	1050	N	995	-0-	-55	-0-	41	1	954	2	N	-0-					106
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	41	1	954	2	N	-0-					106
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	53	1	1257	2	N	-0-					106
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	56	1	1310	2	N	-0-					106
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	69	1	1432	2	N	-0-					106
09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	60	1	1434	2	N	-0-					106

KNIGHTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 107992 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8294 - 8739

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAMMELL WELL #: 2 RRCID -> 108876 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9578 - 9315

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 2 T RRCID -> 111124 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9308 - 9444

04	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	15	2	N	4					57
							4	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					57
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					57
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					57

JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 114164 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7892 - 8292

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	77	1	1797	2	N	4					27
							4	9									
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	75	1	1760	2	N	10					37
							11	9									
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	70	1	1651	2	N	1					38
							1	9									
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	70	1	1628	2	N	-0-					38
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	76	1	1600	2	N	-0-					38
09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	59	1	1407	2	N	-0-					38

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	68	1	1584	2	N	2					75
							2	9									
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	81	1	1896	2	N	2					77
							2	9									
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	73	1	1712	2	N	-0-					77
07	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	90	1	2116	2	N	5					82
							6	9									
08	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	107	1	2228	2	N	1					83
							1	9									
09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	86	1	2045	2	N	1					84
							1	9									

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 115072 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9341 - 9607

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 126810 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9450 - 9661

04	660	N	420	-0-	-240	-0-	375	3	45	9	N	41	173	1			85
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	808	3	2	9	N	2					87
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1001	3	1	9	N	1					88
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	520	3	1	9	N	1					89
08	682	N	573	-0-	-109	-0-	539	3	34	9	N	31					120
*09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					120

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 129248 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9476 - 9668

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATERMAN WELL #: 2 RRCID -> 130512 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9299 - 9533

04	810	N	788	-0-	-22	-0-	33	1	755	2	N	-0-					20
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	34	1	784	2	N	-0-					20
06	780	N	777	-0-	-3	-0-	32	1	745	2	N	-0-					20
07	806	N	796	-0-	-10	-0-	33	1	763	2	N	-0-					20
08	806	N	795	-0-	-11	-0-	37	1	758	2	N	-0-					20
09	780	N	764	-0-	-16	-0-	31	1	733	2	N	-0-					20

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
04	300	N	267	-0-	-33	-0-	6	1	159	2	N	93	90	1			110
							102	9									
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	21	1	498	2	N	30	57	1			83
							33	9									
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	20	1	466	2	N	19					102
							21	9									
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	102	176	1			28
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	91	59	1			60
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	102					162

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	68	1	1571	2	N	-0-					27
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	68	1	1595	2	N	-0-					27
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	66	1	1547	2	N	-0-					27
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	68	1	1586	2	N	-0-					27
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	76	1	1576	2	N	-0-					27
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	64	1	1526	2	N	-0-					27

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 133315 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9341 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	120	N	16	-0-	-104	-0-	1	1	15	2	N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	N	-0-					47
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	2	N	-0-					47
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	2	N	-0-					47
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	6	1	165	2	N	-0-					47

NARRAMORE WELL #: 4 RRCID -> 140450 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8252 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2024

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2224	-0-	-656	-0-	2187	2	37	9	N	34	82	1			40
05	2976	X	2240	-0-	-736	-0-	2190	2	50	9	N	45					85
06	2880	X	2078	-0-	-802	-0-	2028	2	50	9	N	45					130
07	2604	X	2021	-0-	-583	-0-	1979	2	42	9	N	38	141	1			27
08	2387	X	2000	-0-	-387	-0-	1988	2	12	9	N	11					38
*09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					38

CLARK WELL #: 6 RRCID -> 163747 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9662

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NARRAMORE WELL #: 5 RRCID -> 185654 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9340 - 9578

04	1350	N	1204	-0-	-146	-0-	50	1	1154	2	N	-0-					-0-
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	52	1	1231	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1214	-0-	-76	-0-	49	1	1165	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	50	1	1183	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	55	1	1143	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	47	1	1118	2	N	-0-					-0-

JONESVILLE "A" WELL #: 23 RRCID -> 190226 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8683

04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	90	1	2086	2	N	42					84
							46	9									
05	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	89	1	2085	2	N	31					115
							34	9									
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	83	1	1957	2	N	33	78	1			70
							36	9									
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	85	1	1993	2	N	37	54	1			53
							41	9									
08	2108	N	2082	-0-	-26	-0-	94	1	1953	2	N	32					85
							35	9									
09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	80	1	1923	2	N	55					140
							61	9									

NARRAMORE WELL #: 6 RRCID -> 190888 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8280 - 9564

04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	84	1	1947	2	N	102	102	1			107
							112	9									
05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	86	1	1991	2	N	-0-					107
06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	82	1	1937	2	N	-0-					107
07	2201	N	2060	-0-	-141	-0-	85	1	1975	2	N	-0-					107
08	2077	N	2016	-0-	-61	-0-	93	1	1923	2	N	-0-					107
09	2010	N	1935	-0-	-75	-0-	78	1	1857	2	N	-0-					107

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 191118 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8316 - 9630

04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	25	1	596	2	N	-0-					272
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	25	1	562	2	N	-0-					272
06	660	N	489	-0-	-171	-0-	20	1	469	2	N	-0-					272
07	651	N	566	-0-	-85	-0-	24	1	542	2	N	-0-					272
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	31	1	642	2	N	-0-					272
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	25	1	590	2	N	-0-					272

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 24 RRCID -> 191677 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8234 - 9576

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
04	1440	N	1411	-0-	-29	-0-	57	1	1334	2	N	18					102
							20	9									
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	57	1	1328	2	N	2					104
							2	9									
06	1380	N	1322	-0-	-58	-0-	54	1	1256	2	N	11					115
							12	9									
07	1457	N	1152	-0-	-305	-0-	47	1	1099	2	N	5					120
							6	9									
08	1395	N	1242	-0-	-153	-0-	56	1	1178	2	N	7	65	1			62
							8	9									
09	1320	N	1176	-0-	-144	-0-	47	1	1121	2	N	7					69
							8	9									

NARRAMORE WELL #: 7 RRCID -> 192181 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8300 - 9482

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
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	53	1	1235	2	N	98	98	1			55
							108	9									
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	55	1	1270	2	N	-0-					55
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	52	1	1237	2	N	-0-					55
07	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	53	1	1247	2	N	72	72	1			55
							79	9									
08	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	59	1	1231	2	N	-0-					55
09	1290	N	1160	-0-	-130	-0-	46	1	1114	2	N	-0-					55

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 12 RRCID -> 193880 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9351 - 9587

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	43178					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	43178					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	43178					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	43178					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	43178					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	43178					N	NO RPT					-0-

KNIGHTON "C" WELL #: 10 RRCID -> 197913 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8022 - 9589

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
04	10277	X	4555	-0-	-5722	-0-	187	1	4342	2	N	24	73	1			45
							26	9									
05	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	175	1	4097	2	N	55					100
							61	9									
06	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	148	1	3498	2	N	39	89	1			50
							43	9									
07	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	136	1	3165	2	N	47					97
							52	9									
08	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	146	1	3037	2	N	40	74	1			63
							44	9									
09	1560	X	1558	-0-	-2	-0-	63	1	1486	2	N	8					71
							9	9									

JOBE WELL #: 10 RRCID -> 198632 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9542

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
04	PRTL PLG		8223	-0-	8223	13817	158	1	3665	2	N	4000	4043	1			236
							4400	9									
05	PRTL PLG		8822	-0-	8822	22639	140	1	3264	2	N	4925	4841	1			320
							5418	9									
06	PRTL PLG		8654	-0-	8654	31293	108	1	2549	2	N	5452	5288	1			484
							5997	9									
07	PRTL PLG		8147	-0-	8147	39440	131	1	3043	2	N	4521	4725	1			280
							4973	9									
08	PRTL PLG		6203	-0-	6203	45643	124	1	2597	2	N	3165	3155	1			290
							3482	9									
09	PRTL PLG		3589	-0-	3589	49232	70	1	1674	2	N	1677	1889	1			78
							1845	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
04	1920	N	907	-0-	-1013	-0-	37	1	870	2	N	-0-					497
05	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	105	1	2457	2	N	-0-					497
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	79	1	1844	2	N	-0-					497
07	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	103	1	2415	2	N	-0-					497
08	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	108	1	2235	2	N	-0-					497
09	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	84	1	2009	2	N	-0-					497

CURRIE WELL #: 4 RRCID -> 202061 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9353 - 9491

04	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	139	1	3227	2	N	6					46
							7	9									
05	3100	X	2164	-0-	-936	-0-	89	1	2074	2	N	1					47
							1	9									
06	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	131	1	3088	2	N	1					48
							1	9									
07	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	150	1	3506	2	N	12					60
							13	9									
08	3472	X	2689	-0-	-783	-0-	123	1	2557	2	N	8					68
							9	9									
09	3360	X	3133	-0-	-227	-0-	126	1	3005	2	N	2					70
							2	9									

TRAMMELL WELL #: 5 RRCID -> 203052 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9323 - 9537

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CURRIE WELL #: 6 RRCID -> 205730 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9337 - 9466

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	N	8					68
							9	9									
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	N	5					73
							6	9									
06	120	N	31	-0-	-89	-0-	1	1	28	2	N	2					75
							2	9									
07	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					75
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	N	-0-					75
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					75

HAMMOND ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222603 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9287 - 9536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					99
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					99
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					99
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					99
08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					99
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-

FRAZIER WELL #: 5A RRCID -> 224021 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9518 - 9640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					138
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1813	3	8	9	N	7					145
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1624	3	2	9	N	2					147
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					147
08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					147
09	1050	N	700	-0-	-350	-0-	700	2			N	-0-					-0-

SWIFT WELL #: 9 RRCID -> 227330 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 12 - 9690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					33
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					33
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					33
07	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					33
08	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					33
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

SWIFT WELL #: 10 RRCID -> 227677 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 9452 - 96666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMOND ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 227861 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8226 - 9532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	N	412	-0-	-68	-0-	339	2	73	9	N	66					203
05	403	N	342	-0-	-61	-0-	309	2	33	9	N	30					233
06	570	N	538	-0-	-32	-0-	470	2	68	9	N	62	173	1			122
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	404	2	34	9	N	31					153
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	490	2	41	9	N	37					190
09	540	N	29	-0-	-511	-0-	29	2			N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
STRICKLAND/LEFALL WELL #: 2 RRCID -> 228448 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9566 - 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
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1337	3	1	9	N	1					62
05	961	N	920	-0-	-41	-0-	920	3			N	-0-					62
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1610	3	1	9	N	1					63
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1258	3	9	9	N	8					71
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					71
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-

STONE, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 229016 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8171 - 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
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					56
05	527	N	462	-0-	-65	-0-	460	3	2	9	N	2					58
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					58
07	651	N	371	-0-	-280	-0-	371	3			N	-0-					58
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					58
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-

SWIFT WELL #: 11 RRCID -> 229473 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9480 - 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
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	1					62
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					62
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERFORD WELL #: 2 RRCID -> 230699 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8198 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	669	3	2	9	N	2					113
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	769	3	10	9	N	9					122
06	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	3			N	-0-					122
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	824	3	6	9	N	5					127
08	775	N	175	-0-	-600	-0-	168	3	7	9	N	6					133
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-

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
04	1350	N	790	-0-	-560	-0-	788	3	2	9	N	2					114
05	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	1131	3	54	9	N	49					163
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					163
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1207	3	6	9	N	5					168
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1404	3	15	9	N	14					182
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 232591 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8360 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONESVILLE "A" WELL #: 29 RRCID -> 233057 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9376 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					141
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					141
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	16	1	365	2	N	-0-					141
08	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	137	1	2852	2	N	-0-					141
09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	89	1	2125	2	N	-0-					141

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
HAMMOND ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 233530 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 7996 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 7 RRCID -> 233754 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8096 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	67	-0-	-143	-0-	66	3	1	9	N	1					32
05	155	N	44	-0-	-111	-0-	44	3			N	-0-					32
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					32
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					32
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					32
09	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					-0-

JOBE WELL #: 12 RRCID -> 234138 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9230 - 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
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	87	1	2023	2	N	-0-					311
05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	93	1	2168	2	N	-0-					311
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	75	1	1755	2	N	-0-					311
07	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	93	1	2157	2	N	-0-					311
08	2263	N	2250	-0-	-13	-0-	103	1	2147	2	N	-0-					311
09	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	86	1	2037	2	N	-0-					311

HAMMOND ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 234949 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7991 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	4710	-0-	4710	4710	4710	2			N	-0-					-0-

TRAMMELL WELL #: 7 RRCID -> 235644 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9354 - 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWIFT WELL #: 12 RRCID -> 235647 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9464 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONE, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 235773 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9496 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	584	3	2	9	N	2					68
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	606	3	1	9	N	1					69
06	690	N	409	-0-	-281	-0-	408	3	1	9	N	1					70
07	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	3			N	-0-					70
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					70
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1200	N	1163	-0-	-37	-0-	48	1	1115	2	N	-0-					126
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	58	1	1357	2	N	-0-					126
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	51	1	1203	2	N	-0-					126
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	62	1	1453	2	N	-0-					126
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	71	1	1488	2	N	-0-					126
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	57	1	1353	2	N	-0-					126

WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 236132 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9500 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					30
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1221	3	10	9	N	9					39
06	990	N	830	-0-	-160	-0-	829	3	1	9	N	1					40
07	1147	N	926	-0-	-221	-0-	926	3			N	-0-					40
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					40
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-

STONE, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 236396 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9505 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	415	-0-	-185	-0-	415	3			N	-0-					91
05	651	N	480	-0-	-171	-0-	477	3	3	9	N	3					94
06	450	N	351	-0-	-99	-0-	350	3	1	9	N	1					95
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					95
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					95
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 237462 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9459 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERFORD WELL #: 3 RRCID -> 238007 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9526 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	651	3	6	9	N	5					74
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					74
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					74
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					74
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	750	3	8	9	N	7					81
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-

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
04	1770	N	1654	-0-	-116	-0-	68	1	1586	2	N	-0-					365
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	75	1	1736	2	N	-0-					365
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	65	1	1528	2	N	-0-					365
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	76	1	1765	2	N	-0-					365
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	88	1	1822	2	N	-0-					365
09	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	75	1	1776	2	N	-0-					365

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
SWIFT WELL #: 14 RRCID -> 241495 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					40
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					40
06	390	N	223	-0-	-167	-0-	200	3	23	9	N	21					61
07	403	N	147	-0-	-256	-0-	147	3			N	-0-					61
08	372	N	112	-0-	-260	-0-	112	3			N	-0-					61
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

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
04	4620	X	4557	-0-	-63	-0-	4537	3	20	9	N	18					78
05	5084	X	4599	-0-	-485	-0-	4554	3	45	9	N	41					119
06	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5084	3	10	9	N	9					128
07	5084	X	3332	-0-	-1752	-0-	3326	3	6	9	N	5					133
08	4712	X	4172	-0-	-540	-0-	4170	3	2	9	N	2					135
09	4920	X	3991	-0-	-929	-0-	3991	2			N	-0-					-0-

NARRAMORE WELL #: 13 RRCID -> 242990 COMPL. DATE 12/12/2008 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					224
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	341	2	N	-0-					224
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	2	N	-0-					224

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 15 RRCID -> 242991 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9312 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	150	1	3480	2	N	66	66	1			316
							73	9									
05	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	159	1	3703	2	N	-0-					316
06	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	161	1	3777	2	N	-0-					316
07	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	168	1	3922	2	N	-0-					316
08	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	188	1	3907	2	N	-0-					316
09	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	158	1	3772	2	N	-0-					316

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
04	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	525	1	6984	3	N	107					195
							118	9									
05	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	358	1	6231	3	N	-0-	48	1			147
06	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	544	1	6851	3	N	145					292
							160	9									
07	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	614	1	7029	3	N	-0-	75	1			217
08	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	633	1	6536	3	N	46					263
							51	9									
09	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			N	-0-					-0-

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
04	1710	N	1627	-0-	-83	-0-	1625	3	2	9	N	2					166
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1754	3	1	9	N	1	94	1			73
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					73
07	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2974	3	11	9	N	10					83
08	1767	N	1675	-0-	-92	-0-	1675	3			N	-0-					83
09	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
04	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4087	3	14	9	N	13					143
05	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3702	3	22	9	N	20	68	1			95
06	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	3			N	-0-					95
07	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			N	-0-					95
08	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	3			N	-0-					95
09	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			N	-0-					-0-

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
04	3900	X	3835	-0-	-65	-0-	3824	3	11	9	N	10					125
05	4030	X	3995	-0-	-35	-0-	3970	3	25	9	N	23					148
06	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4085	3	4	9	N	4					152
07	4030	X	2950	-0-	-1080	-0-	2947	3	3	9	N	3					155
08	4030	X	3041	-0-	-989	-0-	3041	3			N	-0-					155
09	3900	X	1080	-0-	-2820	-0-	1080	2			N	-0-					-0-

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
04	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5647	3	3	9	N	3					186
05	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	3			N	-0-	15	1			171
06	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4944	3	8	9	N	7					178
07	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4844	3	12	9	N	11					189
08	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4748	3	13	9	N	12					201
09	3450	X	1878	-0-	-1572	-0-	1878	2			N	-0-					-0-

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
CALDWELL "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168168 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168500 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8400 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					86
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	685	X	685	-0-	-0-	-0-	67	1	605	2	Y	12	8	1			7
							13	9									
05	1333	X	589	-0-	-744	-0-	56	1	523	2	Y	9	11	1			5
							10	9									
06	DLQ G-10		462	-0-	462	462	43	1	405	2	Y	13	12	1			6
							14	9									
07	DLQ G-10		1013	-0-	1013	1475	96	1	907	2	Y	9	11	1			4
							10	9									
08	DLQ G-10		282	-0-	282	1757	28	1	251	2	Y	3	7	1			-0-
							3	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1757					Y	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216422 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8747 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1680	X	1291	-0-	-389	-0-	128	1	1159	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
05	1457	X	1295	-0-	-162	-0-	126	1	1167	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	DLQ G-10		1265	-0-	1265	1265	121	1	1138	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	DLQ G-10		1227	-0-	1227	2492	118	1	1107	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	DLQ G-10		1144	-0-	1144	3636	115	1	1025	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3636					Y	NO RPT					1

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
DREYFUS, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 218436 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8309 - 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
04	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	662	1 13 9	5982	2	Y	12	8	1			7
05	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	785	1 10 9	7269	2	Y	9	11	1			5
06	DLQ G-10		8550	-0-	8550	8550	822	1 14 9	7714	2	Y	13	12	1			6
07	DLQ G-10		8675	-0-	8675	17225	832	1 10 9	7833	2	Y	9	11	1			4
08	DLQ G-10		8193	-0-	8193	25418	827	1 13 9	7353	2	Y	12	14	1			2
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	25418					Y	NO RPT					2

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218725 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8219 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3761	-0-	761	1308	373	1 15 9	3373	2	Y	14	8	1			8
05	3100	N	4222	-0-	1122	2430	410	1 12 9	3800	2	Y	11	13	1			6
06	DLQ G-10		4453	-0-	4453	6883	427	1 15 9	4011	2	Y	14	14	1			6
07	DLQ G-10		4599	-0-	4599	11482	441	1 8 9	4150	2	Y	7	10	1			3
08	DLQ G-10		5209	-0-	5209	16691	526	1 12 9	4671	2	Y	11	12	1			2
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	16691					Y	NO RPT					2

SANDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219386 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9020 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8554 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					64
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					64
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					64
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					64
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					64
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					64

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221174 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8261 - 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
04	1860	X	1282	-0-	-578	-0-	127	1 4 9	1151	2	Y	4	2	1			2
05	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	213	1 4 9	1970	2	Y	4	3	1			3
06	DLQ G-10		1544	-0-	1544	1544	148	1 4 9	1392	2	Y	4	5	1			2
07	DLQ G-10		1893	-0-	1893	3437	181	1 4 9	1708	2	Y	4	4	1			2
08	DLQ G-10		1497	-0-	1497	4934	151	1 3 9	1343	2	Y	3	4	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4934					Y	NO RPT					1

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 7 RRCID -> 221527 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8423 - 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
04	1470	X	1224	-0-	-246	-0-	122	1 2 9	1100	2	Y	2	2	1			1
05	1519	X	1224	-0-	-295	-0-	119	1 2 9	1103	2	Y	2	2	1			1
06	DLQ G-10		1388	-0-	1388	1388	133	1 3 9	1252	2	Y	3	3	1			1
07	DLQ G-10		1305	-0-	1305	2693	125	1 3 9	1177	2	Y	3	3	1			1
08	DLQ G-10		1106	-0-	1106	3799	112	1 3 9	991	2	Y	3	3	1			1
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3799					Y	NO RPT					1

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221749 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8322 - 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
04	1410	N	1228	-0-	-182	-0-	122	1 2 9	1104	2	Y	2	1	1			1
05	1550	N	1111	-0-	-439	-0-	108	1 2 9	1001	2	Y	2	2	1			1
06	DLQ G-10		1033	-0-	1033	1033	99	1 2 9	932	2	Y	2	2	1			1
07	DLQ G-10		985	-0-	985	2018	94	1 2 9	889	2	Y	2	2	1			1
08	DLQ G-10		870	-0-	870	2888	88	1 3 9	779	2	Y	3	3	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2888					Y	NO RPT					1

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
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	195	1 22 9	1763	2	Y	20	13	1			11
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	191	1 17 9	1765	2	Y	15	18	1			8
06	DLQ G-10		1895	-0-	1895	1895	180	1 25 9	1690	2	Y	23	21	1			10
07	DLQ G-10		1724	-0-	1724	3619	164	1 15 9	1545	2	Y	14	18	1			6
08	DLQ G-10		1608	-0-	1608	5227	161	1 21 9	1426	2	Y	19	21	1			4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5227					Y	NO RPT					4

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	X	1930	-0-	-110	-0-	191	1	1726	2	Y	12	7	1			7
							13	9									
05	2108	X	1886	-0-	-222	-0-	183	1	1693	2	Y	9	11	1			5
							10	9									
06	DLQ	G-10	1751	-0-	1751	1751	167	1	1569	2	Y	14	13	1			6
							15	9									
07	DLQ	G-10	1650	-0-	1650	3401	157	1	1482	2	Y	10	12	1			4
							11	9									
08	DLQ	G-10	1889	-0-	1889	5290	189	1	1682	2	Y	16	17	1			3
							18	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5290					Y	NO RPT					3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	108	1	980	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	103	1	956	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	DLQ	G-10	1013	-0-	1013	1013	97	1	912	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	DLQ	G-10	1041	-0-	1041	2054	100	1	937	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	DLQ	G-10	1041	-0-	1041	3095	105	1	930	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3095					Y	NO RPT					1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2571	-0-	-369	-0-	255	1	2304	2	Y	11	8	1			6
							12	9									
05	3038	X	2954	-0-	-84	-0-	287	1	2658	2	Y	8	10	1			4
							9	9									
06	DLQ	G-10	2948	-0-	2948	2948	282	1	2651	2	Y	14	12	1			6
							15	9									
07	DLQ	G-10	2946	-0-	2946	5894	282	1	2654	2	Y	9	11	1			4
							10	9									
08	DLQ	G-10	2743	-0-	2743	8637	276	1	2454	2	Y	12	14	1			2
							13	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8637					Y	NO RPT					2

COLEMAN GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 226404 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 8447 - 9626

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226798 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8402 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	125	1	1133	2	Y	12	8	1			7
							13	9									
05	1519	X	1140	-0-	-379	-0-	110	1	1020	2	Y	9	11	1			5
							10	9									
06	DLQ	G-10	1247	-0-	1247	1247	119	1	1115	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
07	DLQ	G-10	1798	-0-	1798	3045	172	1	1615	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
08	DLQ	G-10	1726	-0-	1726	4771	173	1	1540	2	Y	12	14	1			2
							13	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4771					Y	NO RPT					2

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227207 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9598 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	X	1851	-0-	-189	-0-	184	1	1665	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	2108	X	1880	-0-	-228	-0-	183	1	1695	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	DLQ	G-10	1748	-0-	1748	1748	168	1	1578	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	DLQ	G-10	1766	-0-	1766	3514	169	1	1594	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	DLQ	G-10	1783	-0-	1783	5297	180	1	1602	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5297					Y	NO RPT					-0-

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 8 RRCID -> 228042 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8372 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	270	1	2440	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	3162	X	2504	-0-	-658	-0-	244	1	2258	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	DLQ	G-10	2180	-0-	2180	2180	209	1	1965	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	DLQ	G-10	2903	-0-	2903	5083	278	1	2619	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
08	DLQ	G-10	5034	-0-	5034	10117	509	1	4519	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10117					Y	NO RPT					1

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	177	1	1604	2	Y	72	58	1			37
							79	9									
05	1767	X	1589	-0-	-178	-0-	147	1	1359	2	Y	75	71	1			41
							83	9									
06	DLQ	G-10	1565	-0-	1565	1565	137	1	1283	2	Y	132	117	1			56
							145	9									
07	DLQ	G-10	1345	-0-	1345	2910	120	1	1127	2	Y	89	107	1			38
							98	9									
08	DLQ	G-10	1420	-0-	1420	4330	130	1	1159	2	Y	119	134	1			23
							131	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4330					Y	NO RPT					23

SANDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229064 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8168 - 11544

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ABNEY, R. K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 229109 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8283 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					13
05	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-					13
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					13
07	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	2			N	-0-					13
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	237	2	223	9	N	203	178	1			38
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					38

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 229457 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 11468

04	T. A.		566	-0-	566	2220	56	1	510	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		434	-0-	434	2654	42	1	392	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		208	-0-	208	2862	20	1	188	2	Y	-0-					-0-
07	3061	X	199	-0-	-2862	-0-	19	1	180	2	Y	-0-					-0-
08	589	X	334	-0-	-255	-0-	34	1	299	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229695 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9130 - 9750

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

NOLTE WELL #: 1 RRCID -> 230570 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9707 - 10995

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DREYFUS, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 232093 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11901 PERF. 8432 - 11820

04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	966	X	966	-0-	-0-	-0-	94	1	872	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1730	-0-	1730	1730	165	1	1552	2	Y	12	7	1			5
							13	9									
07	DLQ G-10		1700	-0-	1700	3430	162	1	1527	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
08	DLQ G-10		1636	-0-	1636	5066	164	1	1459	2	Y	12	14	1			2
							13	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5066					Y	NO RPT					2

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 232964 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8460 - 11742

04	2580	X	2298	-0-	-282	-0-	228	1	2058	2	Y	11	7	1			6
							12	9									
05	2666	X	2275	-0-	-391	-0-	221	1	2045	2	Y	8	10	1			4
							9	9									
06	DLQ G-10		2222	-0-	2222	2222	213	1	1998	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
07	DLQ G-10		2183	-0-	2183	4405	209	1	1966	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
08	DLQ G-10		2093	-0-	2093	6498	211	1	1871	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6498					Y	NO RPT					2

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MCKAY, G. D. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234522 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8550 - 9788

04	2670	X	2223	-0-	-447	-0-	231	1	1969	2	Y	21	20	1			2
							23	9									
05	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	412	1	3519	2	Y	-0-					2
06	DLQ	G-10	2012	-0-	2012	2012	210	1	1777	2	Y	23	23	1			2
							25	9									
07	DLQ	G-10	2271	-0-	2271	4283	233	1	2004	2	Y	31	27	1			6
							34	9									
08	DLQ	G-10	2133	-0-	2133	6416	224	1	1883	2	Y	24	24	1			6
							26	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6416					Y	NO RPT					6

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 10 RRCID -> 238197 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9650

04	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	452	1	4084	2	Y	12	8	1			7
							13	9									
05	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	171	1	1580	2	Y	7	10	1			4
							8	9									
06	DLQ	G-10	1867	-0-	1867	1867	178	1	1674	2	Y	14	12	1			6
							15	9									
07	DLQ	G-10	1770	-0-	1770	3637	169	1	1591	2	Y	9	11	1			4
							10	9									
08	DLQ	G-10	2493	-0-	2493	6130	251	1	2229	2	Y	12	14	1			2
							13	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6130					Y	NO RPT					2

KEETH WELL #: 1 RRCID -> 238989 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 8465 - 11125

04	1710	X	1207	-0-	-503	-0-	117	1	1057	2	Y	30	21	1			16
							33	9									
05	1767	X	1314	-0-	-453	-0-	127	1	1172	2	Y	14	22	1			8
							15	9									
06	DLQ	G-10	1386	-0-	1386	1386	129	1	1213	2	Y	40	31	1			17
							44	9									
07	DLQ	G-10	1374	-0-	1374	2760	129	1	1213	2	Y	29	34	1			12
							32	9									
08	DLQ	G-10	1292	-0-	1292	4052	127	1	1124	2	Y	37	42	1			7
							41	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4052					Y	NO RPT					7

TAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239120 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8270 - 9700

04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	158	1	1431	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	166	1	1538	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	DLQ	G-10	1766	-0-	1766	1766	170	1	1595	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	DLQ	G-10	2084	-0-	2084	3850	200	1	1883	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	DLQ	G-10	2396	-0-	2396	6246	242	1	2153	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6246					Y	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 244867 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10077 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11400	X	9407	-0-	-1993	-0-		932	1	8423	2	Y	47	32	1			26
								52	9									
05	11780	X	8814	-0-	-2966	-0-		855	1	7922	2	Y	34	42	1			18
								37	9									
06	DLQ G-10		9118	-0-	9118	9118		872	1	8187	2	Y	54	49	1			23
								59	9									
07	DLQ G-10		8816	-0-	8816	17934		843	1	7931	2	Y	38	45	1			16
								42	9									
08	DLQ G-10		8402	-0-	8402	26336		844	1	7503	2	Y	50	56	1			10
								55	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	26336						Y	NO RPT					10

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 247350 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8947 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	1436	-0-	-874	-0-		142	1	1283	2	Y	10	7	1			5
								11	9									
05	2387	X	1463	-0-	-924	-0-		142	1	1313	2	Y	7	8	1			4
								8	9									
06	DLQ G-10		1492	-0-	1492	1492		143	1	1339	2	Y	9	9	1			4
								10	9									
07	DLQ G-10		1353	-0-	1353	2845		129	1	1216	2	Y	7	8	1			3
								8	9									
08	DLQ G-10		641	-0-	641	3486		64	1	567	2	Y	9	10	1			2
								10	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3486						Y	NO RPT					2

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 249926 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8525 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	X	1322	-0-	-568	-0-		130	1	1179	2	Y	12	8	1			7
								13	9									
05	1953	X	1783	-0-	-170	-0-		173	1	1600	2	Y	9	11	1			5
								10	9									
06	DLQ G-10		867	-0-	867	867		82	1	771	2	Y	13	12	1			6
								14	9									
07	DLQ G-10		1303	-0-	1303	2170		124	1	1169	2	Y	9	11	1			4
								10	9									
08	DLQ G-10		1184	-0-	1184	3354		118	1	1053	2	Y	12	14	1			2
								13	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3354						Y	NO RPT					2

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 249929 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8380 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF. 8436 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 252780 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9599 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	X	898	-0-	-242	-0-	93	1	795	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
05	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	617	1	5264	2	Y	-0-					1
06	DLQ G-10		2231	-0-	2231	2231	234	1	1985	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
07	DLQ G-10		2632	-0-	2632	4863	272	1	2340	2	Y	18	15	1			4
							20	9									
08	DLQ G-10		1366	-0-	1366	6229	142	1	1199	2	Y	23	21	1			6
							25	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6229					Y	NO RPT					6

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WOODLEY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 254996 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10154 - 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
04	7770	X	5611	-0-	-2159	-0-	586	1	5001	2	Y	22	21	1			2
							24	9									
05	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	907	1	7746	2	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		5132	-0-	5132	5132	539	1	4568	2	Y	23	23	1			2
							25	9									
07	DLQ G-10		6134	-0-	6134	11266	635	1	5465	2	Y	31	27	1			6
							34	9									
08	DLQ G-10		5763	-0-	5763	17029	609	1	5128	2	Y	24	24	1			6
							26	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	17029					Y	NO RPT					6

PERRY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 257785 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10366 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	744	1	6725	2	Y	11	8	1			6
							12	9									
05	7719	X	7661	-0-	-58	-0-	746	1	6906	2	Y	8	10	1			4
							9	9									
06	DLQ G-10		7303	-0-	7303	7303	702	1	6586	2	Y	14	12	1			6
							15	9									
07	DLQ G-10		7241	-0-	7241	14544	695	1	6536	2	Y	9	11	1			4
							10	9									
08	DLQ G-10		7055	-0-	7055	21599	712	1	6330	2	Y	12	14	1			2
							13	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	21599					Y	NO RPT					2

MINK WELL #: 2H RRCID -> 259959 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9990 - 16643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12165	X	12165	-0-	-0-	-0-	720	1	11445	2	N	-0-					57
05	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	744	1	11547	2	N	-0-					57
06	11820	X	11805	-0-	-15	-0-	720	1	11085	2	N	-0-					57
07	12214	X	11962	-0-	-252	-0-	744	1	11218	2	N	-0-					57
08	12214	X	11004	-0-	-1210	-0-	744	1	10260	2	N	-0-					57
09	11820	X	NO RPT	-0-	-11820	-0-					N	NO RPT					57

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WIGHT GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260261 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9705 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7470	X	5887	-0-	-1583	-0-	585	1	5289	2	Y	12	8	1			7
							13	9									
05	7719	X	5955	-0-	-1764	-0-	579	1	5368	2	Y	7	10	1			4
							8	9									
06	DLQ G-10		5781	-0-	5781	5781	555	1	5211	2	Y	14	12	1			6
							15	9									
07	DLQ G-10		5717	-0-	5717	11498	548	1	5159	2	Y	9	11	1			4
							10	9									
08	DLQ G-10		5518	-0-	5518	17016	557	1	4948	2	Y	12	14	1			2
							13	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	17016					Y	NO RPT					2

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 261852 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11767 PERF. 9485 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1217	-0-	-163	-0-	121	1	1093	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	129	1	1197	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	DLQ G-10		1183	-0-	1183	1183	114	1	1067	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	DLQ G-10		1190	-0-	1190	2373	114	1	1074	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	DLQ G-10		1252	-0-	1252	3625	127	1	1124	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3625					Y	NO RPT					-0-

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 10H RRCID -> 264598 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9818 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	363	1	7226	2	Y	-0-					23
05	7812	X	7761	-0-	-51	-0-	353	1	7408	2	Y	-0-					23
06	DLQ G-10		7590	-0-	7590	7590	343	1	7145	2	Y	93	101	1			15
							102	9									
07	DLQ G-10		7810	-0-	7810	15400	328	1	7482	2	Y	-0-					15
08	DLQ G-10		7368	-0-	7368	22768	332	1	7036	2	Y	-0-					15
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	22768					Y	NO RPT					15

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 9H RRCID -> 264599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9805 - 16573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12630	X	12296	-0-	-334	-0-	588	1	11708	2	Y	-0-					17
05	13051	X	12834	-0-	-217	-0-	584	1	12250	2	Y	-0-					17
06	DLQ G-10		13106	-0-	13106	13106	596	1	12432	2	Y	71	76	1			12
							78	9									
07	DLQ G-10		14245	-0-	14245	27351	599	1	13646	2	Y	-0-					12
08	DLQ G-10		13137	-0-	13137	40488	592	1	12545	2	Y	-0-					12
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	40488					Y	NO RPT					12

KAIN GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 264600 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9709 PERF.10140 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12630	X	7747	-0-	-4883	-0-	810	1	6914	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
05	10416	X	8775	-0-	-1641	-0-	920	1	7855	2	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		7109	-0-	7109	7109	747	1	6337	2	Y	23	23	1			2
							25	9									
07	DLQ G-10		8528	-0-	8528	15637	885	1	7609	2	Y	31	27	1			6
							34	9									
08	DLQ G-10		7859	-0-	7859	23496	831	1	7002	2	Y	24	24	1			6
							26	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	23496					Y	NO RPT					6

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264696 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9958 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	4021	-0-	-479	-0-	399	1	3609	2	Y	12	8	1			7
							13	9									
05	4650	X	4571	-0-	-79	-0-	444	1	4117	2	Y	9	11	1			5
							10	9									
06	DLQ G-10		4721	-0-	4721	4721	453	1	4254	2	Y	13	12	1			6
							14	9									
07	DLQ G-10		4579	-0-	4579	9300	439	1	4130	2	Y	9	11	1			4
							10	9									
08	DLQ G-10		4473	-0-	4473	13773	451	1	4009	2	Y	12	14	1			2
							13	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	13773					Y	NO RPT					2

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
04	8010	X	6166	-0-	-1844	-0-	644	1	5498	2	Y	22	21	1			2
							24	9									
05	8277	X	5824	-0-	-2453	-0-	611	1	5213	2	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		5512	-0-	5512	5512	579	1	4908	2	Y	23	23	1			2
							25	9									
07	DLQ G-10		6286	-0-	6286	11798	651	1	5602	2	Y	30	26	1			6
							33	9									
08	DLQ G-10		5995	-0-	5995	17793	633	1	5336	2	Y	24	24	1			6
							26	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	17793					Y	NO RPT					6

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 11 RRCID -> 271897 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9529 - 9721

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	960	X	751	-0-	-209	-0-	75	1	675	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	868	X	503	-0-	-365	-0-	49	1	454	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	DLQ G-10		408	-0-	408	408	39	1	367	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	DLQ G-10		646	-0-	646	1054	62	1	583	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	DLQ G-10		759	-0-	759	1813	77	1	681	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1813					Y	NO RPT					-0-

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 272224 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8372 - 9660

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 272563 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8380 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	2138	-0-	-2542	-0-	208	1	1880	2	Y	45	30	1			25
							50	9									
05	4836	X	2229	-0-	-2607	-0-	214	1	1978	2	Y	34	41	1			18
							37	9									
06	DLQ G-10		2076	-0-	2076	2076	194	1	1823	2	Y	54	49	1			23
							59	9									
07	DLQ G-10		2121	-0-	2121	4197	200	1	1879	2	Y	38	45	1			16
							42	9									
08	DLQ G-10		2236	-0-	2236	6433	221	1	1960	2	Y	50	56	1			10
							55	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6433					Y	NO RPT					10

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
04	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	188	1	1699	2	Y	94	64	1			51
							103	9									
05	1860	X	1564	-0-	-296	-0-	145	1	1345	2	Y	67	82	1			36
							74	9									
06	DLQ G-10		1476	-0-	1476	1476	131	1	1226	2	Y	108	98	1			46
							119	9									
07	DLQ G-10		2029	-0-	2029	3505	187	1	1757	2	Y	77	90	1			33
							85	9									
08	DLQ G-10		2951	-0-	2951	6456	288	1	2555	2	Y	98	112	1			19
							108	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6456					Y	NO RPT					19

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
04	10200	X	9191	-0-	-1009	-0-	916	1	8275	2	N	-0-					58
05	10540	X	9173	-0-	-1367	-0-	894	1	8279	2	N	-0-					58
06	9330	X	8790	-0-	-540	-0-	846	1	7944	2	N	-0-					58
07	9951	X	8991	-0-	-960	-0-	864	1	8127	2	N	-0-					58
08	9951	X	9407	-0-	-544	-0-	952	1	8455	2	N	-0-					58
09	9180	X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					N	NO RPT					58

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 275385 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10225 - 14763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	1175	1	10030	2	Y	22	22	1			2
							24	9									
05	9982	X	5722	-0-	-4260	-0-	600	1	5122	2	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		10280	-0-	10280	10280	1082	1	9173	2	Y	23	23	1			2
							25	9									
07	DLQ G-10		12199	-0-	12199	22479	1267	1	10898	2	Y	31	27	1			6
							34	9									
08	DLQ G-10		11369	-0-	11369	33848	1204	1	10139	2	Y	24	24	1			6
							26	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	33848					Y	NO RPT					6

MCKAY, G. D. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 275490 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11727 PERF. 9078 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		774	-0-	774	1162	81	1	693	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		124	-0-	124	1286	13	1	111	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		85	-0-	85	1371	9	1	76	2	Y	-0-					-0-
07	1466	X	95	-0-	-1371	-0-	10	1	85	2	Y	-0-					-0-
08	806	X	88	-0-	-718	-0-	9	1	79	2	Y	-0-					-0-
09	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CAROLINE, BLAKE WELL #: 1H RRCID -> 276495 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9402 PERF.10493 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22020	X	16806	-0-	-5214	-0-	16806	2			N	-0-					100
05	22754	X	16797	-0-	-5957	-0-	16797	2			N	-0-					100
06	19770	X	15808	-0-	-3962	-0-	15808	2			N	-0-					100
07	18972	X	15809	-0-	-3163	-0-	15723	2	86	9	N	78	139	1			39
08	18228	X	15286	-0-	-2942	-0-	15286	2			N	-0-					39
09	16800	X	NO RPT	-0-	-16800	-0-					N	NO RPT					39

WOODLEY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 276776 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10100 - 14891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9210	X	6829	-0-	-2381	-0-	714	1	6092	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
05	9517	X	6428	-0-	-3089	-0-	674	1	5754	2	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		6188	-0-	6188	6188	650	1	5514	2	Y	22	23	1			1
							24	9									
07	DLQ G-10		7394	-0-	7394	13582	767	1	6593	2	Y	31	26	1			6
							34	9									
08	DLQ G-10		6477	-0-	6477	20059	685	1	5766	2	Y	24	24	1			6
							26	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	20059					Y	NO RPT					6

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 287223 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8429 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	X	1280	-0-	-280	-0-	127	1	1151	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	1612	X	1293	-0-	-319	-0-	126	1	1166	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	DLQ G-10		1447	-0-	1447	1447	139	1	1306	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	DLQ G-10		2099	-0-	2099	3546	201	1	1896	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	DLQ G-10		1904	-0-	1904	5450	192	1	1708	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5450					Y	NO RPT					1

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 2A RRCID -> 291391 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8392 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 17 RRCID -> 078851 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6150 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRATON OPERATING LLC 186717
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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
VERHALEN WELL #: 6 RRCID -> 082869 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8724 - 10015

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

WINSTON HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 250619 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 11337 PERF. 9542 - 9720

04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	19 8	1 9	139	2	Y	7					29
05	93	N	38	-0-	-55	-0-	4	1	34	2	Y	-0-	21	1			8
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3 15	1 9	57	2	Y	14					22
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	2	8	9	Y	7					29
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2					31
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					31

WINSTON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 264762 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9853 - 13606

04	7410	X	7072	-0-	-338	-0-	872 39	1 9	6161	2	N	35					215
05	7657	X	6998	-0-	-659	-0-	769 11	1 9	6218	2	N	10	177	1			48
06	7320	X	6927	-0-	-393	-0-	389 22	1 9	6516	2	N	20					68
07	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	706 33	1 9	6835	2	N	30					98
08	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	411 6	1 9	7190	2	N	5					103
09	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					N	NO RPT					103

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
K WELL #: 3H RRCID -> 272761 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9980 - 16666

04	11730	X	10926	-0-	-804	-0-	10925	2	1	9	N	1					228
05	12121	X	10929	-0-	-1192	-0-	10928	2	1	9	N	1					229
06	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	11207	2	1	9	N	1	175	1			55
07	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	11664	2	1	9	N	1					56
08	11315	X	11266	-0-	-49	-0-	11265	2	1	9	N	1					57
09	11220	X	10950	-0-	-270	-0-	10873	2	77	9	N	70	119	1			8

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 017276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8510 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 017281 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8495 - 8519

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 161533 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8450 - 9655

04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	708	2	7	9	N	6					168
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	722	2	14	9	N	13					181
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	678	2	13	9	N	12					193
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	682	2	13	9	N	12	150	1			55
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	684	2	10	9	N	9					64
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	653	2	12	9	N	11					75

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
EADS WELL #: 1 RRCID -> 229448 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9445 - 9693

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 236368 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8241 - 9681

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

GROGAN, MILLIE WELL #: 3 RRCID -> 253762 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9506 - 9520

04	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					114
05	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					114
06	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					114
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					114
08	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					114
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					114

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
04	540	N	195	-0-	-345	-0-	195	2			N	-0-					22
05	806	N	116	-0-	-690	-0-	116	2			N	-0-					22
06	450	N	86	-0-	-364	-0-	86	2			N	-0-					22
07	217	N	95	-0-	-122	-0-	95	2			N	-0-					22
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					22
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					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
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	400	2	70	9	N	64					299
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	475	2	22	9	N	20					319
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	509	2	48	9	N	44	168	1			195
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	583	2	59	9	N	54					249
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	557	2	63	9	N	57					306
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					306

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
04	1800	X	1130	-0-	-670	-0-	1130	2			N	-0-					174
05	1860	X	532	-0-	-1328	-0-	532	2			N	-0-					174
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					174
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					174
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					174
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					174

MARTIN CANNON INTERESTS, LLC 528380
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 140345 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8158 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 017278 COMPL. DATE 03/05/1956 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8506 - 8551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					109
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					109
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					109
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					109
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					109
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					109

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
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
04	2580	N	2441	-0-	-139	-0-	2435	2	6	9	N	5					69
05	2635	N	2452	-0-	-183	-0-	2446	2	6	9	N	5					74
06	2490	N	2353	-0-	-137	-0-	2350	2	3	9	N	3					77
07	2511	N	2427	-0-	-84	-0-	2424	2	3	9	N	3					80
08	2449	N	2391	-0-	-58	-0-	2389	2	2	9	N	2					82
09	2340	N	2282	-0-	-58	-0-	2281	2	1	9	N	1					83

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
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					84
05	1085	N	848	-0-	-237	-0-	848	2			N	-0-					84
06	840	N	459	-0-	-381	-0-	459	2			N	-0-					84
07	1085	N	497	-0-	-588	-0-	497	2			N	-0-					84
08	837	N	506	-0-	-331	-0-	506	2			N	-0-					84
*09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					84

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
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

O'BANION WELL #: 9 RRCID -> 160417 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9215 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8820	X	7178	-0-	-1642	-0-	6987	2	191	9	N	174	164	1			1042
05	9114	X	7607	-0-	-1507	-0-	7507	2	100	9	N	91					1133
06	7890	X	5829	-0-	-2061	-0-	5731	2	98	9	N	89	173	1			1049
07	8153	X	6533	-0-	-1620	-0-	6460	2	73	9	N	66					1115
08	8153	X	6746	-0-	-1407	-0-	6695	2	51	9	N	46	182	1			979
*09	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	9026	2	127	9	N	115					1094

MASSINGALE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 180046 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9280 - 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
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					264
05	3100	N	3377	-0-	277	277	3366	2	11	9	N	10					274
06	2940	N	2663	-0-	-277	-0-	2655	2	8	9	N	7					281
07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					281
08	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3026	2	2	9	N	2					283
09	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3962	2	14	9	N	13					296

STEPHENSON WELL #: 7 RRCID -> 199036 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	14B2 EXT		8530	-0-	8530	8530	8529	2	1	9	N	1					134
06	14B2 EXT		9662	-0-	9662	18192	9662	2			N	-0-					134
07	14B2 EXT		8869	-0-	8869	27061	8869	2			N	-0-					134
08	14B2 EXT		2444	-0-	2444	29505	2444	2			N	-0-					134
*09	29779	X	274	-0-	-29505	-0-	274	2			N	-0-					134

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 199041 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9186 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2225	2	9	9	N	8					124
05	1302	X	1215	-0-	-87	-0-	1215	2			N	-0-					124
06	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1438	2	2	9	N	2					126
07	1302	X	1150	-0-	-152	-0-	1149	2	1	9	N	1					127
08	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					127
09	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1797	2	13	9	N	12					139

GEORGE, C.B. WELL #: 4 RRCID -> 227280 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9336 - 9580

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					21
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	60					81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 250236 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9606

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1595	2	11	9	N	10					87
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	8					95
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2180	2	8	9	N	7					102
07	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2320	2	11	9	N	10					112
08	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2375	2	9	9	N	8					120
*09	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2314	2	9	9	N	8					128

C.B. GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 264505 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9277 - 9545

04	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					76
05	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2806	2	3	9	N	3					79
06	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2621	2	14	9	N	13					92
07	2542	N	2395	-0-	-147	-0-	2395	2			N	-0-					92
08	2821	X	2800	-0-	-21	-0-	2800	2			N	-0-					92
*09	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					92

O'BANION WELL #: 11 RRCID -> 265251 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9220 - 9320

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	121	1			203
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 1 RRCID -> 061467 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8218 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 063947 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9152 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	487	N	487	-0-	-0-	-0-	14	1	473	2	Y	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	15	1	489	2	Y	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	9	1	287	2	Y	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	13	1	420	2	Y	-0-					-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	19	1	651	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	2315	-0-	2315	2315	2				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1961	-0-	1961	4276	1867	2	94	9	N	85					85
07	14B2	EXT	1771	-0-	1771	6047	1740	2	31	9	N	28					113
08	8181	X	2134	-0-	-6047	-0-	2112	2	22	9	N	20					133
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					133

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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					56
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					56
06	1290	N	1250	-0-	-40	-0-	1250	2			N	-0-					56
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					56
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					56
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					56

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8156 - 9143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1616	2	8	9	N	7					45
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					45
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1479	2	9	9	N	8					53
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					53
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					53
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					53

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 135874 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8484 - 9777

04	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	627 4	1 9	2426	2	N	4					46
05	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	639	1	2675	2	N	-0-					46
06	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	630 21	1 9	2792	2	N	19					65
07	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	651 21	1 9	2856	2	N	19					84
08	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	651 31	1 9	3080	2	N	28					112
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					112

TAYLOR, W.B. WELL #: 9 RRCID -> 138847 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7812 - 7854

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TAYLOR, W.B. WELL #: 10 RRCID -> 142393 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9146 - 9373

04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
07	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2086	-0-	-53	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 142839 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8170 - 9260

04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1312	2	11	9	Y	10	9	1	1 8		3
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1400	2	12	9	Y	11	11	1			3
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1260	2	13	9	Y	12	12	1			3
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1383	2	17	9	Y	15	15	1			3
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1291	2	12	9	Y	11	9	1	1 8		4
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					4

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142933 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9240 - 9270

04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	39	-0-	-321	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	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 #: 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
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	212	2	Y	2	2	1			1
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	269	2	Y	1	1	1			1
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	7	1	216	2	Y	-0-					1
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	7	1	225	2	Y	-0-					1
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					1

DOWNER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143124 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9208 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	43 4	1 9	1433	2	Y	4	3	1	1	8	1
05	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	45 3	1 9	1443	2	Y	3	2	1	1	8	1
06	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	41 3	1 9	1331	2	Y	3	2	1	1	8	1
07	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	43 3	1 9	1415	2	Y	3	2	1	1	8	1
08	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	39 2	1 9	1339	2	Y	2	1	1	1	8	1
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	74 74	1 9	2437	2	Y	67	62	1	3	8	13
05	2759	X	2565	-0-	-194	-0-	76 41	1 9	2448	2	Y	37	42	1	1	8	7
06	T. A.		2432	-0-	2432	2432	73 22	1 9	2337	2	Y	20	20	1	1	8	6
07	T. A.		2915	-0-	2915	5347	85 26	1 9	2804	2	Y	24	23	1	1	8	6
08	T. A.		2486	-0-	2486	7833	70 17	1 9	2399	2	Y	15	14	1	1	8	6
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	7833					Y	NO RPT					6

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145516 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8099 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1335	2	14	9	Y	13	11	1	2	8	3
05	1674	N	1420	-0-	-254	-0-	1411	2	9	9	Y	8	8	1	1	8	2
06	1530	N	1358	-0-	-172	-0-	1350	2	8	9	Y	7	6	1	1	8	2
07	1395	N	1223	-0-	-172	-0-	1214	2	9	9	Y	8	7	1	1	8	2
08	1426	N	1255	-0-	-171	-0-	1249	2	6	9	Y	5	4	1	1	8	2
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					2

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 145771 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9264 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9240 - 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
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					14
05	341	N	98	-0-	-243	-0-	98	2			N	-0-					14
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					14
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					14
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					14
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

SCOTT, T. P. WELL #: 11 RRCID -> 152715 COMPL. DATE 11/17/2021 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7830 - 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
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					70
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					70
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1420	2	43	9	N	39					109
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					109
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					109
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					109

HOWELL WELL #: 8 RRCID -> 153571 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9135 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					3
05	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	2			N	-0-					3
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					3
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					3
08	682	N	558	-0-	-124	-0-	558	2			N	-0-					3
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					3

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
04	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5749	2	23	9	N	21					118
05	5022	X	4354	-0-	-668	-0-	4347	2	7	9	N	6					124
06	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2			N	-0-					124
07	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			N	-0-					124
08	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5804	2	40	9	N	36	157	1			3
09	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					3

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-L RRCID -> 162676 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9126 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 168880 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9627 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT, T. P. WELL #: 14 L RRCID -> 169967 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9212 - 9444

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2025

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 9 L RRCID -> 170341 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9454

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 177371 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7822 - 9361

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2025

TAYLOR, W.B. WELL #: 18L RRCID -> 177784 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7835 - 9390

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 L RRCID -> 178206 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9206 - 9394

04	2220	X	2144	-0-	-76	-0-	2144	2			N	-0-					1
05	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					1
06	2220	N	1933	-0-	-287	-0-	1933	2			N	-0-					1
07	2201	N	342	-0-	-1859	-0-	342	2			N	-0-					1
08	2294	N	138	-0-	-2156	-0-	138	2			N	-0-					1
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					1

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 4 L RRCID -> 178946 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7887 - 9455

04	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2324	2	107	9	N	97	173	1			90
05	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					90
06	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					90
07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					90
08	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					90
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					90

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 L RRCID -> 180110 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9208 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 L RRCID -> 184687 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8193 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					22
05	961	N	661	-0-	-300	-0-	661	2			N	-0-					22
06	780	N	562	-0-	-218	-0-	562	2			N	-0-					22
07	651	N	564	-0-	-87	-0-	564	2			N	-0-					22
08	651	N	556	-0-	-95	-0-	555	2	1	9	N	1					23
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					23

CARGILL GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 186267 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8130 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	70 21	1 9	2312	2	Y	19	18	1			5
05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	71 8	1 9	2275	2	Y	7	8	1	1	8	3
06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	65 3	1 9	2086	2	Y	3	4	1			2
07	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	58 7	1 9	1897	2	Y	6	4	1	2	8	2
08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	60 4	1 9	2050	2	Y	4	2	1	2	8	2
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	20	1			6
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	132	2	N	1	1	1			6
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	4 19	1 9	130	2	N	17	13	1			10
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1 4	1 9	26	2	N	4	8	1			6
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	2 8	1 9	82	2	N	7					13
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					13

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					119
05	2139	N	2092	-0-	-47	-0-	2092	2			N	-0-					119
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					119
07	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					119
08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					119
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					119

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1132	-0-	-263	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	943	-0-	-347	-0-	943	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1046	-0-	-101	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1254	2	25	9	N	23					23
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1318	2	73	9	N	66					89
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1303	2	8	9	N	7					96
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					96
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					96
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					96

BRYSON "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207923 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8456 - 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
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1103	1	519	2	Y	172	121	1			167
							189	9									
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	975	1	479	2	Y	33					200
							36	9									
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	879	1	455	2	Y	13					213
							14	9									
07	1612	N	1487	-0-	-125	-0-	1097	1	375	2	Y	14					227
							15	9									
08	1488	N	1360	-0-	-128	-0-	888	1	465	2	Y	6	219	1			14
							7	9									
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					14

CARGILL GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 208448 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9198 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	54	1	1789	2	Y	18	16	1	2	8	4
							20	9									
05	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	53	1	1700	2	Y	17	16	1	1	8	4
							19	9									
06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	54	1	1729	2	Y	28	26	1	1	8	5
							31	9									
07	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	58	1	1910	2	Y	38	36	1	1	8	6
							42	9									
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	57	1	1960	2	Y	23	22	1	1	8	6
							25	9									
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					6

TAYLOR, W.B. WELL #: 21 RRCID -> 209857 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 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
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1028	-0-	-274	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					2
05	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	2			N	-0-					2
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	183	2	52	9	N	47					49
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	122	2	52	9	N	47					96
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					96
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					96

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DOWNER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211758 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8146 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	77 177	1 9	2529	2	Y	161	156	1			38
05	2945	N	2870	-0-	-75	-0-	83 111	1 9	2676	2	Y	101	115	1			24
06	2790	N	2778	-0-	-12	-0-	82 74	1 9	2622	2	Y	67	69	1			22
07	2883	N	2762	-0-	-121	-0-	79 92	1 9	2591	2	Y	84	83	1			23
08	2883	N	2796	-0-	-87	-0-	78 56	1 9	2662	2	Y	51	49	1	1	8	24
09	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					24

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 17 RRCID -> 211932 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7829 - 9390

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

DOWNER UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213628 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8132 - 8278

04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	22 32	1 9	721	2	Y	29	25	1	3	8	5
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	24 34	1 9	756	2	Y	31	30	1	1	8	5
06	T. A.		813	-0-	813	813	23 46	1 9	744	2	Y	42	40	1	1	8	6
07	T. A.		847	-0-	847	1660	23 58	1 9	766	2	Y	53	51	1	1	8	7
08	T. A.		906	-0-	906	2566	25 36	1 9	845	2	Y	33	31	1	1	8	8
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2566					Y	NO RPT					8

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 213840 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8553 - 9425

04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215359 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9498

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216013 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8123 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	11 39	1 9	353	2	Y	35	34	1			9
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	11 42	1 9	366	2	Y	38	39	1			8
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	11 52	1 9	350	2	Y	47	46	1			9
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	11 67	1 9	363	2	Y	61	59	1			11
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	10 39	1 9	358	2	Y	35	35	1			11
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					11

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 227580 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9707 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3926	-0-	-94	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3916	-0-	-238	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
06	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	4094	-0-	-153	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	4005	-0-	-242	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	1			Y	-0-					-0-
05	682	N	386	-0-	-296	-0-	294	1	92	2	Y	-0-					-0-
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	52 301	1 9	832	2	Y	274	162	1			112
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	323	1	552	2	Y	-0-					112
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	610 11	1 9	127	2	Y	10					122
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					122

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
04	4170	X	3707	-0-	-463	-0-	109 9	1 9	3589	2	Y	8	6	1	2	8	2
05	4247	X	3892	-0-	-355	-0-	118 2	1 9	3772	2	Y	2	2	1	1	8	1
06	4230	X	3704	-0-	-526	-0-	112 1	1 9	3591	2	Y	1	1	8			1
07	4371	X	3863	-0-	-508	-0-	114 1	1 9	3748	2	Y	1	1	8			1
08	4371	X	3799	-0-	-572	-0-	108 1	1 9	3690	2	Y	1	1	8			1
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	3330	X	2075	-0-	-1255	-0-	2075	2			N	-0-					22
05	3441	X	3201	-0-	-240	-0-	3201	2			N	-0-					22
06	3330	X	3296	-0-	-34	-0-	3296	2			N	-0-					22
07	3441	X	2985	-0-	-456	-0-	2985	2			N	-0-					22
08	3441	X	2977	-0-	-464	-0-	2977	2			N	-0-					22
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					22

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 18 RRCID -> 234302 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8183 - 9420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					51
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					51
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					51
07	1302	N	1082	-0-	-220	-0-	1082	2			N	-0-					51
08	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	1218	2			N	-0-					51
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					51

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235442 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9720 - 11356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-					89
05	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4033	2	67	9	N	61	1	8			149
06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3708	2	22	9	N	20					169
07	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					169
08	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					169
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					169

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236091 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9587 - 9794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	10	1	339	2	Y	-0-					1
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	11	1	358	2	Y	-0-					1
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	10	1	320	2	Y	-0-					1
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	10	1	329	2	Y	-0-					1
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	9	1	323	2	Y	-0-					1
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					1

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 11 RRCID -> 238058 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9279 - 9554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					20
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					20
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					20
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					20
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					20
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					20

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238991 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8354 - 9650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	3340	-0-	340	351	98	1	3231	2	Y	10	6	1	4	8	2
							11	9									
05	2233	N	1882	-0-	-351	-0-	55	1	1759	2	Y	62	54	1	3	8	7
							68	9									
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	53	1	1701	2	Y	88	82	1	3	8	10
							97	9									
07	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	63	1	2059	2	Y	114	107	1	3	8	14
							125	9									
08	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	64	1	2196	2	Y	70	65	1	4	8	15
							77	9									
09	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					15

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CHOPPER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 241493 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11886 PERF. 8440 - 11148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	694	1	3334	2	Y	-0-					7
05	4092	X	3593	-0-	-499	-0-	569	1	3024	2	Y	-0-					7
06	3960	X	3658	-0-	-302	-0-	656	1	3002	2	Y	-0-					7
07	4092	X	3592	-0-	-500	-0-	636	1	2949	2	Y	6	6	8			7
							7	9									
08	4092	X	3746	-0-	-346	-0-	639	1	3107	2	Y	-0-					7
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					7

FIELDS-ISAACS WELL #: 15 RRCID -> 242120 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11561 PERF. 9406 - 9597

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2167	2	7	9	N	6					13
05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2218	2	13	9	N	12					25
06	2190	N	2054	-0-	-136	-0-	2045	2	9	9	N	8					33
07	2232	N	2208	-0-	-24	-0-	2208	2			N	-0-					33
08	2232	N	2143	-0-	-89	-0-	2143	2			N	-0-					33
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					33

ELLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242687 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8420 - 9717

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	445	1	2665	2	Y	-0-					190
05	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	571	1	3844	2	Y	229	348	1	1	8	70
							252	9									
06	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	542	1	2752	2	Y	125	167	1	1	8	27
							138	9									
07	3224	X	3086	-0-	-138	-0-	536	1	2482	2	Y	62	12	8			77
							68	9									
08	3875	X	3097	-0-	-778	-0-	529	1	2544	2	Y	22					99
							24	9									
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					99

ELLIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242955 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8766 - 9736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	363	1	194	2	Y	-0-					132
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	429	1	726	2	Y	1	1	8			132
							1	9									
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	435	1	996	2	Y	-0-					132
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	476	1	848	2	Y	4	4	8			132
							4	9									
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	454	1	945	2	Y	-0-					132
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					132

SCOTT, T. P. WELL #: 15 RRCID -> 243188 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9274 - 9536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
05	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
06	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
07	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
08	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244091 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9646 - 11254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	3705	1	3002	2	Y	-0-					-0-
05	6913	X	6588	-0-	-325	-0-	3436	1	3152	2	Y	-0-					-0-
06	6690	X	6513	-0-	-177	-0-	3734	1	2779	2	Y	-0-					-0-
07	6913	X	6613	-0-	-300	-0-	3814	1	2799	2	Y	-0-					-0-
08	6913	X	6709	-0-	-204	-0-	3893	1	2816	2	Y	-0-					-0-
09	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
04	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	191	1 9	6315	2	Y	8	8	8			-0-
05	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	205	1 6 9	6583	2	Y	5	5	8			-0-
06	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	198	1 3 9	6361	2	Y	3	3	8			-0-
07	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	200	1 4 9	6578	2	Y	4	4	8			-0-
08	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	191	1 6 9	6532	2	Y	5	5	8			-0-
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					-0-

ABNEY 1215 WELL #: 12H RRCID -> 248724 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9445 PERF.10030 - 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
04	11700	X	11348	-0-	-352	-0-	333	1 21 9	10994	2	Y	19	19	1			5
05	12090	X	11754	-0-	-336	-0-	355	1 13 9	11386	2	Y	12	14	1			3
06	11700	X	11394	-0-	-306	-0-	344	1 1 9	11049	2	Y	1	2	1			2
07	11873	X	11764	-0-	-109	-0-	347	1 2 9	11415	2	Y	2	2	1			2
08	11749	X	11324	-0-	-425	-0-	322	1 1 9	11001	2	Y	1	1	1			2
09	11400	X	NO RPT	-0-	-11400	-0-					Y	NO RPT					2

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250625 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 9966 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19050	X	15810	-0-	-3240	-0-	464	1 15 9	15331	2	Y	14	7	1	6	8	4
05	19158	X	15823	-0-	-3335	-0-	478	1 8 9	15337	2	Y	7	4	1	4	8	3
06	17790	X	14375	-0-	-3415	-0-	434	1 9 9	13932	2	Y	8	3	8			8
07	17515	X	14463	-0-	-3052	-0-	427	1 6 9	14030	2	Y	5	5	8			8
*08	17081	X	14234	-0-	-2847	-0-	404	1 9 9	13821	2	Y	8	6	8			10
09	15810	X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					Y	NO RPT					10

MANN WELL #: 4H RRCID -> 250683 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9990 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11490	X	11144	-0-	-346	-0-	326	1 40 9	10778	2	Y	36	20	1	15	8	6
05	11687	X	11423	-0-	-264	-0-	344	1 30 9	11049	2	Y	27	20	1	9	8	4
06	11250	X	10601	-0-	-649	-0-	320	1 21 9	10260	2	Y	19	13	1	6	8	4
07	11501	X	10593	-0-	-908	-0-	312	1 25 9	10256	2	Y	23	16	1	7	8	4
08	11501	X	9645	-0-	-1856	-0-	274	1 19 9	9352	2	Y	17	8	1	8	8	5
09	11130	X	NO RPT	-0-	-11130	-0-					Y	NO RPT					5

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251255 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9442 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	62	1	2048	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	71	1	2275	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2250	N	2081	-0-	-169	-0-	63	1	2018	2	Y	-0-					-0-
07	2170	N	2057	-0-	-113	-0-	61	1	1995	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2325	N	2106	-0-	-219	-0-	60	1	2045	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252926 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9900 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12688	X	12688	-0-	-0-	-0-	372	1	12301	2	Y	14	14	8			1
							15	9									
05	12867	X	12867	-0-	-0-	-0-	388	1	12470	2	Y	8	8	8			1
							9	9									
06	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	364	1	11690	2	Y	5	5	8			1
							6	9									
07	12166	X	12166	-0-	-0-	-0-	359	1	11800	2	Y	6	6	8			1
							7	9									
08	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	309	1	10545	2	Y	8	8	8			1
							9	9									
09	8700	X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					Y	NO RPT					1

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256052 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9944 - 13365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12930	X	11896	-0-	-1034	-0-	348	1	11492	2	Y	51	36	1	13	8	10
							56	9									
05	13175	X	12170	-0-	-1005	-0-	367	1	11782	2	Y	19	16	1	7	8	6
							21	9									
06	12600	X	11519	-0-	-1081	-0-	348	1	11165	2	Y	5	2	1	5	8	4
							6	9									
07	12679	X	11534	-0-	-1145	-0-	340	1	11186	2	Y	7	2	1	5	8	4
							8	9									
08	12524	X	11249	-0-	-1275	-0-	320	1	10921	2	Y	7	1	1	6	8	4
							8	9									
09	11910	X	NO RPT	-0-	-11910	-0-					Y	NO RPT					4

DOWNER UNIT WELL #: 14H RRCID -> 257663 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 9930 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12575	X	12575	-0-	-0-	-0-	367	1	12130	2	Y	71	38	1	32	8	12
							78	9									
05	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	393	1	12626	2	Y	41	27	1	18	8	8
							45	9									
06	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	382	1	12274	2	Y	13	3	1	12	8	6
							14	9									
07	12876	X	12876	-0-	-0-	-0-	380	1	12479	2	Y	15	2	1	13	8	6
							17	9									
08	12852	X	12852	-0-	-0-	-0-	365	1	12469	2	Y	16	1	1	15	8	6
							18	9									
09	11400	X	NO RPT	-0-	-11400	-0-					Y	NO RPT					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13200	X	10360	-0-	-2840	-0-	303	1	10018	2	Y	35	18	1	16	8	7
							39	9									
05	13423	X	11816	-0-	-1607	-0-	356	1	11438	2	Y	20	13	1	9	8	5
							22	9									
06	12990	X	12475	-0-	-515	-0-	377	1	12090	2	Y	7	1	1	7	8	4
							8	9									
07	13144	X	12764	-0-	-380	-0-	377	1	12378	2	Y	8	8	8			4
							9	9									
08	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	362	1	12381	2	Y	10	10	8			4
							11	9									
09	12480	X	NO RPT	-0-	-12480	-0-					Y	NO RPT					4

ABNEY, J. K. WELL #: 9H RRCID -> 259166 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9900 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9900	X	9529	-0-	-371	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	9863	-0-	-243	-0-	9765	2	98	9	N	89					89
06	9690	X	9476	-0-	-214	-0-	9476	2			N	-0-					89
07	9982	X	9652	-0-	-330	-0-	9652	2			N	-0-					89
08	9889	X	9575	-0-	-314	-0-	9575	2			N	-0-					89
09	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					N	NO RPT					89

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259377 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9880 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	255	1	8436	2	Y	61	43	1	16	8	12
							67	9									
05	8897	X	8549	-0-	-348	-0-	258	1	8267	2	Y	22	18	1	9	8	7
							24	9									
06	8610	X	8365	-0-	-245	-0-	252	1	8103	2	Y	9	4	1	6	8	6
							10	9									
07	8897	X	8685	-0-	-212	-0-	256	1	8418	2	Y	10	4	1	7	8	5
							11	9									
08	8897	X	8686	-0-	-211	-0-	247	1	8427	2	Y	11	2	1	9	8	5
							12	9									
09	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					Y	NO RPT					5

ABNEY 1215 WELL #: 10H RRCID -> 261372 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9740 - 15165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15030	X	13808	-0-	-1222	-0-	405	1	13379	2	Y	22	5	1	17	8	1
							24	9									
05	14756	X	14260	-0-	-496	-0-	430	1	13816	2	Y	13	3	1	10	8	1
							14	9									
06	14250	X	13433	-0-	-817	-0-	406	1	13019	2	Y	7	7	8			1
							8	9									
07	14384	X	13878	-0-	-506	-0-	410	1	13459	2	Y	8	8	8			1
							9	9									
08	14260	X	13713	-0-	-547	-0-	389	1	13313	2	Y	10	10	8			1
							11	9									
09	13800	X	NO RPT	-0-	-13800	-0-					Y	NO RPT					1

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ELLIS "A" GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261567 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9744 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	324	1	5386	2	Y	-0-					80
05	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	321	1	5621	2	Y	7					87
							8	9									
06	6450	X	5554	-0-	-896	-0-	328	1	5226	2	Y	-0-					87
07	6355	X	5845	-0-	-510	-0-	329	1	5460	2	Y	51	31	8			107
							56	9									
08	6355	X	5995	-0-	-360	-0-	317	1	5600	2	Y	71	176	1			2
							78	9									
09	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					2

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7410	X	7132	-0-	-278	-0-	7132	2			N	-0-					27
05	7595	X	7095	-0-	-500	-0-	7095	2			N	-0-					27
06	7320	X	6667	-0-	-653	-0-	6667	2			N	-0-					27
07	7564	X	6893	-0-	-671	-0-	6893	2			N	-0-					27
08	7440	X	6834	-0-	-606	-0-	6834	2			N	-0-					27
09	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					N	NO RPT					27

SANDERS-ABNEY (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 264140 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9744 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	270	1	8917	2	Y	33	23	1	10	8	7
							36	9									
05	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	267	1	8582	2	Y	31	25	1	6	8	7
							34	9									
06	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	249	1	7997	2	Y	32	28	1	4	8	7
							35	9									
07	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	247	1	8133	2	Y	41	36	1	4	8	8
							45	9									
08	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	239	1	8152	2	Y	26	21	1	5	8	8
							29	9									
09	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					Y	NO RPT					8

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 265167 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10038 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	508	1	8428	2	Y	-0-					148
05	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	614	1	8413	2	Y	1	1	8			148
							1	9									
06	10260	X	8550	-0-	-1710	-0-	505	1	8042	2	Y	3	3	8			148
							3	9									
07	9951	X	8972	-0-	-979	-0-	517	1	8352	2	Y	94	170	1	32	8	40
							103	9									
08	9951	X	8944	-0-	-1007	-0-	479	1	8465	2	Y	-0-					40
09	8940	X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					Y	NO RPT					40

ABNEY 1215-ABNEY A (ALLOCATION) WELL #: 9H RRCID -> 265183 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9711 - 15421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13920	X	13231	-0-	-689	-0-	387	1	12799	2	Y	41	18	1	22	8	6
							45	9									
05	14260	X	13790	-0-	-470	-0-	416	1	13346	2	Y	25	14	1	12	8	5
							28	9									
06	13650	X	13326	-0-	-324	-0-	402	1	12905	2	Y	17	10	1	8	8	4
							19	9									
07	13795	X	13663	-0-	-132	-0-	403	1	13235	2	Y	23	13	1	9	8	5
							25	9									
08	13795	X	13633	-0-	-162	-0-	387	1	13226	2	Y	18	8	1	10	8	5
							20	9									
09	13350	X	NO RPT	-0-	-13350	-0-					Y	NO RPT					5

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 14 H RRCID -> 265756 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9760 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9300	X	8951	-0-	-349	-0-	8951	2			N	-0-					64
05	9455	X	9199	-0-	-256	-0-	9199	2			N	-0-					64
06	9060	X	8862	-0-	-198	-0-	8862	2			N	-0-					64
07	9331	X	9123	-0-	-208	-0-	9123	2			N	-0-					64
08	9269	X	9045	-0-	-224	-0-	9045	2			N	-0-					64
09	8940	X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					N	NO RPT					64

CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF.10160 - 13649

04	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	706	1	4537	2	Y	22	22	8			175
							24	9									
05	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	693	1	4512	2	Y	13	13	8			175
							14	9									
06	5730	X	4677	-0-	-1053	-0-	690	1	3976	2	Y	10	10	8			175
							11	9									
07	5580	X	3885	-0-	-1695	-0-	643	1	3199	2	Y	39	39	8			175
							43	9									
08	5580	X	4058	-0-	-1522	-0-	616	1	3428	2	Y	13	13	8			175
							14	9									
09	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					175

BRYSON A-ABNEY,J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145

04	12630	X	11885	-0-	-745	-0-	5338	1	6519	2	Y	25	25	8			2
							28	9									
05	12090	X	10930	-0-	-1160	-0-	4905	1	5983	2	Y	38	14	8			26
							42	9									
06	12780	X	10577	-0-	-2203	-0-	4983	1	5566	2	Y	25	11	8			40
							28	9									
07	13206	X	11247	-0-	-1959	-0-	5539	1	5676	2	Y	29	14	8			55
							32	9									
*08	13206	X	10964	-0-	-2242	-0-	5097	1	5832	2	Y	32	37	1	21	8	29
							35	9									
09	11880	X	NO RPT	-0-	-11880	-0-					Y	NO RPT					29

ELLIS-MCCAULEY-CHOPPER (ALLOC.) WELL #: 3H RRCID -> 266887 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9880 - 14761

04	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	479	1	7948	2	Y	-0-					167
05	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	474	1	8306	2	Y	-0-					167
06	9420	X	8015	-0-	-1405	-0-	474	1	7541	2	Y	-0-					167
07	9331	X	7875	-0-	-1456	-0-	446	1	7396	2	Y	30	30	8			167
							33	9									
08	9331	X	7944	-0-	-1387	-0-	425	1	7519	2	Y	-0-					167
09	8490	X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					Y	NO RPT					167

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 15H RRCID -> 266889 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9640 - 13366

04	5340	X	5254	-0-	-86	-0-	5254	2			N	-0-					54
05	5394	X	5294	-0-	-100	-0-	5294	2			N	-0-					54
06	5190	X	5043	-0-	-147	-0-	5043	2			N	-0-					54
07	5425	X	5155	-0-	-270	-0-	5155	2			N	-0-					54
08	5425	X	5098	-0-	-327	-0-	5098	2			N	-0-					54
09	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					54

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
04	8760	X	8725	-0-	-35	-0-	973	1	7748	2	Y	4					147
							4	9									
05	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	972	1	8362	2	Y	5					152
							6	9									
06	10050	X	9011	-0-	-1039	-0-	1093	1	7798	2	Y	109	178	1			83
							120	9									
07	9610	X	9329	-0-	-281	-0-	1007	1	8287	2	Y	32	32	8			83
							35	9									
08	9610	X	9365	-0-	-245	-0-	948	1	8417	2	Y	-0-					83
09	9030	X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					Y	NO RPT					83

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
LINDSEY, SMITH WELL #: 2 RRCID -> 063323 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9348 - 9470

04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					175
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					175
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	137	1	781	2	N	-0-					175
*07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					175
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					175
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					175

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 133127 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9304 - 9564

04	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					14
05	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					14
06	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	120	1	1563	2	N	-0-					14
*07	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	207	1	1831	2	N	1	1	8			14
							1	9									
*08	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	113	1	1573	2	N	-0-					14
09	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					14

SMITH-LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 135877 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9290 - 9551

04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					171
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					171
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					171
*07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	266	1	641	2	N	-0-					171
*08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					171
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					171

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 1 RRCID -> 140111 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9371 - 9594

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

WINSTON, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 140771 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9336 - 9612

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 796070
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
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					88
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					88
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					88
*07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					88
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					88
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					88

RUDD, W.L. WELL #: 3 RRCID -> 169105 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9329 - 9587

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2024

URSUS OIL AND GAS 879300
SNEED WELL #: 2 RRCID -> 130604 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6399 - 6405

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

RAVEN WELL #: 2 RRCID -> 139817 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8174 - 9739

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT "E" WELL #: 3 RRCID -> 132314 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9488 - 9716

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 5 RRCID -> 137404 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8182 - 9738

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT "E" WELL #: 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 10 RRCID -> 192915 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9672 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	493	-0-	-65	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	407	-0-	-151	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	278	-0-	-262	-0-	278	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213954 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 "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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT HEIRS-GARRETT E WELL #: 1H RRCID -> 285947 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 10108 - 16450

04	25650	X	23064	-0-	-2586	-0-	22951	2	113	9	Y	103	114	1			22
05	26505	X	22688	-0-	-3817	-0-	22592	2	96	9	Y	87					109
06	24870	X	21741	-0-	-3129	-0-	21650	2	91	9	Y	83	141	1			51
07	23839	X	23332	-0-	-507	-0-	23225	2	107	9	Y	97	1	8			147
08	23839	X	23671	-0-	-168	-0-	23572	2	99	9	Y	90	146	1			91
09	23070	X	19345	-0-	-3725	-0-	19249	2	96	9	Y	87					178

WASKOM (COTTON VALLEY, OIL) 95369 163 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
WEEKS B WELL #: 1 C RRCID -> 180231 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9651 - 9785

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2025

WASKOM (COTTON VALLEY 8300) 95369 176 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 4 RRCID -> 187837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8348 - 9554

04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					100
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	517	2	56	9	N	51	111	1			40
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	607	2	22	9	N	20					60
07	465	N	93	-0-	-372	-0-	93	2			N	-0-					60
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	519	2	35	9	N	32					92
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT		91	-0-	91	91	35	2	56	9	N	51					208
05	14B DENY		600	-0-	600	691	512	2	88	9	N	80					288
06	1111	R	420	-0-	-691	-0-	342	2	78	9	N	71	167	1			192
07	337	R	337	-0-	-0-	-0-	268	2	69	9	N	63					255
08	589	#	354	-0-	-235	-0-	284	2	70	9	N	64	172	1			147
09	570	#	441	-0-	-129	-0-	395	2	46	9	N	42					189

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

TIMMINS FURRH WELL #: 2 RRCID -> 191971 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6248

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	683	1	1828	2	Y	38	3	8			169
							42	9									
05	2604	N	1297	-0-	-1307	-0-	396	1	900	2	Y	1	1	8			169
							1	9									
06	2520	N	1793	-0-	-727	-0-	660	1	1133	2	Y	-0-					169
07	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	725	1	1950	2	Y	3					172
							3	9									
08	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	728	1	1974	2	Y	37	178	1	1	8	30
							41	9									
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					30

WASKOM (GLOYD) 95369 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
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
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-	67	1			20
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1650	2	9	9	N	8					28
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1726	2	4	9	N	4					32
07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1774	2	3	9	N	3					35
08	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1812	2	2	9	N	2					37
*09	1620	N	1566	-0-	-54	-0-	1566	2			N	-0-					37

WASKOM (HAMMOND SAND) 95369 256 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BELL GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 286851 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 5889 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	36	1	1184	2	N	78	69	1	7	8	18
							86	9									
05	1519	N	1108	-0-	-411	-0-	31	1	999	2	N	71	70	1	4	8	15
							78	9									
06	1380	N	1001	-0-	-379	-0-	28	1	890	2	N	75	71	1	3	8	16
							83	9									
07	1364	N	1144	-0-	-220	-0-	31	1	1008	2	N	95	90	1	3	8	18
							105	9									
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	37	1	1262	2	N	59	54	1	4	8	19
							65	9									
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					19

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WASKOM (HAMMOND SAND) //CONT.// 95369 256 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 292197 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5919 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	524	2	164	9	N	149	141	1			50
05	837	N	690	-0-	-147	-0-	529	2	161	9	N	146	143	1			53
06	660	N	574	-0-	-86	-0-	423	2	151	9	N	137	143	1			47
07	713	N	459	-0-	-254	-0-	390	2	69	9	N	63	87	1			23
*08	682	N	469	-0-	-213	-0-	438	2	31	9	N	28	27	1			24
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					24

WASKOM (HILL) 95369 272 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 C RRCID -> 017099 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4805 - 4828

04 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MHS-VANCE WELL #: 2 RRCID -> 193042 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5013 - 5021

04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93

CURRIE WELL #: 6 RRCID -> 299871 COMPL. DATE 03/17/2025 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 4961 - 4969

04	0	5775	-0-	5775	B	8212	236	1	5502	2	N	34					89
							37	9									
05	0	12014	-0-	12014	B	20226	494	1	11509	2	N	10					99
							11	9									
06	2255	10424	-0-	8169	B	28395	425	1	9998	2	N	1	43	1			57
							1	9									
07	13981	9903	-0-	-4078	B	24317	407	1	9478	2	N	16					73
							18	9									
08	13981	9542	-0-	-4439	B	19878	436	1	9080	2	N	24					97
							26	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 19878																	
09	13530	8762	-0-	-4768	B	15110	353	1	8407	2	N	2					99
							2	9									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 017097 COMPL. DATE 11/16/1948 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4910 - 4940

04 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE WELL #: 5 RRCID -> 299799 COMPL. DATE 03/11/2025 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4785 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		12033	-0-	12033 B	23218	12008	2	25	9	N	23					279
05	0		10667	-0-	10667 B	33885	10650	2	17	9	N	15					294
06	0		9203	-0-	9203 B	43088	9183	2	20	9	N	18					312
07	11506		8774	-0-	-2732 B	40356	8765	2	9	9	N	8					320
08	16213		8308	-0-	-7905 B	32451	8299	2	9	9	N	8					328
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 32451																	
09	15690		7760	-0-	-7930 B	24521	7736	2	24	9	N	22					350

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, J. K. WELL #: 2 RRCID -> 017086 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 4845 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		3752	-0-	3752 B	18858	3744	2	8	9	Y	7	9	1			2
05	3410		3361	-0-	-49 B	18809	3361	2			Y	-0-	2	1			-0-
06	3300		3656	-0-	356 B	19165	3656	2			Y	-0-					-0-
07	3410		3614	-0-	204 B	19369	3614	2			Y	-0-					-0-
08	3410		3532	-0-	122 B	19491	3529	2	3	9	Y	3	2	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 19491																	
09	3300		NO RPT	-0-	-3300 B	16191					Y	NO RPT					1

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 282402 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 4830 - 4872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (MATTIE) 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					658
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					658
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					658
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					658
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					658
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					658

WASKOM (MATTIE) //CONT.// 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
WELLS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 179155 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6283 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B2	EXT	91	-0-	91	91	4	1	87	2	N	-0-					125
07	14B2	EXT	118	-0-	118	209	5	1	113	2	N	-0-					125
08	14B2	EXT	59	-0-	59	268	3	1	56	2	N	-0-					125
09	319	X	51	-0-	-268	-0-	2	1	49	2	N	-0-					125

JONESVILLE "A" WELL #: 8 RRCID -> 199596 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6204 - 6240

04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	21	1	491	2	N	457	517	1			82
							503	9									
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	22	1	519	2	N	448	374	1			156
							493	9									
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	19	1	435	2	N	400	374	1			182
							440	9									
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	22	1	500	2	N	439	389	1			232
							483	9									
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	23	1	486	2	N	437	412	1			257
							481	9									
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	20	1	476	2	N	318	446	1			129
							350	9									

WEATHERSBY, DON WELL #: 4 RRCID -> 201670 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6172 - 6182

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
STRENGTH WELL #: 1 RRCID -> 180113 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6320

04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1276	2	50	9	N	45					100
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1346	2	39	9	N	35					135
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1231	2	33	9	N	30	137	1			28
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1111	2	36	9	N	33					61
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1383	2	33	9	N	30					91
*09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1106	2	35	9	N	32					123

WASKOM (MYSTIC SAND) 95369 408 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
FLANAGAN WELL #: RRCID -> 123860 COMPL. DATE 03/24/1987 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6093 - 6113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2023

WASKOM (PAGE SAND) 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 267523 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6044 - 6054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COOKE, MARY WELL #: 2 RRCID -> 123185 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6077 - 6081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2025

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 296080 COMPL. DATE 03/24/2023 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5854 - 5860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1050 N	850	-0-	-200	-0-	35	1	815	2	N	-0-					97
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	30	1	693	2	N	-0-					97
06	990 N	784	-0-	-206	-0-	32	1	752	2	N	-0-					97
07	868 N	825	-0-	-43	-0-	34	1	791	2	N	-0-					97
08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	36	1	751	2	N	-0-					97
09	780 N	699	-0-	-81	-0-	28	1	671	2	N	-0-					97

CARR WELL #: RRCID -> 297602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11606 - 20443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174516 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5990 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 17 U RRCID -> 188705 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 270614 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 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
04	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	355 12	1 9	1520	2	Y	11	9	1	1	8	3
05	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	367 12	1 9	1512	2	Y	11	11	1			3
06	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	355 20	1 9	1464	2	Y	18	18	1			3
07	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	361 26	1 9	1540	2	Y	24	23	1			4
08	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	365 15	1 9	1574	2	Y	14	14	1			4
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
KDB WELL #: 1 RRCID -> 189454 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2799 - 2803

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
JETER, AARON UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 174389 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2894 - 2912

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ABNEY, C. M. 'B' WELL #: 2 RRCID -> 288399 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 2623 - 2629

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-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	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88

HICKS EXPLORATION, LLC 102036
HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 166638 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6303 - 6311

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL, A. G. WELL #: 1 T RRCID -> 017172 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5864 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	2310	N	2227	-0-	-83	-0-	2209	2	18	9	N	16					130
05	2294	N	1956	-0-	-338	-0-	1943	2	13	9	N	12					142
06	2100	N	1710	-0-	-390	-0-	1699	2	11	9	N	10					152
07	2294	N	1695	-0-	-599	-0-	1684	2	11	9	N	10					162
08	1953	N	1679	-0-	-274	-0-	1665	2	14	9	N	13					175
09	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1904	2	15	9	N	14					189

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
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					153
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					153
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					153
07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					153
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1562	2	2	9	N	2					155
*09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					155

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1050	1	312	2	Y	8					62
							9	9									
05	1023	N	175	-0-	-848	-0-	175	1			Y	-0-					62
06	1710	X	10	-0-	-1700	-0-	10	1			Y	-0-					62
07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	183	245	1			-0-
08	1767	X	70	-0-	-1697	-0-	70	1			Y	-0-					-0-
09	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CARR WELL #: 2T RRCID -> 300029 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5670 - 5699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
OBANION, G. WELL #: RRCID -> 017148 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5605 - 5643

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	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

04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	167	2	9	9	N	8					45
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					45
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					45
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					45
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					45
09	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					45

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 256050 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5614 - 5624

04	1860	N	1411	-0-	-449	-0-	1386	2	25	9	N	23					299
05	1984	N	1388	-0-	-596	-0-	1377	2	11	9	N	10					309
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1218	2	13	9	N	12					321
07	1457	N	1067	-0-	-390	-0-	1056	2	11	9	N	10					331
08	1395	N	1174	-0-	-221	-0-	1172	2	2	9	N	2					333
09	1230	N	1024	-0-	-206	-0-	1021	2	3	9	N	3					336

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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-C RRCID -> 017132 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5650 - 5682

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 C RRCID -> 017134 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5598 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					8
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					8
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					8
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					8
08	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					8
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					7
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					7
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					7
07	713	N	653	-0-	-60	-0-	653	2			N	-0-					7
08	713	N	639	-0-	-74	-0-	639	2			N	-0-					7
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (RODESSA LOWER) 95369 592 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 228685 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 5212 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (SANDERS SAND) 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199145 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6061 - 6065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 209276 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6055 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANCE WELL #: 1 RRCID -> 209350 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5948 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

04	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7760	2	25	9	N	23					23
05	7192	X	6548	-0-	-644	-0-	6517	2	31	9	N	28					51
06	6960	X	4192	-0-	-2768	-0-	4192	2			N	-0-					51
07	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	9296	2			N	-0-					51
08	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	10152	2	64	9	N	58					109
09	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					N	NO RPT					109

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 128175 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7544

04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 C RRCID -> 130866 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7435 - 7463

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145645 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5942 - 5981

04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BAHR OIL & GAS 042860
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 157938 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6099 - 6109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					61
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					61
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					61
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					61
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					61
09	390	N	274	-0-	-116	-0-	274	2			N	-0-					61

RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 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
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	500	2	79	9	N	72					130
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	568	2	109	9	N	99	152	1			77
06	630	N	558	-0-	-72	-0-	436	2	122	9	N	111	159	1			29
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	551	2	97	9	N	88					117
08	682	N	679	-0-	-3	-0-	568	2	111	9	N	101	149	1			69
09	570	N	492	-0-	-78	-0-	383	2	109	9	N	99					168

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-D RRCID -> 145222 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5952 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONESVILLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 296696 COMPL. DATE 07/16/2023 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 5830 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	36 506	1 9	837	2	N	460	553	1			155
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	42 617	1 9	973	2	N	561	483	1			233
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	40 630	1 9	942	2	N	573	671	1			135
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	36 712	1 9	853	2	N	647	434	1			348
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	37 661	1 9	781	2	N	601	612	1			337
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	33 741	1 9	790	2	N	674	736	1			275

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1-U RRCID -> 168501 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WINSTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 287228 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6192 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 8-A RRCID -> 152625 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6150 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	515	-0-	-55	-0-	515	2			N	-0-					94
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					94
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			N	-0-					94
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					94
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					94
09	450	N	382	-0-	-68	-0-	382	2			N	-0-					94

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182862 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1155	2	7	9	N	6					67
05	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	1132	2	1	9	N	1					68
06	1230	N	1126	-0-	-104	-0-	1126	2			N	-0-					68
07	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1176	2			N	-0-					68
08	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	1078	2			N	-0-					68
09	1140	N	1068	-0-	-72	-0-	1068	2			N	-0-					68

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
04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	240	1	2228	2	N	-0-					7
05	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	248	1	2349	2	N	-0-					7
06	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	240	1	2247	2	N	6					13
							7	9									
07	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	248	1	2350	2	N	-0-					13
08	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	248	1	2331	2	N	-0-					13
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					13

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
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					23
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					23
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					23
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					23
08	1829	N	1457	-0-	-372	-0-	1457	2			N	-0-					23
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					23

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DAVIS, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 291936 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6075 - 6088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1560	X	1459	-0-	-101	-0-	1459	2			N	-0-					20
05	1612	X	1195	-0-	-417	-0-	1195	2			N	-0-					20
06	1560	X	1380	-0-	-180	-0-	1380	2			N	-0-					20
07	1519	X	1368	-0-	-151	-0-	1368	2			N	-0-					20
08	1209	N	932	-0-	-277	-0-	932	2			N	-0-					20
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					20

WASKOM (TRAVIS PEAK-VONNY) 95369 814 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CARGILL GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 292585 COMPL. DATE 02/20/2022 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6154 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HOWELL WELL #: 5 L RRCID -> 124448 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7359 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-U RRCID -> 162675 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7202 - 7221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2022

DAVIS, ALBERT WELL #: 4 U RRCID -> 178800 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7498 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DAVIS, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 7626

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 L RRCID -> 280194 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7298 - 7304

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2023

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017225 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6129 - 6138

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 T RRCID -> 017255 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5596 - 5627

04	3420	X	3271	-0-	-149	-0-	135	1	3136	2	N	-0-					64
05	3534	X	3335	-0-	-199	-0-	137	1	3198	2	N	-0-					64
06	3390	X	2946	-0-	-444	-0-	120	1	2826	2	N	-0-					64
07	3441	X	1377	-0-	-2064	-0-	57	1	1320	2	N	-0-					64
08	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	162	1	3386	2	N	-0-					64
09	3270	X	3248	-0-	-22	-0-	130	1	3118	2	N	-0-					64

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159885 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6171 - 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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 292298 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 6248 - 6259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	2 212	2 9	260	9	N	236	238	1			197
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	9 212	1 9	198	2	N	193	236	1			154
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1 40	1 9	24	2	N	36	93	1			97
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	145	152	1			90
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	132	144	1			78
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	198	91	1			185

CURRIE WELL #: 5 RRCID -> 295307 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5934 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	158 30	1 9	3674	2	N	27					67
05	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	163 31	1 9	3799	2	N	28					95
06	3840	X	3724	-0-	-116	-0-	150 36	1 9	3538	2	N	33	86	1			42
07	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	166 53	1 9	3868	2	N	48					90
08	3968	X	3768	-0-	-200	-0-	173 14	1 9	3581	2	N	13	48	1			55
09	3840	X	737	-0-	-3103	-0-	29 25	1 9	683	2	N	23					78

DOWNER WELL #: 4 RRCID -> 295813 COMPL. DATE 04/21/2023 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6128 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	1643	-0-	-637	-0-	34 818	1 9	791	2	N	744	879	1			67
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	36 873	1 9	831	2	N	794	692	1			169
06	2190	N	584	-0-	-1606	-0-	4 487	1 9	93	2	N	443	495	1			117
07	1705	N	862	-0-	-843	-0-	1	2	861	9	N	783	808	1			92
08	1736	N	1096	-0-	-640	-0-	3	2	1093	9	N	994	852	1			234
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	685	812	1			107

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
RUDD, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 148961 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6180 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

FORRESTER, J. L. 277400
JONES, CECIL WELL #: RRCID -> 046688 COMPL. DATE 07/10/1969 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6162 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	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

04	4440	X	3781	-0-	-659	-0-	3769	2	12	9	N	11					129
05	4588	X	3654	-0-	-934	-0-	3619	2	35	9	N	32					161
06	4260	X	3361	-0-	-899	-0-	3361	2			N	-0-					161
07	4402	X	3570	-0-	-832	-0-	3570	2			N	-0-					161
08	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					161
09	3780	X	3690	-0-	-90	-0-	3656	2	34	9	N	31	154	1			38

RUDD, W.L. WELL #: 5 RRCID -> 142729 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6044 - 6100

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 257162 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6364 - 6370

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
FURRH, J.M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 123383 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6197 - 6220

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLAREN WELL #: 1 T RRCID -> 017231 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6093 - 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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2024

MASSINGALE, J. WELL #: 1 T RRCID -> 017232 COMPL. DATE 09/15/1948 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	598	N	598	-0-	-0-	-0-	584	2	14	9	N	13					109
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					109
06	630	N	586	-0-	-44	-0-	586	2			N	-0-					109
07	620	N	619	-0-	-1	-0-	609	2	10	9	N	9					118
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	610	2	3	9	N	3					121
09	600	N	584	-0-	-16	-0-	573	2	11	9	N	10					131

O'BANION WELL #: 8 RRCID -> 138515 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6225 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					43
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					43
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					43
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					43
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					43
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			Y	-0-					43

MASSINGALE, J. WELL #: 2 RRCID -> 142755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9627 PERF. 5894 - 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
04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2283	2	35	9	N	32					166
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2303	2	26	9	N	24					190
06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2185	2	26	9	N	24	173	1			41
07	2232	N	1913	-0-	-319	-0-	1890	2	23	9	N	21					62
08	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2258	2	25	9	N	23					85
09	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2064	2	24	9	N	22					107

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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2017

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
O'BANION WELL #: 3 T RRCID -> 151560 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6198 - 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
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					34
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					34
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					34
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					34
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					34
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					34

MCCLARAN WELL #: 5 RRCID -> 200470 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5945 - 6076

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					18

O'BANION WELL #: 2A RRCID -> 210556 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899

04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	874	2	14	9	N	13					41
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	924	2	2	9	N	2					43
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	930	2	22	9	N	20					63
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	970	2	29	9	N	26					89
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	958	2	2	9	N	2					91
09	930	N	928	-0-	-2	-0-	908	2	20	9	N	18					109

STEPHENSON WELL #: 8 RRCID -> 220426 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166

04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3488	2	17	9	N	15					175
05	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3305	2	9	9	N	8					183
06	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3354	2	20	9	N	18					201
07	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3331	2	22	9	N	20					221
08	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3273	2	13	9	N	12	171	1			62
*09	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3303	2	20	9	N	18					80

MASSINGALE, J. WELL #: 8 RRCID -> 221362 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 6108

04	3315	X	2900	-0-	-415	-0-	2847	2	53	9	N	48	174	1			80
05	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2802	2	42	9	N	38					118
06	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2662	2	53	9	N	48					166
07	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2815	2	31	9	N	28	166	1			28
08	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2672	2	64	9	N	58					86
09	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2240	2	33	9	N	30					116

ABERCROMBIE WELL #: 5 RRCID -> 222443 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 5916

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					241
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					241

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2025

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
HINSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 256048 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 5908 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					49
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					49
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					49
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					49
08	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					49
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					49

HINSON, H.Y. WELL #: 5 RRCID -> 276634 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6327 - 6344

04	3330	X	663	-0-	-2667	-0-	655	2	8	9	N	7					90
05	1271	X	288	-0-	-983	-0-	288	2			N	-0-					90
06	558	X	558	-0-	-0-	-0-	555	2	3	9	N	3					93
07	682	X	614	-0-	-68	-0-	614	2			N	-0-					93
08	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					93
09	744	X	744	-0-	-0-	-0-	741	2	3	9	N	3					96

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DAVIS, JAS., JR. WELL #: B 1 T RRCID -> 017209 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5870 - 6148

04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					8
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					8
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					8
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					8
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					8
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					8

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 T RRCID -> 017210 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6134

04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					32
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					32
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					32
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					32
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					32
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					32

SPEIGHTS, MINNIE LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 017217 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

04	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
05	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
06	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
08	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
09	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 017218 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5927 - 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
04	2455	N	2161	-0-	-294	-0-	2161	2			N	-0-					6
05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					6
06	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					6
07	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					6
08	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					6
09	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					6

BRYSON "A" UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 017260 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4830 - 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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 129262 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6408 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. UNIT 'A' WELL #: 6 RRCID -> 130215 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5950 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	144 87	1 9	3326	2	N	79					314
05	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	149 13	1 9	3569	2	N	12					326
06	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	144	1	3452	2	N	-0-					326
07	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	149 15	1 9	3694	2	N	14					340
08	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	149 53	1 9	3503	2	N	48	177	1			211
09	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					211

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
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	428	2	2	9	Y	2					72
05	496	N	354	-0-	-142	-0-	354	2			Y	-0-					72
06	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	2			Y	-0-					72
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	490	2	2	9	Y	2					74
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					74
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					74

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173216 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5958 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	561 1	1 9	2200	2	Y	1	1	8			-0-
05	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	504	1	1771	2	Y	-0-					-0-
06	2040	X	766	-0-	-1274	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
07	2108	X	1718	-0-	-390	-0-	422	1	1296	2	Y	-0-					-0-
08	2108	N	1521	-0-	-587	-0-	589	1	932	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 177463 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 6304 - 6316

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2025

FIELDS-ISAACS WELL #: 13 RRCID -> 177561 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 6402 - 7314

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 U RRCID -> 178207 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6854 - 6878

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 178789 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6223 - 6306

04	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	144	1	3329	2	N	-0-					-0-
05	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	149	1	3368	2	N	-0-					-0-
06	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	144	1	3261	2	N	-0-					-0-
07	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	149	1	3377	2	N	-0-					-0-
08	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	149	1	3078	2	N	-0-					-0-
09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 6004

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 180111 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 6540 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ABNEY, J. K. WELL #: RRCID -> 184686 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 6258 - 6272

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/15/2018

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 U RRCID -> 185109 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7378 - 7406

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TAYLOR, W.B. WELL #: RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 6674

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2021

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 U RRCID -> 213086 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6843 - 7230

04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222275 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5870 - 5874

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CYPRESS HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 246382 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5073 - 5196

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARGILL GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 285351 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 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
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	32 358	1 9	231	2	Y	325	283	1	26	8	75
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	8 338	1 9	273	2	Y	307	287	1	15	8	80
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	26 216	1 9	202	2	Y	196	207	1	10	8	59
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	18 261	1 9	259	2	Y	237	227	1	11	8	58
*08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	41 158	1 9	205	2	Y	144	135	1	14	8	53
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					53

REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 287110 COMPL. DATE 10/03/2021 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5991 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	48 300	1 9	1585	2	Y	273	265	1			65
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	49 254	1 9	1587	2	Y	231	247	1			49
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	47 239	1 9	1502	2	Y	217	217	1			49
07	1798	N	1729	-0-	-69	-0-	42 305	1 9	1382	2	Y	277	271	1			55
08	1798	N	1203	-0-	-595	-0-	29 182	1 9	992	2	Y	165	162	1			58
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					58

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
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	42 70	1 9	1380	2	Y	64	61	1	1	8	23
05	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	39 199	1 9	1263	2	Y	181	164	1	1	8	39
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	43 400	1 9	1369	2	Y	364	350	1			53
07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	42 523	1 9	1392	2	Y	475	459	1	1	8	68
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	39 311	1 9	1343	2	Y	283	277	1	1	8	73
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					73

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
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	35 40	1 9	1144	2	Y	36	34	1	1	8	9
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	46 25	1 9	1469	2	Y	23	25	1	1	8	6
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	42 13	1 9	1341	2	Y	12	12	1	1	8	5
07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	43 15	1 9	1420	2	Y	14	14	1			5
08	1519	N	1415	-0-	-104	-0-	40 10	1 9	1365	2	Y	9	8	1	1	8	5
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					5

ABNEY, J. K. WELL #: 1 RRCID -> 291260 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5924 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7295	2	278	9	N	253	329	1			69
05	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7377	2	336	9	N	305	307	1			67
06	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7011	2	260	9	N	236	163	1			140
07	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7557	2	334	9	N	304	311	1			133
08	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7343	2	297	9	N	270	319	1			84
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					84

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BRYSON ''A'' UNIT WELL #: 7 RRCID -> 295211 COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6076 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	X	484	-0-	-56	-0-	153 43	1 9	288	2	N	39	57	1			68
05	558	X	429	-0-	-129	-0-	150 9	1 9	270	2	N	8					76
06	810	N	402	-0-	-408	-0-	153 9	1 9	240	2	N	8					84
07	496	N	422	-0-	-74	-0-	166 9	1 9	247	2	N	8					92
08	434	N	388	-0-	-46	-0-	143 4	1 9	241	2	N	4	89	1			7
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					7

HOWELL WELL #: 12 RRCID -> 297379 COMPL. DATE 05/01/2024 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 5960 - 5976

04	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 2) 95369 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CARR WELL #: 1 RRCID -> 098631 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6082

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172068 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5940 - 6266

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2024

WASKOM (TRAVIS PEAK 3) //CONT.// 95369 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MASSINGALE WELL #: 8 RRCID -> 216215 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6155 - 6153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2025

WASKOM (TRAVIS PEAK 4) 95369 848 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: RRCID -> 121765 COMPL. DATE 04/13/1986 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6024 - 6054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2022

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 226129 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6004 - 6094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE WELL #: 8 T RRCID -> 112496 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6058 - 6067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JONESVILLE WELL #: 15 RRCID -> 118759 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6134 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2430	N	1858	-0-	-572	-0-	77 15	1 9	1781	2	N	-0-					47
05	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	123	1	2874	2	N	-0-					47
06	2730	N	2682	-0-	-48	-0-	109 15	1 9	2558	2	N	14					61
07	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	104 7	1 9	2426	2	N	6					67
08	3007	N	2088	-0-	-919	-0-	96 1	1 9	1991	2	N	1	46	1			22
09	2670	N	1932	-0-	-738	-0-	78	1	1854	2	N	-0-					22

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	2	N	-0-					24
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	2	N	-0-					24
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	2	N	-0-					24
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	N	-0-					24
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	N	-0-					24
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	2	N	-0-					24

ABNEY, R.K. WELL #: 4 RRCID -> 198332 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1125	-0-	-915	-0-	46 7	1 9	1072	2	N	6					48
05	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	93 15	1 9	2169	2	N	14					62
06	1740	N	1608	-0-	-132	-0-	66 1	1 9	1541	2	N	1					63
07	1178	N	1035	-0-	-143	-0-	42 8	1 9	985	2	N	7					70
08	2263	N	904	-0-	-1359	-0-	41 11	1 9	852	2	N	10					80
09	1620	N	1109	-0-	-511	-0-	44 8	1 9	1057	2	N	7	74	1			13

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 225959 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6134 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	61	1	1416	2	N	12					100
							13	9									
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	59	1	1393	2	N	29	104	1			25
							32	9									
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	59	1	1404	2	N	33					58
							36	9									
07	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	62	1	1432	2	N	24					82
							26	9									
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	70	1	1457	2	N	37	108	1			11
							41	9									
09	1500	N	1448	-0-	-52	-0-	59	1	1389	2	N	-0-					11

NARRAMORE WELL #: 12 RRCID -> 292671 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 5992 - 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
04	5820	X	3541	-0-	-2279	-0-	139	1	3224	2	N	162	163	1			179
							178	9									
05	6014	X	4608	-0-	-1406	-0-	182	1	4231	2	N	177	186	1			170
							195	9									
06	5820	X	4050	-0-	-1770	-0-	158	1	3698	2	N	176	227	1			119
							194	9									
07	5580	X	4181	-0-	-1399	-0-	162	1	3778	2	N	219	163	1			175
							241	9									
08	4619	X	4346	-0-	-273	-0-	188	1	3912	2	N	224	244	1			155
							246	9									
09	4470	X	3793	-0-	-677	-0-	143	1	3423	2	N	206	192	1			169
							227	9									

KNIGHTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 296763 COMPL. DATE 10/09/2023 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6102 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					110
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					110
06	420	X	37	-0-	-383	-0-	2	1	35	2	N	-0-					110
07	124	X	16	-0-	-108	-0-	1	1	15	2	N	-0-					110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					110

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
ABNEY, R.K. GU B WELL #: 4 RRCID -> 182415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6013 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WINSTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 287166 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6192 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	255	1	1869	2	Y	5					167
							6	9									
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	226	1	1901	2	Y	-0-	126	1			41
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	100	1	1823	2	Y	14					55
							15	9									
07	2201	N	2161	-0-	-40	-0-	193	1	1960	2	Y	7					62
							8	9									
08	2139	N	1951	-0-	-188	-0-	98	1	1851	2	Y	2					64
							2	9									
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					64

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152446 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6145 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3 C RRCID -> 161291 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2703	2	59	9	N	54					327
05	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2633	2	17	9	N	15					342
06	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2467	2	9	9	N	8					350
07	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2369	2	19	9	N	17	164	1			203
08	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2542	2	13	9	N	12					215
09	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2400	2	15	9	N	14					229

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145323 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6130 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FIELDS-ISAACS WELL #: RRCID -> 172496 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5961 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2020

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 174262 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6196 - 6282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TAYLOR, W. B. WELL #: 8 C RRCID -> 174606 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 6312

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

04	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	150	1	3486	2	N	-0-					61
05	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	155	1	3601	2	N	7					68
						8	9									
06	3690 X	3600	-0-	-90	-0-	147	1	3453	2	N	-0-					68
07	3813 X	3725	-0-	-88	-0-	154	1	3571	2	N	-0-					68
08	3751 X	3750	-0-	-1	-0-	172	1	3578	2	N	-0-					68
09	3630 X	3593	-0-	-37	-0-	144	1	3449	2	N	-0-					68

MHS-VANCE WELL #: 4 RRCID -> 197125 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6262 - 6274

04	1140 N	694	-0-	-446	-0-	28	1	666	2	N	-0-					85
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	29	1	681	2	N	-0-					85
06	630 N	584	-0-	-46	-0-	24	1	560	2	N	-0-					85
07	713 N	613	-0-	-100	-0-	25	1	588	2	N	-0-					85
08	713 N	496	-0-	-217	-0-	23	1	473	2	N	-0-					85
09	570 N	526	-0-	-44	-0-	21	1	505	2	N	-0-					85

ABNEY, R. K. WELL #: 3 RRCID -> 198003 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6217

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	184	-0-	184	184	8	1	176	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	3538	-0-	3538	3722	144	1	3382	2	N	11					11
						12	9									
07	14B2 EXT	2582	-0-	2582	6304	106	1	2468	2	N	7					18
						8	9									
08	8000 X	1696	-0-	-6304	-0-	78	1	1618	2	N	-0-					18
09	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	134	1	3211	2	N	-0-					18

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
BOGGERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198004 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199174 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6288 - 6306

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200083 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6178 - 6188

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		234	-0-	234	234	10	1	224	2	N	-0-					27
07	14B2 EXT		234	-0-	234	468	10	1	224	2	N	-0-					27
08	14B2 EXT		233	-0-	233	701	11	1	222	2	N	-0-					27
09	942	X	241	-0-	-701	-0-	10	1	231	2	N	-0-					27

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 204267 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6288

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
09	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

04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	25	1	569	2	N	27	132	1			189
							30	9									
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	38	1	886	2	N	128	162	1			155
							141	9									
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	36	1	840	2	N	112	84	1			183
							123	9									
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	36	1	853	2	N	155	166	1			172
							171	9									
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	32	1	677	2	N	107					279
							118	9									
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	34	1	819	2	N	109	138	1			250
							120	9									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 167748 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6318 - 6326

04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					53
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					53
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					53
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					53
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					53
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					53

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174255 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6354 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRDWELL, A.G. WELL #: 5 RRCID -> 222438 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6198 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3-T RRCID -> 163663 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1917	2	2	9	N	2					67
05	1736	N	1658	-0-	-78	-0-	1657	2	1	9	N	1					68
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2122	2	6	9	N	5					73
07	1984	N	1728	-0-	-256	-0-	1728	2			N	-0-					73
08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2168	2	3	9	N	3					76
09	2130	N	1603	-0-	-527	-0-	1602	2	1	9	N	1					77

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2017

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
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
04	14B2 EXT		528	-0-	528	3055	528	2			N	-0-					127
05	14B2 EXT		440	-0-	440	3495	440	2			N	-0-					127
06	4265	X	770	-0-	-3495	-0-	770	2			N	-0-					127
07	1891	X	686	-0-	-1205	-0-	686	2			N	-0-					127
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					127
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					127

MCCLARAN WELL #: 6 RRCID -> 204386 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6208 - 6238

04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2005	2	31	9	N	28					83
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1947	2	7	9	N	6					89
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2085	2	9	9	N	8					97
07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2164	2	9	9	N	8					105
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1821	2	62	9	N	56					161
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1695	2	3	9	N	3					164

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 146824 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6288 - 6308

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-U RRCID -> 147372 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6279 - 6291

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ABNEY, C. M. WELL #: B 9 RRCID -> 149719 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6272

04	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					1
05	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					1
06	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					1
07	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					1
08	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-					1
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					1

ABNEY, C.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150029 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6092 - 6136

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 171091 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6322 - 6332

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 172559 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6346

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 173803 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6827 - 6876

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2022

FIELDS-ISAACS WELL #: 7 RRCID -> 202933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6250 - 6285

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

TAYLOR, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 272641 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6372 - 6385

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 299592 COMPL. DATE 01/27/2025 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6306 - 6314

04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115) 95369 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WASKOM-SMACKOVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150724 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 11341 PERF. 5953 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	300 6	1 9	10881	2	N	5					28
05	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	310	1	10863	2	N	-0-					28
06	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	300 79	1 9	10657	2	N	72					100
07	11210	X	11210	-0-	-0-	-0-	310 33	1 9	10867	2	N	30					130
08	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	310 53	1 9	10679	2	N	48					178
09	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					N	NO RPT					178

ABNEY, C. M. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 152544 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6223 - 6233

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

DAVIS, JIM WELL #: 9 U RRCID -> 179175 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 6006

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
WATERMAN WELL #: 4 RRCID -> 189560 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4784 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	N	-0-					68
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-					68
06	120	N	72	-0-	-48	-0-	3	1	69	2	N	-0-					68
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	2	N	-0-					68
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	N	-0-					68
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	N	-0-					68

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 12 RRCID -> 291938 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6003 - 6207

04	3840	X	3105	-0-	-735	-0-	96	1	2243	2	N	696	666	1			344
							766	9									
05	3968	X	3182	-0-	-786	-0-	104	1	2423	2	N	595	700	1			239
							655	9									
06	3840	X	3010	-0-	-830	-0-	95	1	2234	2	N	619	668	1			190
							681	9									
07	3224	X	2677	-0-	-547	-0-	86	1	2001	2	N	536	602	1			124
							590	9									
08	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	120	1	2502	2	N	697	647	1			174
							767	9									
09	3120	X	3014	-0-	-106	-0-	101	1	2408	2	N	459	443	1			190
							505	9									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE WELL #: 3 RRCID -> 124561 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6098 - 6106

04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					76
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					76
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					76
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					76
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					76
*09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					76

STEPHENSON WELL #: 5 RRCID -> 246247 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6168 - 6176

04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1912	2	29	9	N	26					79
05	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2278	2	8	9	N	7					86
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1901	2	9	9	N	8					94
07	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2377	2	9	9	N	8					102
08	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2715	2	11	9	N	10					112
*09	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2655	2	11	9	N	10					122

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HOWELL WELL #: 6 RRCID -> 145644 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6243 - 6275

04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					134
05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					134
06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					134
07	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					134
08	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					134
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					134

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145825 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	324 351	1 9	1322	2	N	319	336	1	1	8	30
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	311 191	1 9	1006	2	N	174	181	1			23
06	1680	N	1308	-0-	-372	-0-	266 131	1 9	911	2	N	119					142
07	1736	N	1691	-0-	-45	-0-	335 347	1 9	1009	2	N	315	344	1			113
08	1519	N	1508	-0-	-11	-0-	330 190	1 9	988	2	N	173	161	1			125
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					125

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
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					3
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1935	2	53	9	N	48					51
06	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2374	2	8	9	N	7	1	8			57
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1601	2	20	9	N	18					75
08	1984	N	1077	-0-	-907	-0-	1077	2			N	-0-					75
09	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					75

DAVIS, JIM WELL #: 10 U RRCID -> 172467 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5884 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWELL WELL #: 3 RRCID -> 282226 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6128 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1873	2	8	9	N	7	7	8			29
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1825	2	6	9	N	5	5	8			29
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1757	2	3	9	N	3	3	8			29
07	1953	N	1824	-0-	-129	-0-	1820	2	4	9	N	4	4	8			29
08	1829	N	1804	-0-	-25	-0-	1798	2	6	9	N	5	5	8			29
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					29

WASKOM (TRAVIS PEAK 6385 SAND) 95369 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
SPENCER GAS UNIT WELL #: 4TP RRCID -> 241864 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6192 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6600) 95369 899 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-L RRCID -> 147439 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6608 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (6400 TRAVIS PEAK) 95369 995 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236130 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6488 - 6500

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM, N (TRAVIS PEAK) 95375 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-T RRCID -> 138510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 6424

04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	1			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2025

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY) 95377 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
BISHOP WELL #: 1 RRCID -> 116792 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9581 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3800	-0-	800	800	404	1	3396	2	N	-0-					59
05	3100	N	3042	-0-	-58	742	3042	2			N	-0-					59
06	3000	N	3216	-0-	216	958	3216	2			N	-0-					59
07	2935		1977	-0-	-958	-0-	1977	2			N	-0-					59
08	2140		2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					59
09	90		NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					59

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 199846 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9614 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	29	1	236	2	N	-0-					30
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					30
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					30
07	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					30
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					30
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					30

LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 201315 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9667 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	29	1	237	2	N	-0-					60
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					60
06	540	N	135	-0-	-405	-0-	135	2			N	-0-					60
07	279	N	166	-0-	-113	-0-	166	2			N	-0-					60
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					60
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					60

WATERMAN (TRAVIS PEAK) 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
RIVERVIEW WELL #: 1 RRCID -> 258877 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8062 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216

ENERQUEST CORPORATION 252059
PIRATES WELL #: 1 RRCID -> 259578 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8460 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					94
05	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					94
06	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					94
07	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					94
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

PIRATES WELL #: 02 RRCID -> 285068 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8594 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	2			N	-0-					250
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					250
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					250
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					250
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					250
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					250

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC 833597
HILL, ROBERT C. WELL #: 1 RRCID -> 187668 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8100 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

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
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	6	1	20	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	83	1	480	2	Y	-0-					41
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	80	1	386	2	Y	-0-					41
06	210	N	123	-0-	-87	-0-	34	1	89	2	Y	-0-					41
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	92	1	324	2	Y	-0-					41
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	163	1	679	2	Y	-0-					41
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					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
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	285	1	1651	2	Y	-0-					20
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	358	1	1728	2	Y	-0-					20
06	1740	N	1086	-0-	-654	-0-	303	1	783	2	Y	-0-					20
07	2015	N	1662	-0-	-353	-0-	369	1	1293	2	Y	-0-					20
08	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	412	1	1717	2	Y	-0-					20
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					20

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
04	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	779	1	4514	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
05	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	934	1	4517	2	Y	4					7
							4	9									
06	5220	X	3974	-0-	-1246	-0-	1107	1	2865	2	Y	2	4	1			5
							2	9									
07	5487	X	5355	-0-	-132	-0-	1188	1	4165	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
08	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	1279	1	5327	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
09	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					4

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 248499 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8396 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	316	1	1833	2	Y	-0-					40
05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	399	1	1927	2	Y	-0-					40
06	1980	N	1646	-0-	-334	-0-	459	1	1187	2	Y	-0-					40
07	2232	N	2158	-0-	-74	-0-	479	1	1679	2	Y	-0-					40
08	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	511	1	2128	2	Y	-0-					40
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					40

MILLER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 281207 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 8499 - 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
04	3450	X	3229	-0-	-221	-0-	475	1	2754	2	Y	-0-					11
05	3689	X	3307	-0-	-382	-0-	567	1	2740	2	Y	-0-					11
06	3570	X	1973	-0-	-1597	-0-	550	1	1423	2	Y	-0-					11
07	3689	X	2864	-0-	-825	-0-	636	1	2228	2	Y	-0-					11
08	3534	X	3426	-0-	-108	-0-	663	1	2763	2	Y	-0-					11
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					11

MILLER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 283065 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10112 - 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
04	4110	X	4030	-0-	-80	-0-	593	1	3437	2	Y	-0-					26
05	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	722	1	3491	2	Y	-0-					26
06	3930	X	3440	-0-	-490	-0-	959	1	2481	2	Y	-0-					26
07	4154	X	4057	-0-	-97	-0-	900	1	3157	2	Y	-0-					26
08	4216	X	4077	-0-	-139	-0-	789	1	3288	2	Y	-0-					26
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					26

MILLER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 293038 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9016 - 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
04	20926	X	7004	-0-	-13922	-0-	1029	1	5966	2	Y	8	18	1			16
							9	9									
05	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	1241	1	6000	2	Y	16					32
							18	9									
06	6000	X	5351	-0-	-649	-0-	1488	1	3849	2	Y	13	21	1			24
							14	9									
07	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	1491	1	5229	2	Y	12	16	1			20
							13	9									
08	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	1481	1	6170	2	Y	18	20	1			18
							20	9									
09	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					Y	NO RPT					18

WEST ALTO (JAMES LIME) 96494 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
YORK WELL #: 1 RRCID -> 268172 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	750	2	161	9	N	146	172	1	4	8	52
05	1054	N	905	-0-	-149	-0-	750	2	155	9	N	141	168	1	5	8	20
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	750	2	228	9	N	207	172	1	7	8	48
07	930	N	911	-0-	-19	-0-	750	2	161	9	N	146	7	8			187
08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2000	2	147	9	N	134	7	8			314
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1009	2	134	9	N	122	316	1	3	8	117

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
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	225	2	22	9	N	20					942
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					942
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					962
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					962
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					962
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					962

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 219182 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7385 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2025

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 222052 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238064 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
WATSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 289288 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10500 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					126
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	176	1	20	9	N	18					144
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	149	1	10	9	N	9					153
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					161
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	493	1	35	9	N	32	168	1			25
*09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	763	1	24	9	N	22					47

WHELAN (RODESSA) 96789 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
KNOX, DEE & E. K. WELL #: 1 C RRCID -> 016821 COMPL. DATE 01/12/1948 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK) 96789 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
ONEY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 291765 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 8799 PERF. 7417 - 7854

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
EDMONSON, LEE WELL #: 5 RRCID -> 291638 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7420 - 8103

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
KNOX, D. & E. K. WELL #: 1 T RRCID -> 016835 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7378 - 7926

04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	127	1	1170	2	N	-0-					-0-
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	140	1	1261	2	N	-0-					-0-
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	105	1	1214	2	N	-0-					-0-
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	97	1	1177	2	N	-0-					-0-
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	89	1	1173	2	N	-0-					-0-
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	102	1	1206	2	N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HUGHES, DELLA WELL #: 2 RRCID -> 043434 COMPL. DATE 01/31/1968 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7363 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 043974 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7370 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 044228 COMPL. DATE 04/22/1968 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7402 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	23	1	214	2	N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	N	-0-					-0-
06	240	N	144	-0-	-96	-0-	11	1	133	2	N	-0-					-0-
07	248	N	88	-0-	-160	-0-	7	1	81	2	N	-0-					-0-
08	93	N	48	-0-	-45	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
09	150	N	67	-0-	-83	-0-	5	1	62	2	N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 2 RRCID -> 044423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7334 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 044770 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7315 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 047934 COMPL. DATE 01/26/1970 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7520 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 087004 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7334 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
LEDBETTER-JONES WELL #: 2 RRCID -> 087343 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7480 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3048	-0-	48	48	299	1	2749	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3326	-0-	226	274	333	1	2993	2	N	-0-					-0-
06	2718	N	2444	-0-	-274	-0-	195	1	2249	2	N	-0-					-0-
07	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	228	1	2795	2	N	-0-					-0-
08	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	223	1	2938	2	N	-0-					-0-
09	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	220	1	2606	2	N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 087538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 7463 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3093	-0-	93	267	303	1	2790	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3133	-0-	33	300	314	1	2819	2	N	-0-					-0-
06	3416	X	3116	-0-	-300	-0-	248	1	2868	2	N	-0-					-0-
07	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	142	1	1723	2	N	-0-					-0-
08	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	121	1	1598	2	N	-0-					-0-
09	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	132	1	1569	2	N	-0-					-0-

DUNN, H. A. "C" WELL #: 1 RRCID -> 089949 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3061	-0-	61	711	300	1	2761	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3195	-0-	-711	-0-	320	1	2875	2	N	-0-					-0-
06	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	241	1	2786	2	N	-0-					-0-
07	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	257	1	3129	2	N	-0-					-0-
08	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	235	1	3099	2	N	-0-					-0-
09	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	266	1	3128	2	N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 090849 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7522 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	362	1	3328	2	N	-0-					-0-
05	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	415	1	3725	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	310	1	3590	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	283	1	3437	2	N	-0-					-0-
08	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	305	1	4008	2	N	-0-					-0-
09	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	361	1	4254	2	N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 091562 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7702 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 2 RRCID -> 093813 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7365 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 096275 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	179	1	1650	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	1907	-0-	-294	-0-	191	1	1716	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1742	-0-	-208	-0-	139	1	1603	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1549	-0-	-342	-0-	118	1	1431	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1811	-0-	-111	-0-	128	1	1683	2	N	-0-					-0-
09	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	154	1	1811	2	N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

KNOX, DEE WELL #: 4 RRCID -> 096504 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7596 - 8664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	180	1	1654	2	N	-0-			-0-
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	194	1	1739	2	N	-0-			-0-
06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	155	1	1794	2	N	-0-			-0-
07	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	160	1	1942	2	N	-0-			-0-
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	153	1	2015	2	N	-0-			-0-
09	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	176	1	2075	2	N	-0-			-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 4 RRCID -> 097211 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7313 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 3 RRCID -> 102819 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7385 - 8608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	139	1	1278	2	N	-0-			-0-
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	151	1	1358	2	N	-0-			-0-
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	111	1	1281	2	N	-0-			-0-
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	99	1	1217	2	N	-0-			-0-
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	92	1	1207	2	N	-0-			-0-
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	121	1	1426	2	N	-0-			-0-

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 103439 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7357 - 8349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 5 RRCID -> 103635 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7758 - 8695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COOK, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 104320 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7375 - 8103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	235	-0-	-35	-0-	23	1	212	2	N	-0-			-0-
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	14	1	130	2	N	-0-			-0-
06	240	N	78	-0-	-162	-0-	6	1	72	2	N	-0-			-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-

ONEY, HENRY WELL #: 2 L RRCID -> 108170 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7450 - 7765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 112209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7502 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	X	1051	-0-	-449	-0-	103	1	948	2	N	-0-					-0-
05	1550	X	1007	-0-	-543	-0-	101	1	906	2	N	-0-					-0-
06	1500	X	921	-0-	-579	-0-	73	1	848	2	N	-0-					-0-
07	1457	X	252	-0-	-1205	-0-	19	1	233	2	N	-0-					-0-
08	1085	X	76	-0-	-1009	-0-	5	1	71	2	N	-0-					-0-
09	1050	X	245	-0-	-805	-0-	19	1	226	2	N	-0-					-0-

KNOX/D. & E. K. KNOX ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118239 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7446 - 8237

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 119145 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7397 - 7753

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7346 - 8036

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 2 RRCID -> 121167 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7412 - 9090

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 121172 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7423 - 8635

04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	114	1	1050	2	N	-0-					-0-
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	129	1	1155	2	N	-0-					-0-
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	98	1	1135	2	N	-0-					-0-
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	90	1	1104	2	N	-0-					-0-
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	80	1	1053	2	N	-0-					-0-
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	61	1	722	2	N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 7 RRCID -> 122562 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7342 - 8008

04	1740	N	1627	-0-	-113	-0-	160	1	1467	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	518	-0-	-1280	-0-	52	1	466	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	959	-0-	-691	-0-	76	1	883	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	823	-0-	-851	-0-	62	1	761	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3676	-0-	576	576	260	1	3416	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3856	-0-	856	1432	302	1	3554	2	N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
LEDBETTER-JONES WELL #: 4 RRCID -> 122679 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7377 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, D. & E.K. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 122756 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7414 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 123054 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7411 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 123452 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7477 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKBURN, ALMA RAYE WELL #: 1 RRCID -> 123715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7440 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 124447 COMPL. DATE 05/27/1987 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7398 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 124789 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7385 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

HUGHES, DELLA WELL #: 9 RRCID -> 124852 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7330 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 124977 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7422 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	159	1	1461	2	N	-0-					-0-
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	162	1	1455	2	N	-0-					-0-
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	130	1	1499	2	N	-0-					-0-
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	131	1	1595	2	N	-0-					-0-
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	122	1	1609	2	N	-0-					-0-
09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	133	1	1567	2	N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 125161 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7412 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	619	-0-	-101	-0-	61	1	558	2	N	-0-					-0-
05	682	N	541	-0-	-141	-0-	54	1	487	2	N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	651	N	143	-0-	-508	-0-	11	1	132	2	N	-0-					-0-
08	527	N	211	-0-	-316	-0-	15	1	196	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 125475 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7450 - 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
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	106	1	978	2	N	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	68	1	613	2	N	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	49	1	569	2	N	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	56	1	676	2	N	-0-					-0-
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	58	1	760	2	N	-0-					-0-
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	65	1	770	2	N	-0-					-0-

GEORGE, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 125477 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7373 - 8667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H.A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 127335 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7423 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	128	1	1178	2	N	-0-					-0-
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	145	1	1302	2	N	-0-					-0-
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	123	1	1424	2	N	-0-					-0-
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	108	1	1324	2	N	-0-					-0-
08	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	138	1	1821	2	N	-0-					-0-
09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	147	1	1742	2	N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

KNOX, DEE WELL #: 6 RRCID -> 137208 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7582 - 8742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2385	-0-	-525	-0-	234	1	2151	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2765	-0-	-242	-0-	277	1	2488	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	1876	-0-	-944	-0-	149	1	1727	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	1479	-0-	-1001	-0-	112	1	1367	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	1363	-0-	-1396	-0-	96	1	1267	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1194	-0-	-696	-0-	94	1	1100	2	N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 8 RRCID -> 137828 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7410 - 9028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	122	1	1127	2	N	-0-					-0-
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	184	1	1649	2	N	-0-					-0-
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	97	1	1120	2	N	-0-					-0-
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	118	1	1267	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1256	-0-	-573	-0-	90	1	1166	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1198	-0-	-32	-0-	94	1	1104	2	N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 5 RRCID -> 137992 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8392 - 8632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	791	1	7274	2	N	-0-					-0-
05	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	831	1	7463	2	N	-0-					-0-
06	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	617	1	7141	2	N	-0-					-0-
07	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	487	1	5978	2	N	-0-					-0-
08	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	498	1	6561	2	N	-0-					-0-
09	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	529	1	6269	2	N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 7 RRCID -> 138502 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7461 - 8487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2025

GEORGE, J. T. WELL #: 7 RRCID -> 139015 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7417 - 8687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX UNIT/D.&E.K. KNOX ETAL WELL #: 4 RRCID -> 152130 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7329 - 8605

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 152249 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7391 - 8535

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
COOK, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 152895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11114 PERF. 7400 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1350	X	772	-0-	-578	-0-	76	1	696	2	N	-0-					-0-
05	1364	X	782	-0-	-582	-0-	78	1	704	2	N	-0-					-0-
06	1320	X	738	-0-	-582	-0-	59	1	679	2	N	-0-					-0-
07	1364	X	671	-0-	-693	-0-	51	1	620	2	N	-0-					-0-
08	1023	X	662	-0-	-361	-0-	47	1	615	2	N	-0-					-0-
09	809	X	809	-0-	-0-	-0-	63	1	746	2	N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 154820 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7395 - 8119

04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	89	1	823	2	N	-0-					-0-
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	101	1	902	2	N	-0-					-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	86	1	996	2	N	-0-					-0-
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	78	1	944	2	N	-0-					-0-
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	73	1	955	2	N	-0-					-0-
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	88	1	1039	2	N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 3 RRCID -> 154991 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 8542 - 8602

04	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	279	1	2566	2	N	-0-					-0-
05	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	299	1	2683	2	N	-0-					-0-
06	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	238	1	2758	2	N	-0-					-0-
07	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	234	1	2851	2	N	-0-					-0-
08	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	226	1	2970	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3173	-0-	173	173	248	1	2925	2	N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 155589 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7452 - 7752

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 156195 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7483 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 7 RRCID -> 161744 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7353 - 8608

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

KNOX, M.L. WELL #: 8 RRCID -> 165143 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 165949 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7429 - 8113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 9 RRCID -> 171372 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7475 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 11 RRCID -> 172300 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7319 - 9057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172306 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7388 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 5 RRCID -> 172398 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7397 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 10 RRCID -> 172535 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7370 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	212	1	1946	2	N	-0-					-0-
05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	215	1	1934	2	N	-0-					-0-
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	176	1	2030	2	N	-0-					-0-
07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	160	1	1961	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	164	1	2161	2	N	-0-					-0-
09	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	173	1	2052	2	N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
LEDBETTER-JONES WELL #: 5 RRCID -> 172655 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7362 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	4	-0-	-1016	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/27/2025

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 5 RRCID -> 172766 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	171	1	1577	2	N	-0-					-0-
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	211	1	1894	2	N	-0-					-0-
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	159	1	1834	2	N	-0-					-0-
07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	151	1	1841	2	N	-0-					-0-
08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	140	1	1843	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	164	1	1930	2	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 12 RRCID -> 174576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7386 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	273	1	2509	2	N	-0-					-0-
05	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	317	1	2843	2	N	-0-					-0-
06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	246	1	2853	2	N	-0-					-0-
07	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	246	1	2997	2	N	-0-					-0-
08	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	231	1	3043	2	N	-0-					-0-
09	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	257	1	3031	2	N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 175428 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7415 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 7 RRCID -> 175921 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7400 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HUGHES, DELLA WELL #: 13 RRCID -> 178839 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7325 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 179119 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7325 - 8639

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 221902 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 0

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 222142 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7385 - 8052

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2025

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238065 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 8712

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 284509 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7410 - 7856

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 043104 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7494 - 8622

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
EDMONDSON WELL #: 2 RRCID -> 119051 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7407 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 123348 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7400 - 8098

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
WHITAKER "D" WELL #: 1 RRCID -> 160759 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10700 - 10772

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BASA RESOURCES, INC. 053974
FISHBURN WELL #: 1 RRCID -> 149202 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10722 - 10806

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

AKIN, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 153011 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10702 - 10797

04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

SLATON G.H. WELL #: 26 RRCID -> 153493 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10534 - 10668

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
HAMPTON, HOWARD WELL #: 34 RRCID -> 154535 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10711 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JONES, JO WELL #: 1 RRCID -> 149756 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10756 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					30
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					30
*08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151927 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9812 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	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
04	670	X	670	-0-	-0-	-0-	65	1	605	3	N	-0-					-0-
05	656	X	656	-0-	-0-	-0-	57	1	599	3	N	-0-					-0-
06	674	X	674	-0-	-0-	-0-	58	1	614	3	N	2					2
							2	9									
07	600	X	600	-0-	-0-	-0-	53	1	547	3	N	-0-					2
08	630	X	630	-0-	-0-	-0-	57	1	573	3	N	-0-					2
09	637	X	637	-0-	-0-	-0-	55	1	582	3	N	-0-					2

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
PERSONS, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 141720 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10507 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 2 RRCID -> 144725 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10563 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	177	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	133	-0-	-53	-0-	10	1	123	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	2	Y	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	2	Y	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	168	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

SMITH, MAUD WELL #: 1 RRCID -> 145192 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10540 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	92	1	991	2	Y	-0-					-0-
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	86	1	1011	2	Y	-0-					-0-
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	94	1	1144	2	Y	-0-					-0-
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	126	1	1549	2	Y	-0-					-0-
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	151	1	1561	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 3 RRCID -> 145234 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1064	-0-	-256	-0-	91	1	973	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	874	-0-	-459	-0-	68	1	806	2	Y	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	64	1	778	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	950	-0-	-135	-0-	71	1	879	2	Y	-0-					-0-
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	84	1	868	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146280 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10680 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	198	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	14	1	159	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	92	-0-	-58	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	2	Y	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	23	1	241	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146415 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10394 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	40	1	424	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	39	1	454	2	Y	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	47	1	570	2	Y	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	52	1	637	2	Y	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	49	1	501	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146724 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10615 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147448 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10576 - 10675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	Y	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	85	-0-	-65	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	7	1	67	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148253 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10512 - 10600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	6 1	1 9	70	2	Y	1	1	8			-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	7	1	82	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	6	1	73	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	7	1	72	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148685 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10494 - 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
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	101	1	1080	2	Y	-0-					-0-
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	97	1	1147	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	89	1	1081	2	Y	-0-					-0-
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	98	1	1206	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	106	1	1095	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150256 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10730 - 10882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	105	1	1124	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	95	1	1120	2	Y	-0-					-0-
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	94	1	1145	2	Y	-0-					-0-
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	111	1	1359	2	Y	-0-					-0-
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	133	1	1375	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					-0-

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150319 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10838 - 10922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SMITH, MAUD WELL #: 4 RRCID -> 150826 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10416 - 10576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1470	N	1234	-0-	-236	-0-	105 1	1 9	1128	2	Y	1	1	8			-0-
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	111	1	1302	2	Y	-0-					-0-
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	119	1	1447	2	Y	-0-					-0-
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	133	1	1633	2	Y	-0-					-0-
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	163	1	1681	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150879 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10871 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151811 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10716 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	119	1	1276	2	Y	-0-					-0-
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	112	1	1322	2	Y	-0-					-0-
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	120	1	1460	2	Y	-0-					-0-
07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	129	1	1592	2	Y	-0-					-0-
08	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	206	1	2128	2	Y	-0-					-0-
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, RANDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151843 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10755 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANDERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 152230 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10819 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1062	-0-	-348	-0-	91 1	1 9	970	2	Y	1	1	8			-0-
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	104	1	1223	2	Y	-0-					-0-
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	92	1	1122	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	100	1	1233	2	Y	-0-					-0-
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	125	1	1284	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 152324 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10457 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	25	1	269	2	Y	-0-					-0-
05	25	X	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	X	39	-0-	-271	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FLEWELLEN J J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152721 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10908 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	1410	N	1031	-0-	-379	-0-	88 1	1 9	942	2	Y	1	1	8			-0-
05	1302	X	1100	-0-	-202	-0-	86	1	1014	2	Y	-0-					-0-
06	565	X	565	-0-	-0-	-0-	43	1	522	2	Y	-0-					-0-
07	1519	X	871	-0-	-648	-0-	65	1	806	2	Y	-0-					-0-
08	1519	X	654	-0-	-865	-0-	58	1	596	2	Y	-0-					-0-
09	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153764 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10725 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	25 4	1 9	272	2	Y	4	4	8			-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	31 1	1 9	363	2	Y	1	1	8			-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	28 1	1 9	346	2	Y	1	1	8			-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	34 1	1 9	418	2	Y	1	1	8			-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	48 1	1 9	499	2	Y	1	1	8			-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154062 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	180	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	15	1	176	2	Y	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	2	Y	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	203	2	Y	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	202	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HAMPTON, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 154150 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10712 - 10881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	112	1	1200	2	Y	47	46	1	4	8	57
							52	9									
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	108	1	1274	2	Y	32	30	1	1	8	58
							35	9									
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	94	1	1139	2	Y	30	36	1	1	8	51
							33	9									
07	1395	N	1020	-0-	-375	-0-	73	1	904	2	Y	39	31	1	1	8	58
							43	9									
08	1426	N	922	-0-	-504	-0-	79	1	811	2	Y	29	33	1	1	8	53
							32	9									
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					53

AKIN, OXY WELL #: 1 RRCID -> 154841 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10651 - 10787

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154896 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10591 - 10655

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CHRISTIAN, B C GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154970 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10777 - 10887

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	96	1	1032	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	101	1	1185	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	125	1	1512	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	122	1	1506	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1302	N	1149	-0-	-153	-0-	101	1	1047	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLAND, J F GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155008 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10957

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	512	N	512	-0-	-0-	-0-	44	1	467	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	527	N	521	-0-	-6	-0-	41	1	480	2	Y	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	39	1	467	2	Y	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	46	1	566	2	Y	-0-					-0-
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	57	1	589	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LANDERS, C.C. WELL #: 2 RRCID -> 155215 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10832 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	41	1	443	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	53	1	627	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	66	1	799	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	96	1	1176	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	106	1	1098	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	78	1	839	2	Y	-0-					-0-
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	86	1	1011	2	Y	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	68	1	830	2	Y	-0-					-0-
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	84	1	1039	2	Y	-0-					-0-
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	106	1	1095	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156090 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10552 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	21	40	1	8	8	17
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	2	11	9	Y	10	4	8			23
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	23	2	8			44
							25	9									
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	14	3	8			55
							15	9									
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	25	5	8			75
							28	9									
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					75

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156197 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10618 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	4	-0-	-86	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	47	1	192	2	Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	19	1	47	2	Y	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	30	1	112	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	80	-0-	-168	-0-	21	1	59	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157574 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10766 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2	Y	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	16	1	190	2	Y	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	2	Y	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	19	1	191	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157830 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10620 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	48	-0-	-72	-0-	4	1	43	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	155	N	47	-0-	-108	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 157934 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10777 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	970	-0-	-110	-0-	83	1	887	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	80	1	943	2	Y	-0-					-0-
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	87	1	1049	2	Y	-0-					-0-
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	95	1	1171	2	Y	-0-					-0-
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	131	1	1350	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157969 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10655 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	52	1	559	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	51	1	603	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	49	1	592	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	57	1	701	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	68	1	698	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158413 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10667 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	654	-0-	-36	-0-	56	1	597	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	52	1	608	2	Y	-0-					-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	54	1	660	2	Y	-0-					-0-
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	64	1	788	2	Y	-0-					-0-
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	77	1	792	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

AKIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159409 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10696 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	178					Y	-0-					-0-
05	178	X	-0-	-0-	-178	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ANDERSON, W M WELL #: 18 RRCID -> 160978 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10636 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	77	1	334	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	449	-0-	-47	-0-	88	1	361	2	Y	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	163	1	420	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	111	1	416	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	381	-0-	-53	-0-	98	1	283	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	224	1	973	2	Y	43	28	1	33	8	13
							47	9									
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	258	1	1065	2	Y	20	16	8			17
							22	9									
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	349	1	896	2	Y	25	9	8			33
							28	9									
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	266	1	993	2	Y	20	12	8			41
							22	9									
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	367	1	1057	2	Y	38	23	8			56
							42	9									
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					56

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
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	152	-0-	-65	-0-	12	1	140	2	Y	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167387 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10648 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	909	-0-	-81	-0-	78	1	831	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	857	-0-	-104	-0-	67	1	790	2	Y	-0-					-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	59	1	716	2	Y	-0-					-0-
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	75	1	924	2	Y	-0-					-0-
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	96	1	988	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172782 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
05	11	N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
09	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	86	1	921	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	808	-0-	-153	-0-	63	1	745	2	Y	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	41	1	500	2	Y	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	79	1	977	2	Y	-0-					-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	96	1	991	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174008 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10559 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	71 1 9	1	764	2	Y	1	1	8			-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	82 1		972	2	Y	-0-					-0-
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	80 1		977	2	Y	-0-					-0-
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	94 1		1150	2	Y	-0-					-0-
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	105 1		1081	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177073 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	106 1 4 9		1136	2	Y	4	4	8			-0-
05	1271	N	1019	-0-	-252	-0-	80 1 1 9		938	2	Y	1	1	8			-0-
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	74 1 1 9		903	2	Y	1	1	8			-0-
07	1302	N	998	-0-	-304	-0-	75 1 1 9		922	2	Y	1	1	8			-0-
08	1023	N	934	-0-	-89	-0-	82 1 1 9		851	2	Y	1	1	8			-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178509 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10788 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	73 1 50 9		787	2	Y	45	46	1	2	8	52
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	69 1 35 9		815	2	Y	32	31	1			53
06	870	N	800	-0-	-70	-0-	58 1 32 9		710	2	Y	29	36	1			46
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	76 1 42 9		940	2	Y	38	31	1			53
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	94 1 32 9		972	2	Y	29	34	1			48
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					48

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LANDERS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 180864 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10837 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1020	N	711	-0-	-309	-0-	61	1	650	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	704	-0-	-257	-0-	55	1	649	2	Y	-0-					-0-
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	63	1	769	2	Y	-0-					-0-
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	96	1	1179	2	Y	-0-					-0-
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	125	1	1292	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	145 48	1 9	1554	2	Y	44	27	1	16	8	17
05	1829	N	1749	-0-	-80	-0-	135 29	1 9	1585	2	Y	26	20	1	5	8	18
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	134 26	1 9	1622	2	Y	24	23	1	6	8	13
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	140 34	1 9	1722	2	Y	31	21	1	5	8	18
08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	190 26	1 9	1965	2	Y	24	22	1	5	8	15
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	780	N	726	-0-	-54	-0-	62 1	1 9	663	2	Y	1	1	8			-0-
05	806	N	626	-0-	-180	-0-	49	1	577	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	671	-0-	-139	-0-	51	1	620	2	Y	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	66	1	806	2	Y	-0-					-0-
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	81	1	839	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	121 6	1 9	1298	2	Y	5	5	8			-0-
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	119 2	1 9	1405	2	Y	2	2	8			-0-
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	91 2	1 9	1105	2	Y	2	2	8			-0-
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	118 2	1 9	1454	2	Y	2	2	8			-0-
08	1519	N	1374	-0-	-145	-0-	121 2	1 9	1251	2	Y	2	2	8			-0-
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 182240 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10652 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182955 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10545 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	80	1	856	2	Y	-0-					-0-
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	76	1	898	2	Y	-0-					-0-
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	71	1	866	2	Y	-0-					-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	84	1	1038	2	Y	-0-					-0-
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	101	1	1041	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 183167 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10466 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	3	1	37	2	Y	57	55	1			34
							63	9									
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	3	1	34	2	Y	43	41	1			36
							47	9									
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	39	48	1			27
							43	9									
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	2	1	26	2	Y	50	41	1			36
							55	9									
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	39	2	Y	39	45	1			30
							43	9									
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					30

SMITH, MAUD WELL #: 8 RRCID -> 183810 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10492 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	85	1	912	2	Y	43	41	1			26
							47	9									
05	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	79	1	935	2	Y	31	30	1			27
							34	9									
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	61	1	740	2	Y	29	36	1			20
							32	9									
07	1085	N	982	-0-	-103	-0-	71	1	869	2	Y	38	31	1			27
							42	9									
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	104	1	1074	2	Y	28	33	1			22
							31	9									
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					22

PERSONS, J.C. WELL #: 5 RRCID -> 184376 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10530 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	183	2	Y	30	16	1	13	8	10
							33	9									
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	212	2	Y	17	12	1	4	8	11
							19	9									
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	231	2	Y	16	14	1	5	8	8
							18	9									
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	21	1	261	2	Y	19	12	1	4	8	11
							21	9									
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	20	1	212	2	Y	15	13	1	4	8	9
							17	9									
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					9

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184454 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10674 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PERSONS, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 184796 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10864 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	1	1	13	2	Y	22	14	1	7	8	9
							24	9									
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	11	10	1	2	8	8
							12	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	7	1	2	8	2
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					2
08	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	2	Y	-0-	1	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185126 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10511 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	6	1	69	2	Y	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 186146 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10445 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	Y	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	Y	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	Y	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	2	Y	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	135	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 2 RRCID -> 189302 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10552 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	15	1	155	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	14	1	169	2	Y	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	2	Y	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	2	Y	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	18	1	183	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192448 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10417 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	93	1	991	2	Y	43	41	1			26
							47	9									
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	89	1	1042	2	Y	31	30	1			27
							34	9									
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	79	1	963	2	Y	29	36	1			20
							32	9									
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	103	1	1264	2	Y	38	31	1			27
							42	9									
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	113	1	1171	2	Y	28	33	1			22
							31	9									
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					22

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193392 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10607 - 10744

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193393 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10574 - 10715

04	600	N	209	-0-	-391	-0-	18	1	191	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	24	1	280	2	Y	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	19	1	237	2	Y	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	2	Y	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	30	1	314	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193394 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10617 - 10688

04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 193396 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10515 - 10642

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193398 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10670 - 10800

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
AKIN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 194489 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10738 - 10860

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
04	T. A.		1020	-0-	1020	4700	87	1	933	2	Y	-0-					-0-
							8	9									
05	5158	X	458	-0-	-4700	-0-	36	1	422	2	Y	-0-					-0-
06	413	X	413	-0-	-0-	-0-	31	1	382	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	374	-0-	-680	-0-	28	1	346	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	381	-0-	-84	-0-	34	1	347	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194736 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10590 - 10704

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
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	70	1	749	2	Y	7	3	1	4	8	2
							8	9									
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	62	1	732	2	Y	3	2	1	1	8	2
							3	9									
06	660	N	583	-0-	-77	-0-	44	1	536	2	Y	3	2	1	2	8	1
							3	9									
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	75	1	920	2	Y	4	2	1	1	8	2
							4	9									
08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	152	1	1569	2	Y	2	2	1	1	8	1
							2	9									
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					1

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195569 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10562 - 10672

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197071 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10710 - 10854

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
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	19	1	209	2	Y	45	41	1	2	8	26
							50	9									
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	19	1	223	2	Y	32	30	1	1	8	27
							35	9									
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	212	2	Y	30	36	1	1	8	20
							33	9									
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	248	2	Y	38	30	1	1	8	27
							42	9									
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	26	1	270	2	Y	29	33	1	1	8	22
							32	9									
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					22

PERSONS, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 197072 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10514 - 10646

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
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	102	1	1098	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	97	1	1138	2	Y	-0-					-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	97	1	1171	2	Y	-0-					-0-
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	111	1	1359	2	Y	-0-					-0-
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	137	1	1412	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SMITH, MAUD WELL #: 9 RRCID -> 198025 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10728 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	2	Y	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	18	1	221	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-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
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	65 1	1 9	701	2	Y	1	1	8			-0-
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	62	1	736	2	Y	-0-					-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	58	1	704	2	Y	-0-					-0-
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	67	1	828	2	Y	-0-					-0-
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	79	1	810	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199485 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	89 1	1 9	952	2	Y	1	1	8			-0-
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	84	1	988	2	Y	-0-					-0-
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	80	1	966	2	Y	-0-					-0-
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	92	1	1136	2	Y	-0-					-0-
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	111	1	1140	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199604 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6 26	1 9	67	2	Y	24	58	1	2	8	75
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	5 22	1 9	55	2	Y	20	18	1	1	8	76
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	5 20	1 9	62	2	Y	18	21	1	1	8	72
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5 25	1 9	67	2	Y	23	18	1	1	8	76
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7 20	1 9	70	2	Y	18	20	1	1	8	73
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					73

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
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	3 6	1 9	27	2	Y	5	2	1	3	8	1
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	36	2	Y	2	1	1	1	8	1
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	3 3	1 9	32	2	Y	3	2	1	1	8	1
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	39	2	Y	2	1	1	1	8	1
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	43	2	Y	2	1	1	1	8	1
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					1

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 200689 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201144 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10382 - 10666

04	360	N	274	-0-	-86	-0-	23 1 1 9	250	2	Y	1	1	8			-0-
05	310	N	277	-0-	-33	-0-	22 1	255	2	Y	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	21 1	255	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	20 1	251	2	Y	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	52 1	534	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-				Y	NO RPT					-0-

AKIN, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 201607 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10665 - 10846

04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	16 1 1 9	172	2	Y	1	1	8			-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12 1	144	2	Y	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12 1	150	2	Y	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	21 1	254	2	Y	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	23 1	233	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-				Y	NO RPT					-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 3 RRCID -> 201648 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10619 - 10742

04	630	N	298	-0-	-332	-0-	25 1 1 9	272	2	Y	1	1	8			-0-
05	620	N	251	-0-	-369	-0-	20 1	231	2	Y	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	16 1	196	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	199	-0-	-111	-0-	15 1	184	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	20 1	210	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-				Y	NO RPT					-0-

AKIN, J.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202689 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10688 - 10818

04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	41 1 55 9	438	2	Y	50	16	1	33	8	10
05	434	N	319	-0-	-115	-0-	23 1 26 9	270	2	Y	24	12	1	11	8	11
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12 1 25 9	143	2	Y	23	15	1	11	8	8
07	558	N	182	-0-	-376	-0-	12 1 29 9	141	2	Y	26	12	1	11	8	11
08	310	N	148	-0-	-162	-0-	11 1 23 9	114	2	Y	21	13	1	10	8	9
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-				Y	NO RPT					9

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 4 RRCID -> 202912 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10584 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	Y	34	14	1	19	8	9
							37	9									
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	Y	17	10	1	7	8	9
							19	9									
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	17	12	1	7	8	7
							19	9									
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	6	1	73	2	Y	19	10	1	7	8	9
							21	9									
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	7	1	68	2	Y	15	11	1	6	8	7
							17	9									
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	39	13	1	25	8	9
							43	9									
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	29	2	Y	18	10	1	8	8	9
							20	9									
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	19	12	1	9	8	7
							21	9									
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	3	1	36	2	Y	20	10	1	8	8	9
							22	9									
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	32	2	Y	17	11	1	8	8	7
							19	9									
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					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
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	67	1	718	2	Y	32	14	1	17	8	9
							35	9									
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	69	1	808	2	Y	16	10	1	6	8	9
							18	9									
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	63	1	770	2	Y	16	12	1	6	8	7
							18	9									
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	72	1	887	2	Y	18	10	1	6	8	9
							20	9									
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	87	1	900	2	Y	15	11	1	6	8	7
							17	9									
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	36	14	1	21	8	9
							40	9									
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	17	10	1	7	8	9
							19	9									
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	17	12	1	7	8	7
							19	9									
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	1	1	12	2	Y	19	10	1	7	8	9
							21	9									
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	7	2	Y	16	11	1	7	8	7
							18	9									
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	63	1	673	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	442	-0-	-116	-0-	35	1	407	2	Y	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	24	1	297	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	332	-0-	-443	-0-	25	1	307	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	291	-0-	-143	-0-	26	1	265	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	74 83	1 9	798	2	Y	75	67	1	4	8	43
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	71 59	1 9	833	2	Y	54	51	1	1	8	45
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	46 54	1 9	552	2	Y	49	60	1	1	8	33
07	992	N	294	-0-	-698	-0-	17 70	1 9	207	2	Y	64	51	1	1	8	45
08	961	N	278	-0-	-683	-0-	20 54	1 9	204	2	Y	49	56	1	1	8	37
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					37

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209591 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10620 - 10764

04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	Y	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	Y	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	24	1	289	2	Y	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211678 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10502 - 10668

04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	81	1	873	2	Y	-0-					-0-
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	78	1	915	2	Y	-0-					-0-
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	75	1	906	2	Y	-0-					-0-
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	95	1	1175	2	Y	-0-					-0-
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	110	1	1138	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					-0-

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212178 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10664 - 10790

04	120	N	86	-0-	-34	-0-	6 10	1 9	70	2	Y	9	7	1	2	8	4
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	8 8	1 9	98	2	Y	7	5	1	1	8	5
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5 6	1 9	64	2	Y	5	6	1	1	8	3
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6 9	1 9	79	2	Y	8	5	1	1	8	5
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	9 6	1 9	89	2	Y	5	5	1	1	8	4
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					4

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 9 RRCID -> 213146 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10794 - 10918

04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	9	8	1	1	8	5
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	4	2	7	9	Y	6	6	1			5
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	2	8	9	Y	7	8	1			4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	6	1			5
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	6	7	1			4
09	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					4

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			2
07	T. A.		5	-0-	5	5	2	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	T. A.		4	-0-	4	9	1	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9					Y	NO RPT					2

COLDWELL, DALLAS WELL #: 2 RRCID -> 213952 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10594 - 10730

04	1290	N	598	-0-	-692	-0-	112	1	484	2	Y	2	1	1	2	8	-0-
							2	9									
05	899	N	453	-0-	-446	-0-	88	1	364	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	504	1	1293	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	349	1	1302	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	332	1	958	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214712 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10633 - 10779

04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	49	1	522	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	616	-0-	-4	-0-	48	1	568	2	Y	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	42	1	510	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	56	1	688	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	615	-0-	-5	-0-	54	1	561	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215255 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10547 - 10704

04	1710	N	825	-0-	-885	-0-	154	1	671	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	992	N	774	-0-	-218	-0-	151	1	623	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	454	1	1166	2	Y	-0-					-0-
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	382	1	1423	2	Y	-0-					-0-
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	336	1	970	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 6 RRCID -> 219502 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10604 - 10720

04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	29	1	309	2	Y	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	2	Y	-0-					-0-
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	82	1	995	2	Y	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	53	1	650	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	33	1	339	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220249 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10646 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	115	1	1237	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	112	1	1316	2	Y	-0-					-0-
06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	169	1	2044	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	135	1	1659	2	Y	-0-					-0-
08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	165	1	1707	2	Y	-0-					-0-
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					-0-

FONVILLE, F.M. WELL #: 4 RRCID -> 221607 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10622 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	73	1	779	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	25	1	292	2	Y	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	23	1	278	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	341	-0-	-186	-0-	26	1	315	2	Y	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	29	1	304	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221610 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10682 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	18	1	191	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	15	1	179	2	Y	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	201	2	Y	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	19	1	191	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 222415 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10604 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 10 RRCID -> 223107 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10877 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	28	1	298	2	Y	11	8	1	3	8	5
							12	9									
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	21	1	253	2	Y	7	6	1	1	8	5
							8	9									
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	22	1	264	2	Y	7	7	1	1	8	4
							8	9									
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	20	1	249	2	Y	8	6	1	1	8	5
							9	9									
08	279	N	227	-0-	-52	-0-	19	1	200	2	Y	7	7	1	1	8	4
							8	9									
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	Y	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	2	Y	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	71	1	759	2	Y	-0-					-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	67	1	785	2	Y	-0-					-0-
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	57	1	688	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	612	-0-	-256	-0-	46	1	566	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	520	-0-	-317	-0-	46	1	474	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEY, DOLLY BELL WELL #: 2 RRCID -> 230839 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10953 PERF.10728 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	426	-0-	-264	-0-	36	1	390	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	531	-0-	-58	-0-	42	1	489	2	Y	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	48	1	579	2	Y	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	56	1	684	2	Y	-0-					-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	54	1	560	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230840 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10767 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	72	1	766	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	791	-0-	-15	-0-	62	1	729	2	Y	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	60	1	725	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	644	-0-	-224	-0-	48	1	596	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	790	-0-	-16	-0-	70	1	720	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230842 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10664 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
07	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
09	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-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
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	5	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	293	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
04	1080	N	554	-0-	-526	-0-	47	1	507	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	631	-0-	-392	-0-	49	1	582	2	Y	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	49	1	597	2	Y	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	54	1	661	2	Y	-0-					-0-
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	68	1	700	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237269 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	17 19	1 9	187	2	Y	17	16	1			10
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	17 14	1 9	196	2	Y	13	12	1			11
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	15 12	1 9	183	2	Y	11	14	1			8
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	17 17	1 9	212	2	Y	15	12	1			11
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	16 12	1 9	167	2	Y	11	13	1			9
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					9

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240428 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10482 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	12	1	138	2	Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	9	1	117	2	Y	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241346 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10736 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	44 25	1 9	470	2	Y	23	17	1	6	8	18
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	41 15	1 9	483	2	Y	14	12	1	2	8	18
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	39 14	1 9	479	2	Y	13	14	1	2	8	15
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	45 19	1 9	555	2	Y	17	12	1	2	8	18
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	60 14	1 9	620	2	Y	13	13	1	2	8	16
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					16

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
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	13 2	1 9	142	2	Y	2	2	8			-0-
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	12 1	1 9	138	2	Y	1	1	8			-0-
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	12 1	1 9	142	2	Y	1	1	8			-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	13 1	1 9	165	2	Y	1	1	8			-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	161	2	Y	1	1	8			-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 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
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	2	Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	Y	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 13 RRCID -> 245706 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10404 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	618	-0-	-102	-0-	52 3	1 9	563	2	Y	3	2	1	1	8	1
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	58 2	1 9	684	2	Y	2	2	1			1
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	58 2	1 9	707	2	Y	2	2	1			1
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	60 2	1 9	734	2	Y	2	2	1			1
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	81 2	1 9	832	2	Y	2	2	1			1
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					1

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246283 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10849 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	948	-0-	-42	-0-	81	1	867	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	952	-0-	-40	-0-	75	1	877	2	Y	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	60	1	725	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	881	-0-	-111	-0-	66	1	815	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	781	-0-	-180	-0-	69	1	712	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 247199 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10768 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	770	-0-	-40	-0-	66	1	704	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	745	-0-	-61	-0-	58	1	687	2	Y	-0-					-0-
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	75	1	907	2	Y	-0-					-0-
07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	134	1	1649	2	Y	-0-					-0-
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	85	1	880	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	65	1	699	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	63	1	743	2	Y	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	70	1	853	2	Y	-0-					-0-
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	64	1	783	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	654	-0-	-152	-0-	58	1	596	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	69	1	738	2	N	5	2	1	3	8	1
							6	9									
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	65	1	767	2	N	2	1	1	1	8	1
							2	9									
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	59	1	718	2	N	3	2	1	1	8	1
							3	9									
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	77	1	951	2	N	2	1	1	1	8	1
							2	9									
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	97	1	1002	2	N	2	1	1	1	8	1
							2	9									
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					1

ELMS OIL COMPANY 250120
SOUTH LODEN WELL #: 1 RRCID -> 154203 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10746 - 10871

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RICHARDSON, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 154475 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10802 - 10938

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SOUTH LODEN WELL #: 2 RRCID -> 158401 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10778 - 10918

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
WEBB WELL #: 1 RRCID -> 151469 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10878 - 11010

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WHITE OAK CREEK (JAMES LM) 96970 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
HOLCOMB "D" WELL #: 1 RRCID -> 201446 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9200 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					5
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					5
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255045 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9220 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROZELLE, RALPH GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 234915 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9950 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 238629 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10250 - 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
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	572	2	6	9	N	5	42	1			24
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	425	2	7	9	N	6					30
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	328	2	8	9	N	7					37
07	589	N	385	-0-	-204	-0-	381	2	4	9	N	4					41
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	442	2	6	9	N	5					46
*09	330	N	326	-0-	-4	-0-	319	2	7	9	N	6					52

WHITEMAN GAS UNIT # 1 WELL #: 9H RRCID -> 244304 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10250 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
HOLCOMB GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 249528 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9854 - 13667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	1976	-0-	-274	-0-	1976	2			N	-0-					28
05	2325	X	1952	-0-	-373	-0-	1952	2			N	-0-					28
06	2100	X	1789	-0-	-311	-0-	1789	2			N	-0-					28
07	2170	X	1882	-0-	-288	-0-	1882	2			N	-0-					28
08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					28
*09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					28

HIBBARD ENERGY, LP 383757
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 163240 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	614	-0-	-376	-0-	614	2			N	-0-					210
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					210
06	840	N	596	-0-	-244	-0-	596	2			N	-0-					210
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1507	2	3	9	N	3					213
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1725	2	7	9	N	6	174	1			45
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					45

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 214178 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9776 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					60
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					60
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					60
09	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					60

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 246146 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10423 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK CREEK (RODESSA) 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GORKO WELL #: 1 RRCID -> 283637 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8864 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					92
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					92
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					92
07	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					92
08	341	N	165	-0-	-176	-0-	165	2			N	-0-					92
09	360	N	6	-0-	-354	-0-	6	2			N	-0-					92

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 1-U RRCID -> 076639 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8565 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	9582	2	6	9	Y	5	25	1			27
05	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	9609	2	7	9	Y	6					33
06	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9333	2	8	9	Y	7					40
07	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	9481	2	4	9	Y	4					44
08	DLQ G-10		9523	-0-	9523	9523	9517	2	6	9	Y	5					49
*09	18452	X	8929	-0-	-9523	-0-	8922	2	7	9	Y	6					55

WHITE OAK CREEK (RODESSA) //CONT.// 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
JONES, ALVIE WELL #: 3 RRCID -> 276298 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8520 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	5					5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

HIBBARD ENERGY, LP 383757
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
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1563	2	40	9	N	36	168	1	1	8	12
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1137	2	29	9	N	26	1	8			37
06	1200	N	1074	-0-	-126	-0-	1063	2	11	9	N	10	2	8			45
07	1457	N	734	-0-	-723	-0-	728	2	6	9	N	5					50
08	1178	N	696	-0-	-482	-0-	686	2	10	9	N	9	1	8			58
09	1080	N	686	-0-	-394	-0-	677	2	9	9	N	8					66

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
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					33
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	859	2	2	9	N	2					35
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					35
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					35
08	651	N	484	-0-	-167	-0-	484	2			N	-0-					35
09	630	N	417	-0-	-213	-0-	417	2			N	-0-					35

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 089097 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9838 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					2
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					2
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					2
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		1437	-0-	1437	1437	1437	2			Y	-0-					2
*09	2898	N	1461	-0-	-1437	-0-	1461	2			Y	-0-					2

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
NEW BIRMINGHAM -B- GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 092757 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10269 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
09	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	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

04	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
05	155	X	9	-0-	-146	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON "A" WELL #: 2 RRCID -> 099474 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10430 - 10464

04	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					24
05	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					24
06	330	X	214	-0-	-116	-0-	214	2			N	-0-					24
07	341	X	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					24
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					24
*09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					24

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 127069 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9976 - 10532

04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		587	-0-	587	587	587	2			Y	-0-					-0-
09	1054	N	467	-0-	-587	-0-	467	2			Y	-0-					-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 136148 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9876 - 10010

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10078 - 10418

04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					18
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					18
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					18
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					18
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					18
*09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					18

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 147723 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9966 - 10452

04	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3310	2	4	9	Y	4	30	1			16
05	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3339	2	4	9	Y	4					20
06	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3233	2	6	9	Y	5					25
07	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3238	2	3	9	Y	3					28
08	DLQ G-10		3230	-0-	3230	3230	3227	2	3	9	Y	3					31
*09	DLQ G-10		2819	-0-	2819	6049	2813	2	6	9	Y	5					36

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 147760 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9892 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					15
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					15
06	1410	N	1391	-0-	-19	-0-	1391	2			N	-0-					15
07	1457	N	1412	-0-	-45	-0-	1412	2			N	-0-					15
08	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	1404	2			N	-0-					15
*09	1380	N	1320	-0-	-60	-0-	1320	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

04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					5
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					5
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 148959 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9817 - 10492

04	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2859	2	3	9	N	3					85
05	3100	N	3137	-0-	37	37	3128	2	9	9	N	8					93
06	2867	N	2830	-0-	-37	-0-	2826	2	4	9	N	4					97
07	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2562	2	3	9	N	3	80	1			20
08	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					20
09	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2429	2	2	9	N	2					22

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 149685 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9715 - 10594

04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					49
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					49
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					49
07	1333	N	1089	-0-	-244	-0-	1089	2			Y	-0-					49
08	DLQ G-10		1394	-0-	1394	1394	1394	2			Y	-0-					49
*09	DLQ G-10		1582	-0-	1582	2976	1581	2	1	9	Y	1					50

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 149762 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9678 - 10677

04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					94
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					94
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					94
07	1054	N	961	-0-	-93	-0-	960	2	1	9	N	1					95
08	1147	N	849	-0-	-298	-0-	849	2			N	-0-					95
*09	1050	N	960	-0-	-90	-0-	960	2			N	-0-					95

ROZELLE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 150488 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10519

04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1256	2	1	9	N	1					52
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1264	2	3	9	N	3					55
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					55
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1340	2	2	9	N	2					57
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1296	2	1	9	N	1					58
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1325	2	2	9	N	2					60

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*09	14B2	EXT	-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

04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	319	2	3	9	Y	3					95
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	305	2	107	9	Y	97					192
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					192
07	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	2			Y	-0-					192
08	DLQ	G-10	269	-0-	269	269	269	2			Y	-0-					192
*09	DLQ	G-10	251	-0-	251	520	233	2	18	9	Y	16					208

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 151143 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10710

04	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			Y	-0-					-0-
05	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	2			Y	-0-					-0-
06	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2			Y	-0-					-0-
07	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	5320	-0-	5320	5320	5320	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	4764	-0-	4764	10084	4764	2			Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 151160 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10034 - 10150

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 152772 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9829 - 10746

04	1080	N	846	-0-	-234	-0-	846	2			N	-0-					42
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					42
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					42
07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					42
08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2004	2	1	9	N	1					43
*09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					43

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 152950 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10568

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 154138 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9682 - 10574

04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					123
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			Y	-0-					123
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					123
07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			Y	-0-					123
08	DLQ	G-10	2026	-0-	2026	2026	2025	2	1	9	Y	1					124
*09	DLQ	G-10	2025	-0-	2025	4051	2025	2			Y	-0-					124

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 #: 4 RRCID -> 154154 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9746 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					20
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1304	2	62	9	Y	56					76
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1395	2	6	9	Y	5					81
07	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			Y	-0-					81
08	DLQ G-10		2554	-0-	2554	2554	2554	2			Y	-0-					81
*09	DLQ G-10		2374	-0-	2374	4928	2370	2	4	9	Y	4					85

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 158146 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9774 - 10458

04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					147
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1623	2	14	9	Y	13					160
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1456	2	3	9	Y	3					163
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1709	2	4	9	Y	4					167
08	DLQ G-10		1315	-0-	1315	1315	1315	2			Y	-0-					167
*09	DLQ G-10		1275	-0-	1275	2590	1275	2			Y	-0-					167

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 158409 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9754 - 10328

04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1818	2	1	9	Y	1	8	1			5
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1978	2	1	9	Y	1					6
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1841	2	2	9	Y	2					8
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					8
08	DLQ G-10		1572	-0-	1572	1572	1571	2	1	9	Y	1					9
*09	DLQ G-10		1396	-0-	1396	2968	1394	2	2	9	Y	2					11

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 158551 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9936 - 10556

04	450	N	425	-0-	-25	-0-	423	2	2	9	N	2					66
05	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					66
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	419	2	36	9	N	33					99
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					99
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					99
*09	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	2			N	-0-					99

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 1-L RRCID -> 158887 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9896 - 9916

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					30
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					30
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1419	2	3	9	N	3					33
07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1658	2	8	9	N	7					40
08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1564	2	8	9	N	7					47
*09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1413	2	3	9	N	3					50

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 162112 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9777 - 10622

04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	796	-0-	-72	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	732	-0-	-108	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	744	-0-	-93	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		645	-0-	645	645	645	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		484	-0-	484	1129	484	2			Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ROZELLE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 162425 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10015 - 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
04	120	N	7	-0-	-113	-0-	7	2			N	-0-					28
05	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					28
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					28
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					28
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					28
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 163077 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9683 - 10613

04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1746	2	2	9	N	2					68
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1695	2	6	9	N	5					73
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					73
07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1906	2	3	9	N	3					76
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					76
*09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1637	2	2	9	N	2					78

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 168067 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10732

04	690	N	622	-0-	-68	-0-	622	2			N	-0-					124
05	682	N	629	-0-	-53	-0-	629	2			N	-0-					124
06	630	N	593	-0-	-37	-0-	590	2	3	9	N	3					127
07	651	N	610	-0-	-41	-0-	601	2	9	9	N	8					135
08	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	2			N	-0-					135
*09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	646	2	1	9	N	1					136

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 172058 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9810 - 10658

04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					22
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1077	2	55	9	Y	50					72
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1041	2	1	9	Y	1					73
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					73
08	DLQ G-10		1054	-0-	1054	1054	1054	2			Y	-0-					73
09	DLQ G-10		1034	-0-	1034	2088	1034	2			Y	-0-					73

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 173791 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9818 - 10704

04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					4
05	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	2			Y	-0-					4
06	1020	N	980	-0-	-40	-0-	980	2			Y	-0-					4
07	1023	N	992	-0-	-31	-0-	992	2			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		970	-0-	970	970	970	2			Y	-0-					4
*09	DLQ G-10		923	-0-	923	1893	923	2			Y	-0-					4

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 174093 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9996 - 10856

04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					29
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	84	2	2	9	Y	2					31
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					31
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					31
08	DLQ G-10		197	-0-	197	197	196	2	1	9	Y	1					32
*09	DLQ G-10		52	-0-	52	249	50	2	2	9	Y	2					34

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 174231 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9850 - 10759

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		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

04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					3
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					3
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					3
07	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					3
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 175683 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10017 - 10816

04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					24
05	527	N	430	-0-	-97	-0-	356	2	74	9	Y	67					91
06	750	N	374	-0-	-376	-0-	367	2	7	9	Y	6					97
07	465	N	140	-0-	-325	-0-	140	2			Y	-0-					97
08	DLQ G-10		284	-0-	284	284	284	2			Y	-0-					97
*09	DLQ G-10		288	-0-	288	572	284	2	4	9	Y	4					101

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9838 - 10711

04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	57	-0-	-243	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 177169 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9796 - 10590

04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					3
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					3
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-					3
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					3
08	DLQ G-10		1256	-0-	1256	1256	1256	2			Y	-0-					3
*09	DLQ G-10		1687	-0-	1687	2943	1687	2			Y	-0-					3

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 10409

04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1096	2	8	9	Y	7	51	1			29
05	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	1188	2	8	9	Y	7					36
06	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	1135	2	9	9	Y	8					44
07	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	1010	2	7	9	Y	6					50
08	DLQ G-10		665	-0-	665	665	663	2	2	9	Y	2					52
*09	DLQ G-10		728	-0-	728	1393	728	2			Y	-0-					52

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 185603 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9952 - 10774

04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					2
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					2
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	2			Y	-0-					2
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		157	-0-	157	157	157	2			Y	-0-					2
*09	DLQ G-10		149	-0-	149	306	149	2			Y	-0-					2

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 #: 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
04	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	2			N	-0-					5
05	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-					5
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					5
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					5
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					5
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					5

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187593 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 10732

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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

04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2354	2	1	9	N	1					63
05	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2273	2	4	9	N	4					67
06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2010	2	7	9	N	6					73
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1947	2	2	9	N	2					75
08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					75
09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1790	2	3	9	N	3					78

ROZELLE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 223984 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10138 - 10394

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	309						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	309						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	309						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	309						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	309						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	309						N	NO RPT					-0-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 223986 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9786 - 10392

04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					68
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					68
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					68
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					68
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1117	2	2	9	N	2					70
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					70

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 224184 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10156 - 10426

04	570	N	466	-0-	-104	-0-	462	2	4	9	N	4					64
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	597	2	1	9	N	1					65
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	573	2	72	9	N	65					130
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					130
08	589	N	483	-0-	-106	-0-	483	2			N	-0-					130
*09	600	N	390	-0-	-210	-0-	390	2			N	-0-					130

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2025

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169389 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9858 - 10686

*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 170854 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9948 - 10624

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2025

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171178 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10097 - 10935

*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171445 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10119 - 10986

*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 172396 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 9905 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					20
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 174553 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9944 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2025

JONES, ALVIE F. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 175202 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9825 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

HUGGHINS WELL #: 1 RRCID -> 175317 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10016 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGGHINS WELL #: 3 RRCID -> 175752 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10332 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 175851 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10109 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	247	-0-	247	247	247	2			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	247					N	NO RPT			-0-

HUGGHINS WELL #: 2 RRCID -> 176612 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10122 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

TEMPLE-INLAND A WELL #: 1 RRCID -> 177465 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10013 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	1359	-0-	-1251	-0-	1359	2			Y	-0-			-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	100	1	409	2	Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	1395	X	424	-0-	-971	-0-	424	2			Y	-0-			-0-
08	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			Y	-0-			-0-
09	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 179856 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9926 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

TEMPLE-INLAND B WELL #: 1 RRCID -> 180063 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

TEMPLE-INLAND C WELL #: 1 RRCID -> 181485 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10050 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

TEMPLE-INLAND A WELL #: 2 RRCID -> 182579 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	424	-0-	424	424	424	2			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	424					Y	NO RPT			-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 186216 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10026 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 154922 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10570

04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					152
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					152
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					152
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	535	2	7	9	N	6					158
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1324	2	4	9	N	4					162
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					162

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 157363 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9918 - 10702

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					32
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					32
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					32
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					32
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					32
*09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					32

SHAFFETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10458 - 10773

04	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					5
05	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					5
06	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					5
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					5
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					5
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					5

STROUSE WELL #: 1 RRCID -> 223627 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10341 - 10896

04	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					148
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					148
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					148
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					148
08	248	N	101	-0-	-147	-0-	101	2			N	-0-					148
09	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					148

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
SOUTH SHAFFETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223629 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10278 - 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
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					3
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					3
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					3
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					3
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					3
*09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					3

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
04	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

DECKER, E.M. WELL #: 4 RRCID -> 224111 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10054 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					3
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					3
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					3
07	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					3
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					3
*09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					3

FOGERTY WELL #: 1 RRCID -> 226401 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10478 - 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
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	2			N	-0-					7
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					7
06	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-					7
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					7
08	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	2			N	-0-					7
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					7

STROUSE WELL #: 2 RRCID -> 227287 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10459 - 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
04	1830	N	1148	-0-	-682	-0-	1148	2			N	-0-					17
05	1891	N	1189	-0-	-702	-0-	1189	2			N	-0-					17
06	1500	N	1170	-0-	-330	-0-	1170	2			N	-0-					17
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					17
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					17
*09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					17

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
TEMPLE A-1066 WELL #: 1 RRCID -> 228112 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10587 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					117
05	248	N	124	-0-	-124	-0-	118	2	6	9	N	5					122
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					122
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					122
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
05	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	250	1	2564	2	Y	-0-					-0-
06	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	268	1	2709	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3361	-0-	261	261	278	1	3083	2	Y	-0-					-0-
08	3326	X	3065	-0-	-261	-0-	254	1	2811	2	Y	-0-					-0-
*09	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	255	1	2735	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
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	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
04	690	N	58	-0-	-632	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	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
04	390	N	302	-0-	-88	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	328	-0-	-13	-0-	29	1	299	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	27	1	270	2	Y	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	27	1	298	2	Y	-0-					-0-
08	589	X	350	-0-	-239	-0-	29	1	321	2	Y	-0-					-0-
*09	570	X	407	-0-	-163	-0-	35	1	372	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
04	510	N	456	-0-	-54	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	40	1	407	2	Y	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	39	1	395	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	442	-0-	-23	-0-	36	1	406	2	Y	-0-					-0-
08	713	X	421	-0-	-292	-0-	35	1	386	2	Y	-0-					-0-
*09	690	X	377	-0-	-313	-0-	32	1	345	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
07	713	N	613	-0-	-100	-0-	613	2			N	-0-					-0-
08	651	N	594	-0-	-57	-0-	594	2			N	-0-					-0-
*09	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 165009 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9903 - 10282

04	1320	N	1108	-0-	-212	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	106	1	1080	2	Y	-0-					-0-
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	105	1	1057	2	Y	-0-					-0-
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	108	1	1199	2	Y	-0-					-0-
08	1519	X	1211	-0-	-308	-0-	101	1	1110	2	Y	-0-					-0-
*09	1470	X	1181	-0-	-289	-0-	101	1	1080	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 165015 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 9944 - 10771

04	510	N	413	-0-	-97	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	38	1	391	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	37	1	376	2	Y	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	37	1	415	2	Y	-0-					-0-
08	620	X	418	-0-	-202	-0-	35	1	383	2	Y	-0-					-0-
*09	600	X	420	-0-	-180	-0-	36	1	384	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 165254 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9932 - 10862

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 166079 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10862

04	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	18	1	183	2	Y	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	172	2	Y	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	17	1	191	2	Y	-0-					-0-
08	279	X	203	-0-	-76	-0-	17	1	186	2	Y	-0-					-0-
*09	270	X	196	-0-	-74	-0-	17	1	179	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 166379 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 9894 - 10756

04	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	28	1	293	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	304	-0-	-26	-0-	27	1	277	2	Y	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	28	1	309	2	Y	-0-					-0-
08	403	X	305	-0-	-98	-0-	25	1	280	2	Y	-0-					-0-
*09	390	X	308	-0-	-82	-0-	26	1	282	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 166384 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10921 PERF. 9850 - 10767

04	1740	N	1239	-0-	-501	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	119	1	1213	2	Y	-0-					-0-
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	121	1	1222	2	Y	-0-					-0-
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	118	1	1302	2	Y	-0-					-0-
08	1860	X	1289	-0-	-571	-0-	107	1	1182	2	Y	-0-					-0-
*09	1800	X	1251	-0-	-549	-0-	107	1	1144	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 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
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	33	1	343	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	32	1	320	2	Y	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	32	1	354	2	Y	-0-					-0-
08	1364	X	354	-0-	-1010	-0-	29	1	325	2	Y	-0-					-0-
*09	1320	X	347	-0-	-973	-0-	29	1	318	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
04	450	N	373	-0-	-77	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	35	1	361	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	32	1	323	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	33	1	370	2	Y	-0-					-0-
08	527	X	376	-0-	-151	-0-	31	1	345	2	Y	-0-					-0-
*09	510	X	366	-0-	-144	-0-	31	1	335	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 167105 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9888 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	2	Y	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	24	-0-	-69	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
08	93	X	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
*09	90	X	9	-0-	-81	-0-	1	1	8	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
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	2	Y	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136	2	Y	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	Y	-0-					-0-
08	399	X	399	-0-	-0-	-0-	33	1	366	2	Y	-0-					-0-
*09	845	X	845	-0-	-0-	-0-	72	1	773	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
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	38	1	389	2	Y	-0-					-0-
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	69	1	701	2	Y	-0-					-0-
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	69	1	773	2	Y	-0-					-0-
08	772	X	772	-0-	-0-	-0-	64	1	708	2	Y	-0-					-0-
*09	782	X	782	-0-	-0-	-0-	66	1	716	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
04	1410	N	1015	-0-	-395	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1100	-0-	-357	-0-	98	1	1002	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	960	-0-	-120	-0-	86	1	874	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	85	1	951	2	Y	-0-					-0-
08	1457	X	1442	-0-	-15	-0-	120	1	1322	2	Y	-0-					-0-
*09	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	123	1	1310	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
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	52	-0-	-258	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
*09	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
GARDINER ESTATE WELL #: 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
04	150	N	61	-0-	-89	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	Y	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	2	Y	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	2	Y	-0-					-0-
08	155	X	110	-0-	-45	-0-	9	1	101	2	Y	-0-					-0-
*09	150	X	113	-0-	-37	-0-	10	1	103	2	Y	-0-					-0-

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180153 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9964 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	536	-0-	-124	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	50	1	519	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	528	-0-	-42	-0-	47	1	481	2	Y	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	48	1	531	2	Y	-0-					-0-
08	806	X	537	-0-	-269	-0-	44	1	493	2	Y	-0-					-0-
*09	780	X	516	-0-	-264	-0-	44	1	472	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
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	Y	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	2	Y	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	2	Y	-0-					-0-
08	186	X	153	-0-	-33	-0-	13	1	140	2	Y	-0-					-0-
*09	180	X	147	-0-	-33	-0-	12	1	135	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
04	14B2 EXT		4861	-0-	4861	6518	4861	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		4407	-0-	4407	10925	392	1	4015	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		3839	-0-	3839	14764	346	1	3493	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		4066	-0-	4066	18830	336	1	3730	2	Y	-0-					-0-
08	21996	X	3166	-0-	-18830	-0-	262	1	2904	2	Y	-0-					-0-
*09	6600	X	1846	-0-	-4754	-0-	158	1	1688	2	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
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-
05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	188	1	1926	2	Y	-0-					-0-
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	181	1	1829	2	Y	-0-					-0-
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	183	1	2032	2	Y	-0-					-0-
08	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	167	1	1839	2	Y	-0-					-0-
*09	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	162	1	1731	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 183817 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9966 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1740	N	1283	-0-	-457	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	145	1	1483	2	Y	-0-					-0-
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	140	1	1407	2	Y	-0-					-0-
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	120	1	1324	2	Y	-0-					-0-
08	1922	X	1418	-0-	-504	-0-	118	1	1300	2	Y	-0-					-0-
*09	1860	X	1506	-0-	-354	-0-	129	1	1377	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 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
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	21	-0-	-103	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 186735 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.10152 - 10863

04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-
05	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	234	1	2403	2	Y	-0-					-0-
06	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	246	1	2490	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3128	-0-	28	28	258	1	2870	2	Y	-0-					-0-
08	3026	X	2998	-0-	-28	-0-	249	1	2749	2	Y	-0-					-0-
*09	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	261	1	2803	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (BODENHEIM-TRANS) 97752 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC 186717
BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160754 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8438 - 9136

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 143850 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10438 - 10657

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143854 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10506 - 10688

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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 #: 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
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	2370	X	2032	-0-	-338	-0-	2032	3			Y	-0-					-0-
05	2356	X	2090	-0-	-266	-0-	2090	3			Y	-0-					-0-
06	2280	X	1889	-0-	-391	-0-	1889	3			Y	-0-					-0-
07	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			Y	-0-					-0-
08	2108	X	2041	-0-	-67	-0-	2041	3			Y	-0-					-0-
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144421 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10525 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	59	-0-	-211	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	97	-0-	-151	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144483 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10438 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
06	840	N	358	-0-	-482	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	441	-0-	-303	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
08	713	N	331	-0-	-382	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 144605 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10442 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	762	-0-	-258	-0-	762	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					-0-
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 144699 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10539 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	390	-0-	-330	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
05	1116	N	414	-0-	-702	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
06	840	N	395	-0-	-445	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 144701 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10510 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

DAVIS GAS UNIT 'E' WELL #: 2 RRCID -> 145075 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 12371 PERF.10438 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1472	-0-	-418	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			Y	-0-					-0-
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			Y	-0-					-0-
07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			Y	-0-					-0-
08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			Y	-0-					-0-
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 145077 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10789 PERF.10444 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1170	N	1121	-0-	-49	-0-	1121	3			Y	-0-					-0-
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			Y	-0-					-0-
06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			Y	-0-					-0-
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			Y	-0-					-0-
08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			Y	-0-					-0-
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 5 RRCID -> 145414 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10560 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
06	1080	N	186	-0-	-894	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
07	1116	X	302	-0-	-814	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
08	1116	X	227	-0-	-889	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
09	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145586 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 12342 PERF.10438 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	3063	-0-	-357	-0-	3063	3			Y	-0-					-0-
05	3534	X	2903	-0-	-631	-0-	2903	3			Y	-0-					-0-
06	3420	X	2722	-0-	-698	-0-	2722	3			Y	-0-					-0-
07	3472	X	2550	-0-	-922	-0-	2550	3			Y	-0-					-0-
08	3472	X	2604	-0-	-868	-0-	2604	3			Y	-0-					-0-
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					-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
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	450	N	309	-0-	-141	-0-	309	3			N	-0-					29
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					29
06	900	N	168	-0-	-732	-0-	168	3			N	-0-					29
07	310	N	109	-0-	-201	-0-	109	3			N	-0-					29
08	620	N	77	-0-	-543	-0-	74	3	3	9	N	3					32
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					32

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
04	2550	X	2357	-0-	-193	-0-	2357	3			Y	-0-					-0-
05	2635	X	2369	-0-	-266	-0-	2369	3			Y	-0-					-0-
06	2550	X	2227	-0-	-323	-0-	2227	3			Y	-0-					-0-
07	2542	X	2249	-0-	-293	-0-	2249	3			Y	-0-					-0-
08	2542	X	2100	-0-	-442	-0-	2100	3			Y	-0-					-0-
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEVENS, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 150694 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10464 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					67
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					67
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					67
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					67
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					67
09	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					67

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 150766 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2025

TOLER WELL #: 1 RRCID -> 151552 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10608 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	N	149	-0-	-571	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	97	-0-	-83	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	776	3	1	9	Y	1					1
08	713	N	167	-0-	-546	-0-	167	3			Y	-0-					1
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					1

STEVENS, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 151984 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 152484 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10913 - 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
04	3030	X	2684	-0-	-346	-0-	2684	3			Y	-0-					-0-
05	3131	X	2240	-0-	-891	-0-	2240	3			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2139	-0-	-861	-0-	2139	3			Y	-0-					-0-
07	3100	X	2238	-0-	-862	-0-	2238	3			Y	-0-					-0-
08	2759	X	2750	-0-	-9	-0-	2750	3			Y	-0-					-0-
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	270	N	143	-0-	-127	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154081 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10573 - 10656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	90	-0-	-90	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 10 L RRCID -> 154259 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 10600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2326	-0-	-554	-0-	2217	3	109	9	Y	99	92	1			126
05	2976	X	2281	-0-	-695	-0-	2171	3	110	9	Y	100					226
06	2910	X	2429	-0-	-481	-0-	2350	3	79	9	Y	72	142	1			156
07	3007	X	2923	-0-	-84	-0-	2804	3	119	9	Y	108	148	1			116
08	3007	X	2659	-0-	-348	-0-	2582	3	77	9	Y	70					186
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					186

MCWHORTER, E.O. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 154784 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10510 - 10630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2100	N	530	-0-	-1570	-0-	56	1	473	3	Y	1					17
							1	9									
05	1395	N	964	-0-	-431	-0-	95	1	867	3	Y	2					19
							2	9									
06	600	N	515	-0-	-85	-0-	33	1	482	3	Y	-0-					19
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	69	1	572	3	Y	2	14	1			7
							2	9									
08	961	N	463	-0-	-498	-0-	28	1	434	3	Y	1					8
							1	9									
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					8

HARRISON "G" WELL #: 1 RRCID -> 154826 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10604 - 10690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					23
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					23
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	270	3	1	9	N	1					24
07	372	N	99	-0-	-273	-0-	99	3			N	-0-					24
08	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					24
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					24

HARRISON "H" WELL #: 1 RRCID -> 158226 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 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
04	2400	X	1673	-0-	-727	-0-	1670	3	3	9	Y	3	12	1			10
05	2232	X	1909	-0-	-323	-0-	1906	3	3	9	Y	3					13
06	2160	X	1393	-0-	-767	-0-	1384	3	9	9	Y	8					21
07	2139	X	1268	-0-	-871	-0-	1264	3	4	9	Y	4	13	1			12
08	1984	X	1663	-0-	-321	-0-	1657	3	6	9	Y	5					17
09	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					17

MCWHORTER, E. O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159854 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	344	-0-	-466	-0-	50	1	261	3	Y	30					77
							33	9									
05	837	N	357	-0-	-480	-0-	54	1	285	3	Y	16					93
							18	9									
06	810	N	104	-0-	-706	-0-	17	1	86	3	Y	1					94
							1	9									
07	3100	N	3456	-0-	356	356	397	1	2996	3	Y	57					151
							63	9									
08	1761	N	1405	-0-	-356	-0-	233	1	1157	3	Y	14	100	1			65
							15	9									
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					65

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			Y	-0-					-0-
05	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	3			Y	-0-					-0-
06	5160	X	3615	-0-	-1545	-0-	3615	3			Y	-0-					-0-
07	5332	X	4455	-0-	-877	-0-	4455	3			Y	-0-					-0-
08	5332	X	4035	-0-	-1297	-0-	4035	3			Y	-0-					-0-
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	2190	X	1706	-0-	-484	-0-	1700	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	2077	X	1495	-0-	-582	-0-	1489	3	6	9	Y	5					5
06	1680	X	1567	-0-	-113	-0-	1563	3	4	9	Y	4	9	1			-0-
07	1767	N	1607	-0-	-160	-0-	1601	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1493	3	3	9	Y	3					3
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			Y	-0-					-0-
05	2294	X	2242	-0-	-52	-0-	2242	3			Y	-0-					-0-
06	2250	X	2044	-0-	-206	-0-	2044	3			Y	-0-					-0-
07	2325	N	1409	-0-	-916	-0-	1409	3			Y	-0-					-0-
08	2232	N	1691	-0-	-541	-0-	1691	3			Y	-0-					-0-
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1290	X	488	-0-	-802	-0-	485	3	3	9	Y	3	14	1			12
05	1333	X	661	-0-	-672	-0-	658	3	3	9	Y	3					15
06	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1901	3	11	9	Y	10					25
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1438	3	4	9	Y	4	15	1			14
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1848	3	6	9	Y	5					19
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					19

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
04	2880	X	1474	-0-	-1406	-0-	1460	3	14	9	N	13	1	8			132
05	2883	X	76	-0-	-2807	-0-	76	3			N	-0-					132
06	2790	X	1826	-0-	-964	-0-	1819	3	7	9	N	6					138
07	1612	X	104	-0-	-1508	-0-	104	3			N	-0-					138
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					138
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					138

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 T RRCID -> 272480 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10398 - 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
04	2280	N	2054	-0-	-226	-0-	2054	3			Y	-0-					-0-
05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			Y	-0-					-0-
06	2070	N	1988	-0-	-82	-0-	1988	3			Y	-0-					-0-
07	2108	N	2078	-0-	-30	-0-	2078	3			Y	-0-					-0-
08	2108	N	2001	-0-	-107	-0-	2001	3			Y	-0-					-0-
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BASA RESOURCES, INC. 053974
FISHER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157355 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

NETTLETON, E. M. WELL #: 21 RRCID -> 157358 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10641 - 10738

04	120	N	8	-0-	-112	-0-	8	2			Y	-0-					45
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					45
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					45
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					45
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					45
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					45

WTR OPERATING LLC 101804
TUTTLE, A.J. WELL #: 4 RRCID -> 146167 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 10632

04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					49
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					49
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					49
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					49
08	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					49
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101219 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10148 - 10694

04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					3
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					3
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	893	2	88	9	Y	80	78	1			5
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					5
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					5
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					5

MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 101288 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797

04	2175	N	1525	-0-	-650	-0-	1511	2	14	9	N	13					163
05	1736	N	1543	-0-	-193	-0-	1490	2	53	9	N	48					211
06	1680	X	1446	-0-	-234	-0-	1446	2			N	-0-	78	1			133
07	1736	X	1575	-0-	-161	-0-	1554	2	21	9	N	19					152
08	1736	X	1709	-0-	-27	-0-	1696	2	13	9	N	12					164
09	1530	X	1181	-0-	-349	-0-	1140	2	41	9	N	37	1	8			200

VARGA GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 A RRCID -> 109325 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10516 - 10609

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138239 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141624 COMPL. DATE 03/25/2025 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10651 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1352	3	69	9	N	63					209
05	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					209
06	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					209
07	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					209
08	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					209
09	1410	X	462	-0-	-948	-0-	462	3			N	-0-					209

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
04	360	N	175	-0-	-185	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	77	-0-	-103	-0-	77	2			Y	-0-					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179754 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10712 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/08/2023

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
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	49	2	1	9	N	1					89
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	303	2	1	9	N	1					90
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	154	2	2	9	N	2	2	8			90
*08	310 N	118	-0-	-192	-0-	118	2			N	-0-					90
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					90

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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2025

CRAWFORD, A. WELL #: 1 RRCID -> 198473 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7577 - 7583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85	7			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/09/2024

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 201905 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10432 - 10542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					118
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	2648	-0-	2648	2648	2623	3	25	9	N	23					53
07	14B2 EXT	2653	-0-	2653	5301	2617	3	36	9	N	33					86
08	14B2 EXT	5904	-0-	5904	11205	5893	3	11	9	N	10					96
09	12999 X	1794	-0-	-11205	-0-	1792	3	2	9	N	2					98

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	574	-0-	574	574	574	3			N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	574					N	3	3	8			28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	574					N	5	5	8			28
07		574 X	-0-	-0-	-574	-0-					N	-0-					28
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

CRAWFORD, H. WELL #: 3 RRCID -> 230201 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10371 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

MELTON, DELLA WELL #: 2H RRCID -> 235712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11567 - 13295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		3000 N	10810	-0-	7810	8261	10731	3	79	9	N	72					118
05		3100 N	9714	-0-	6614	14875	9645	3	69	9	N	63					181
06		25044 X	10169	-0-	-14875	-0-	10084	3	85	9	N	77					258
07		9967 X	9967	-0-	-0-	-0-	9928	3	39	9	N	35	177	1			116
08		7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	7828	3	28	9	N	25					141
09		7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	7349	3	30	9	N	27					168

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
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	114	1			-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/30/2025

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253814 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11268 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3454	3	36	9	Y	33	1	8			102
05		5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	3			Y	-0-					102
06		2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	2061	3	8	9	Y	7					109
07		6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	6596	3	9	9	Y	8					117
08		9484 X	9484	-0-	-0-	-0-	9445	3	39	9	Y	35					152
09		8750 X	8750	-0-	-0-	-0-	8750	3			Y	-0-					152

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
LONGVIEW NORTH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255954 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11020 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5820	X	4837	-0-	-983	-0-	4817	3	20	9	N	18					145
05	6107	X	5812	-0-	-295	-0-	5770	3	42	9	N	38					183
06	5910	X	5622	-0-	-288	-0-	5591	3	31	9	N	28					211
07	6107	X	5670	-0-	-437	-0-	5623	3	47	9	N	43	142	1			112
08	6107	X	4570	-0-	-1537	-0-	4561	3	9	9	N	8					120
09	5610	X	4131	-0-	-1479	-0-	4048	3	83	9	N	75					195

WILLIAMS GU WELL #: 4H RRCID -> 261584 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11215 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	1299	-0-	-2391	-0-	1271	3	28	9	N	25					322
05	3813	X	2326	-0-	-1487	-0-	2283	3	43	9	N	39	4	8			357
06	3420	X	2465	-0-	-955	-0-	2407	3	58	9	N	53	10	8			400
07	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2616	3	80	9	N	73	167	1			306
08	2325	X	2157	-0-	-168	-0-	2113	3	44	9	N	40	25	8			321
09	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3112	3	26	9	N	24	4	8			341

WILLIAMS GU WELL #: 5H RRCID -> 264520 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11201 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	3			N	-0-					122
05	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5455	3	37	9	N	34	1	8			155
06	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6151	3	36	9	N	33	155	1	3	8	30
07	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5224	3	9	9	N	8					38
08	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5237	3	32	9	N	29	9	8			58
09	4920	X	4031	-0-	-889	-0-	4030	3	1	9	N	1	1	8			58

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 201912 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 8996 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					225
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					225
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					225
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					225
08	2294	N	1214	-0-	-1080	-0-	1214	2			N	-0-					225
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					225

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 206343 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2557	N	174	-0-	-2383	-0-	174	2			Y	-0-					53
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					53
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					53
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					53
08	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			Y	-0-					53
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					53

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217930 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1178	N	55	-0-	-1123	-0-	55	2			Y	-0-					176
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					176
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					176
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					176
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					176
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					176

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
04	6683	X	311	-0-	-6372	-0-	311	2			Y	-0-					43
05	558	X	113	-0-	-445	-0-	113	2			Y	-0-					43
06	540	X	251	-0-	-289	-0-	251	2			Y	-0-					43
07	434	X	307	-0-	-127	-0-	307	2			Y	-0-					43
08	310	X	145	-0-	-165	-0-	145	2			Y	-0-					43
09	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					43

FISHER, MARVEL WELL #: 3 RRCID -> 223572 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9039 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2341	-0-	-659	61380	2341	2			Y	-0-					127
05	3100	N	2279	-0-	-821	60559	2272	2	7	9	Y	6					133
06	3000	N	2501	-0-	-499	60060	2501	2			Y	-0-					133
07	3100	N	1735	-0-	-1365	58695	1735	2			Y	-0-					133
08	3100	N	1027	-0-	-2073	56622	1021	2	6	9	Y	5					138
09	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	54132					Y	NO RPT					138

COOK EXPLORATION CO. 174337
MCGREDE WELL #: 4 RRCID -> 175568 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10548 - 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
04	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3158	2	8	9	N	7					47
05	2325	X	2212	-0-	-113	-0-	2181	2	31	9	N	28					75
06	2250	X	1527	-0-	-723	-0-	1521	2	6	9	N	5					80
07	2325	X	1586	-0-	-739	-0-	1586	2			N	-0-					80
08	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2685	2	2	9	N	2					82
09	2250	X	1283	-0-	-967	-0-	1280	2	3	9	N	3					85

CRATON OPERATING LLC 186717
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
04	510	N	470	-0-	-40	-0-	470	2			N	-0-					78
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					78
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					78
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	847	2	56	9	N	51	109	1			20
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					20
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					20

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136060 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10445 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					17
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1641	2	88	9	N	80	79	1			18
06	1590	N	1545	-0-	-45	-0-	1521	2	24	9	N	22					40
07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1707	2	28	9	N	25					65
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1476	2	17	9	N	15					80
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

TOLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136722 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10531 - 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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-	8	1			-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139028 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10518 - 10651

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TOLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140325 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10438 - 10608

04	2370	N	2163	-0-	-207	-0-	2163	2			N	-0-					80
05	2604	N	2519	-0-	-85	-0-	2519	2			N	-0-					80
06	2460	N	2303	-0-	-157	-0-	2303	2			N	-0-					80
07	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					80
08	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					80
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					80

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10502 - 10623

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

TOLER GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 142084 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10478 - 10560

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					72
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					72
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					72
07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					72
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					72
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					72

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
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					82
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					82
06	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					82
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					82
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					82
09	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					82

HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 144861 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 1058 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

JONES, G. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 149033 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10573 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					35
05	3100	N	5050	-0-	1950	1950	5050	2			N	-0-					35
06	3000	N	5108	-0-	2108	4058	5108	2			N	-0-					35
07	3100	N	3654	-0-	554	4612	3654	2			N	-0-					35
08	3100	N	4736	-0-	1636	6248	4736	2			N	-0-					35
09	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	3938					N	NO RPT					35

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
THRASHER, S. R. WELL #: 4 RRCID -> 149357 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 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
*02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	687	2	23	9	N	21					41
*03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	655	2	20	9	N	18					59
*04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	627	2	18	9	N	16					75
*05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	571	2	10	9	N	9					84
*06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	870	2	15	9	N	14					98
*07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	732	2	11	9	N	10					108
*08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	749	2	3	9	N	3	97	1			14
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					14

THRASHER, S. R. WELL #: 5 RRCID -> 150583 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10778 - 10876

04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					52
05	1922	N	527	-0-	-1395	-0-	527	2			N	-0-					52
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					52
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					52
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					52
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					52

HARROUN-FINCH WELL #: 5 RRCID -> 150698 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10518 - 10632

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151216 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10856 - 10871

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-T RRCID -> 152915 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10594 - 10686

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

JONES, G.H. GU WELL #: 5 RRCID -> 153492 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10565 - 10672

04	2790	X	2196	-0-	-594	-0-	2196	2			N	-0-					28
05	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					28
06	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					28
07	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					28
08	2263	X	652	-0-	-1611	-0-	652	2			N	-0-					28
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					28

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-T RRCID -> 154769 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10677 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-T RRCID -> 154897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10590 - 10694

04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					222
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					222
06	870	N	592	-0-	-278	-0-	592	2			N	-0-					222
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					222
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					222
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					222

TOLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10608 - 10698

04	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					92
05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					92
06	3420	X	2510	-0-	-910	-0-	2510	2			N	-0-					92
07	3534	X	3099	-0-	-435	-0-	3099	2			N	-0-					92
08	3534	X	2946	-0-	-588	-0-	2946	2			N	-0-					92
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					92

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 10549

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 10542

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171167 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10343 - 10517

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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 171492 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10434 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 172871 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10642 - 10736

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, G.H. GU WELL #: 7 RRCID -> 174960 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10696 - 10768

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102

JONES, G.H. GU WELL #: 6 RRCID -> 176909 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10812 - 10876

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195130 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 10504

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

TOLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202884 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10636 - 10737

04	3510	X	2163	-0-	-1347	-0-	2163	2			N	-0-					89
05	2697	X	2091	-0-	-606	-0-	2091	2			N	-0-					89
06	2430	X	2112	-0-	-318	-0-	2112	2			N	-0-					89
07	2511	X	1041	-0-	-1470	-0-	1041	2			N	-0-					89
08	2511	X	1369	-0-	-1142	-0-	1369	2			N	-0-					89
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					89

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204025 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10730 - 10836

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
MOORE, JEMIMA WELL #: 1H RRCID -> 255116 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11120 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6772	2	123	9	N	112	177	1			55
05	7192	X	5883	-0-	-1309	-0-	5802	2	81	9	N	74	1	8			128
06	6960	X	4445	-0-	-2515	-0-	4375	2	70	9	N	64	172	1			20
07	7192	X	7078	-0-	-114	-0-	6995	2	83	9	N	75					95
08	7192	X	4914	-0-	-2278	-0-	4815	2	99	9	N	90					185
09	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					N	NO RPT					185

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
04	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7875	2	48	9	N	44					86
05	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	7150	2	34	9	N	31	106	1			11
06	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6735	2	33	9	N	30					41
07	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6812	2	134	9	N	122	148	1			15
08	8091	X	6986	-0-	-1105	-0-	6947	2	39	9	N	35					50
09	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					N	NO RPT					50

THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 272156 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9194 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	2			N	-0-					74
05	682	N	583	-0-	-99	-0-	583	2			N	-0-					74
*06	570	N	406	-0-	-164	-0-	376	2	30	9	N	27					101
*07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	530	2	19	9	N	17					118
*08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	515	2	157	9	N	143	241	1			20
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					20

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
MACKEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	7	1	70	3	N	-0-	13	1			-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	7	1	74	3	N	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROACH, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 140678 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10607 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	846	3	3	9	N	3	3	8			190
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	638	3	4	9	N	4					194
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					194
07	837	N	586	-0-	-251	-0-	586	3			N	-0-					194
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	890	3	1	9	N	1					195
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	813	3	2	9	N	2					197

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
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
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	59 105	1 9	547	3	N	95	148	1			134
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	58 101	1 9	610	3	N	92	154	1			72
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	59 116	1 9	631	3	N	105	152	1			25
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	56 105	1 9	575	3	N	95					120
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	60 86	1 9	601	3	N	78	160	1			38
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	57 131	1 9	604	3	N	119					157

MACKEY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 143362 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10620 - 10690

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 10704

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144104 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10588 - 10649

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 145055 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10492 - 10586

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
CASTLEBERRY J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145996 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10570 - 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 146289 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10541 - 10626

04	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	23	4	8			42
05	3906	X	1693	-0-	-2213	-0-	472	1	1219	3	N	2	2	8			42
							2	9									
06	4020	X	2124	-0-	-1896	-0-	488	1	1635	3	N	1	1	8			42
							1	9									
07	4154	X	2773	-0-	-1381	-0-	585	1	2182	3	N	5					47
							6	9									
08	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	640	1	2694	3	N	-0-					47
09	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	707	1	3686	3	N	13					60
							14	9									

MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 10785

04	180	N	125	-0-	-55	-0-	13	1	112	3	N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	11	1	109	3	N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 148133 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10699 - 10760

04	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 148979 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10713 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689

MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 148993 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10564 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 148995 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10755 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	68	1	628	3	N	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	61	1	646	3	N	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	62	1	663	3	N	-0-					-0-
07	713	N	648	-0-	-65	-0-	58	1	590	3	N	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	62	1	619	3	N	-0-					-0-
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	59	1	629	3	N	-0-					-0-

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151173 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 12309 PERF.10771 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	23	1	209	3	N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	20	1	215	3	N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	21	1	221	3	N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	19	1	197	3	N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	206	3	N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	20	1	210	3	N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 2 RRCID -> 155240 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10664 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	103	X	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	N	-0-					-0-
05	105	X	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	N	-0-					-0-
06	107	X	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	N	-0-					-0-
07	96	X	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-					-0-
08	101	X	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	N	-0-					-0-
09	102	X	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	N	-0-					-0-

STINCHCOMB WELL #: 2 RRCID -> 156042 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10880 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

STINCHCOMB WELL #: 3 RRCID -> 156847 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10988 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBY WELL #: 2 RRCID -> 168812 COMPL. DATE 05/25/1998 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10717 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DOBY WELL #: 4 RRCID -> 185621 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCMURREY WELL #: 9H RRCID -> 282055 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10825 - 18060

04	16722	X	16722	-0-	-0-	-0-	1100	1	15533	3	N	81	14	8			182
							89	9									
05	16988	X	14805	-0-	-2183	-0-	1018	1	13730	3	N	52	154	1	8	8	72
							57	9									
06	16318	X	16318	-0-	-0-	-0-	1273	1	14979	3	N	60	5	8			127
							66	9									
07	17267	X	15488	-0-	-1779	-0-	1385	1	14044	3	N	54	2	8			179
							59	9									
08	17267	X	15424	-0-	-1843	-0-	1402	1	13966	3	N	51					230
							56	9									
09	16710	X	14727	-0-	-1983	-0-	1290	1	13385	3	N	47	165	1			112
							52	9									

STINCHCOMB WELL #: 5H RRCID -> 282062 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11481 - 16898

04	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	1587	1	9193	3	N	88	186	1			124
							97	9									
05	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	1530	1	9588	3	N	73	174	1			23
							80	9									
06	10650	X	10474	-0-	-176	-0-	1444	1	8956	3	N	67					90
							74	9									
07	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	1703	1	11078	3	N	79					169
							87	9									
08	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	1614	1	9994	3	N	74	181	1			62
							81	9									
09	10890	X	10079	-0-	-811	-0-	1408	1	8599	3	N	65					127
							72	9									

DOBY-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282487 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11111 - 16693

04	12690	X	12193	-0-	-497	-0-	802	1	11312	3	N	72	14	8			155
							79	9									
05	12865	X	11597	-0-	-1268	-0-	794	1	10716	3	N	79	168	1	13	8	53
							87	9									
06	12060	X	11735	-0-	-325	-0-	863	1	10787	3	N	77	3	8			127
							85	9									
07	12586	X	11293	-0-	-1293	-0-	882	1	10312	3	N	90	7	8			210
							99	9									
08	12586	X	11968	-0-	-618	-0-	942	1	10962	3	N	58	184	1			84
							64	9									
09	12180	X	10016	-0-	-2164	-0-	720	1	9175	3	N	110					194
							121	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
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
04	12030	X	11292	-0-	-738	-0-	743	1	10477	3	N	65	160	1	17	8	95
							72	9									
05	12431	X	10757	-0-	-1674	-0-	737	1	9951	3	N	63	13	8			145
							69	9									
06	12030	X	10981	-0-	-1049	-0-	805	1	10112	3	N	58	3	8			200
							64	9									
07	11656	X	10160	-0-	-1496	-0-	796	1	9302	3	N	56	4	8			252
							62	9									
08	11656	X	11140	-0-	-516	-0-	877	1	10209	3	N	49	169	1			132
							54	9									
09	11280	X	9742	-0-	-1538	-0-	705	1	8987	3	N	45					177
							50	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
04	19283	X	19283	-0-	-0-	-0-	1462	1	17555	3	N	242	187	1	29	8	165
							266	9									
05	19497	X	19497	-0-	-0-	-0-	1535	1	17758	3	N	185	187	1	18	8	145
							204	9									
06	19170	X	18657	-0-	-513	-0-	1431	1	17022	3	N	185	188	1	7	8	135
							204	9									
07	19933	X	19042	-0-	-891	-0-	1479	1	17374	3	N	172	187	1	8	8	112
							189	9									
08	19933	X	18768	-0-	-1165	-0-	1467	1	17068	3	N	212	185	1			139
							233	9									
09	19290	X	17608	-0-	-1682	-0-	1407	1	15980	3	N	201	186	1			154
							221	9									

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
04	10380	X	9173	-0-	-1207	-0-	698	1	8383	3	N	84	21	8			125
							92	9									
05	10726	X	8842	-0-	-1884	-0-	697	1	8068	3	N	70	11	8			184
							77	9									
06	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	729	1	8700	3	N	55	167	1	9	8	63
							61	9									
07	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	753	1	8853	3	N	74	3	8			134
							81	9									
08	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	765	1	8899	3	N	51					185
							56	9									
09	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	753	1	8547	3	N	54					239
							59	9									

MCLENDON-COMBEST-SPARKS-MCMURREY WELL #: 1H RRCID -> 285459 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 10644 PERF.11135 - 19556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14940	X	13043	-0-	-1897	-0-	690	1	12187	3	N	151	182	1	19	8	139
							166	9									
05	15438	X	12967	-0-	-2471	-0-	618	1	12214	3	N	123	189	1	8	8	65
							135	9									
06	14040	X	12750	-0-	-1290	-0-	886	1	11733	3	N	119	9	8			175
							131	9									
07	14043	X	13706	-0-	-337	-0-	1071	1	12518	3	N	106	184	1	7	8	90
							117	9									
08	13919	X	13531	-0-	-388	-0-	1061	1	12345	3	N	114					204
							125	9									
09	13050	X	12725	-0-	-325	-0-	917	1	11691	3	N	106	160	1			150
							117	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
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. 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
04	11910	X	9646	-0-		-2264	-0-	633 80	1 9	8933	3	N	73					120
05	12307	X	11832	-0-		-475	-0-	809 107	1 9	10916	3	N	97	158	1	1	8	58
06	12060	X	11933	-0-		-127	-0-	873 118	1 9	10942	3	N	107					165
07	12462	X	11708	-0-		-754	-0-	916 83	1 9	10709	3	N	75					240
08	12028	X	11818	-0-		-210	-0-	927 103	1 9	10788	3	N	94	189	1			145
09	11460	X	10344	-0-		-1116	-0-	744 114	1 9	9486	3	N	104	179	1			70

CLEMENS-CASTLEBERRY WELL #: 1H RRCID -> 292584 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11295 - 16680

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
04	30480	X	24247	-0-		-6233	-0-	1292 129	1 9	22826	3	N	117					216
05	33180	X	33180	-0-		-0-	-0-	1590 166	1 9	31424	3	N	151	190	1			177
06	31545	X	31545	-0-		-0-	-0-	1544 121	1 9	29880	3	N	110	186	1			101
07	33993	X	33993	-0-		-0-	-0-	1681 135	1 9	32177	3	N	123					224
08	32179	X	32179	-0-		-0-	-0-	1634 139	1 9	30406	3	N	126	184	1			166
09	32100	X	31517	-0-		-583	-0-	1474 124	1 9	29919	3	N	113	188	1			91

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145078 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10450 - 10635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	4	1			3
05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-					3
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-					3
07		14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-					3
08		14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-					3
09		14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-	Y	NO RPT					3

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145079 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10609

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	3	1			1
05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-					1
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-					1
07		14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-					1
08		14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-					1
09		14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-	Y	NO RPT					1

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147249 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10665 - 10770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	4	1			-0-
05	11	N	-0-	-0-		-11	-0-	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147455 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10790 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 154267 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10662 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

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
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	77	1	820	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	78	1	916	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	79	1	961	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	930	N	814	-0-	-116	-0-	61	1	752	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	96	1	988	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	86 91	1 9	919	2	Y	83	80	1	7	8	137
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	88 66	1 9	1033	2	Y	60	54	1	3	8	140
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	81 59	1 9	985	2	Y	54	64	1	3	8	127
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	89 78	1 9	1101	2	Y	71	56	1	2	8	140
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	116 58	1 9	1192	2	Y	53	60	1	2	8	131
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					131

TREADAWAY WELL #: 4 RRCID -> 188085 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10681 - 10825

04	60	N	55	-0-	-5	-0-	4 12	1 9	39	2	Y	11	7	1			6
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	3 2	1 9	34	2	Y	2	5	1			3
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	44	2	Y	2	3	1			2
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	2	Y	-0-	1	1			1
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	63	2	Y	2	2	1			1
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					1

TREADAWAY WELL #: 3 RRCID -> 188087 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10618 - 10786

04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3 17	1 9	31	2	Y	15	13	1	1	8	9
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	4 12	1 9	41	2	Y	11	11	1			9
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3 11	1 9	32	2	Y	10	12	1			7
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	2 14	1 9	27	2	Y	13	11	1			9
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5 11	1 9	46	2	Y	10	11	1			8
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					8

TREADAWAY WELL #: 6 RRCID -> 188759 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10670 - 10832

04	1410	N	1121	-0-	-289	-0-	94 15	1 9	1012	2	Y	14	13	1	1	8	8
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	113 12	1 9	1333	2	Y	11	10	1			9
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	105 11	1 9	1271	2	Y	10	12	1			7
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	126 14	1 9	1551	2	Y	13	11	1			9
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	138 11	1 9	1425	2	Y	10	11	1			8
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					8

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197696 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10622 - 10750

04	300	N	283	-0-	-17	-0-	24	1	259	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	23	1	270	2	Y	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	21	1	258	2	Y	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	33	1	407	2	Y	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	34	1	349	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	169					Y	45	41	1	2	8	25
05	169	X	-0-	-0-	-169	-0-					Y	33	30	1	1	8	27
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	36	1	1	8	19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	30	1	1	8	27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	33	1	1	8	22
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210526 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10578 - 10669

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40	1			28
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238984 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10801

04	1260	N	1231	-0-	-29	-0-	104 18	1 9	1109	2	Y	16	13	1	2	8	9
05	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	93 12	1 9	1090	2	Y	11	10	1	1	8	9
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	90 12	1 9	1094	2	Y	11	12	1	1	8	7
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	112 14	1 9	1378	2	Y	13	10	1	1	8	9
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	135 11	1 9	1388	2	Y	10	11	1	1	8	7
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					7

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
SKLAR-HAYES WELL #: 1 RRCID -> 251976 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10256 - 10523

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 108877 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10726 - 10831

04	1290	N	1010	-0-	-280	-0-	997	2	13	9	N	12					112
05	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	1317	2	14	9	N	13					125
06	1020	N	734	-0-	-286	-0-	724	2	10	9	N	9	1	8			133
07	1054	N	850	-0-	-204	-0-	841	2	9	9	N	8	1	8			140
08	1333	N	599	-0-	-734	-0-	596	2	3	9	N	3					143
09	720	N	615	-0-	-105	-0-	615	2			N	-0-	115	1			28

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10770

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MELTON, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 116539 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10689 - 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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 10586

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51	1			14

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 10646

04	1020	N	741	-0-	-279	-0-	710	2	31	9	Y	28	68	1			98
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	780	2	31	9	Y	28	71	1			55
06	1110	N	992	-0-	-118	-0-	961	2	31	9	Y	28					83
07	3100	N	3325	-0-	225	225	3279	2	46	9	Y	42					125
08	1204	N	979	-0-	-225	-0-	958	2	21	9	Y	19	72	1			72
09	990	N	744	-0-	-246	-0-	721	2	23	9	Y	21					93

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139928 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10715 - 10795

04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	56	1	970	2	Y	-0-					-0-
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	54	1	950	2	Y	-0-					-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	47	1	884	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	47	1	997	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	651	-0-	-341	-0-	28	1	623	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	881	-0-	-49	-0-	36	1	845	2	Y	-0-					-0-

KILLINGSWORTH WELL #: 2 RRCID -> 141007 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10740 - 10819

04	720	N	364	-0-	-356	-0-	20	1	344	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	19	-0-	-725	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	27	-0-	-693	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	20	-0-	-352	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	Y	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
SPEAR WELL #: 4 RRCID -> 142040 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10730 - 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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 5 RRCID -> 142218 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10690 - 10788

04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142591 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 10060

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 142911 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	651	N	556	-0-	-95	-0-	30 2	1 9	524	2	Y	2	1	1			1
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	32 1	1 9	610	2	Y	1					2
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	45 1	1 9	957	2	Y	1	1	1			2
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	33 8	1 9	737	2	Y	7	1	1			8
09	630	N	472	-0-	-158	-0-	19 4	1 9	449	2	Y	4	6	1			6

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 4 RRCID -> 142987 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10707 - 10780

04	870	N	797	-0-	-73	-0-	41 39	1 9	717	2	Y	35	57	1			40
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	59 47	1 9	1044	2	Y	43	56	1			27
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	46 64	1 9	875	2	Y	58					85
07	837	N	208	-0-	-629	-0-	7 51	1 9	150	2	Y	46	67	1			64
08	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	109 81	1 9	2408	2	Y	74	47	1			91
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	71 53	1 9	1673	2	Y	48	76	1			63

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 143636 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10751 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	109	1	2311	2	Y	-0-					-0-
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	56	1	1244	2	Y	-0-					-0-
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	24	1	566	2	Y	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 144381 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11268 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 145990 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10778 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	85 32	1 9	1490	2	Y	29	23	1			31
05	1674	N	1537	-0-	-137	-0-	80 41	1 9	1416	2	Y	37	45	1			23
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	89 30	1 9	1678	2	Y	27					50
07	1674	N	1618	-0-	-56	-0-	71 53	1 9	1494	2	Y	48	39	1			59
08	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	65 36	1 9	1439	2	Y	33	44	1			48
09	1800	N	1413	-0-	-387	-0-	57 28	1 9	1328	2	Y	25	40	1			33

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 146465 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10770 - 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
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147460 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10808 - 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
04	1110	N	957	-0-	-153	-0-	954	2	3	9	Y	3					48
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1274	2	1	9	Y	1	32	1			17
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1336	2	3	9	Y	3					20
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1211	2	2	9	Y	2					22
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1514	2	1	9	Y	1					23
09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2151	2	1	9	Y	1	11	1			13

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

EVANS, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 148762 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10720 - 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
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	27	1	473	2	Y	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	19	1	336	2	Y	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	367	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	195	-0-	-301	-0-	9	1	186	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	14	-0-	-327	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	72	-0-	-318	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-

JONES, ROSA LEE WELL #: 1 RRCID -> 149643 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10758 - 10810

04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	82	1	1429	2	Y	18	15	1			19
							20	9									
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	82	1	1450	2	Y	22	27	1			14
							24	9									
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	70	1	1326	2	Y	16					30
							18	9									
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	72	1	1514	2	Y	30	24	1			36
							33	9									
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	69	1	1523	2	Y	19	26	1			29
							21	9									
*09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	64	1	1492	2	Y	15	24	1			20
							17	9									

WSGU10 (WALKE, JOHN NO.4) WELL #: 7 RRCID -> 151092 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7469 - 10528

04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	382	1	1880	2	N	-0-					-0-

BROWN, CLEVE WELL #: 1-T RRCID -> 151907 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10748 - 10810

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	2	N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	13	1	59	2	N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	13	1	65	2	N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 155535 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10964 - 11066

04	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3670	2	35	9	Y	32	109	1			142
05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3674	2	44	9	Y	40	103	1			79
06	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3664	2	46	9	Y	42					121
07	3844	X	3095	-0-	-749	-0-	3027	2	68	9	Y	62	1	8			182
08	3844	X	2891	-0-	-953	-0-	2865	2	26	9	Y	24	104	1			102
09	3720	X	3373	-0-	-347	-0-	3341	2	32	9	Y	29					131

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1696	2	22	9	Y	20					213
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1415	2	13	9	Y	12	144	1			81
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1268	2	17	9	Y	15					96
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1145	2	15	9	Y	14					110
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1247	2	4	9	Y	4					114
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1320	2	11	9	Y	10	57	1			67

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
04	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5637	2	7	9	Y	6					43
05	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6553	2	15	9	Y	14					57
06	4830	X	3998	-0-	-832	-0-	3994	2	4	9	Y	4					61
07	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			Y	-0-					61
08	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5840	2	11	9	Y	10					71
09	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5356	2	2	9	Y	2	56	1			17

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
04	240	N	154	-0-	-86	-0-	31	1	123	2	N	-0-					-0-
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	202	1	765	2	N	-0-					-0-
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	261	1	1081	2	N	-0-					-0-
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	270	1	1237	2	N	-0-					-0-
08	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	513	1	2308	2	N	-0-					-0-
09	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	388	1	1903	2	N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	198	1	797	2	N	-0-					-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	230	1	871	2	N	-0-					-0-
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	210	1	869	2	N	-0-					-0-
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	205	1	939	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	980	-0-	-136	-0-	178	1	802	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	180	1	885	2	N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7386 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	92	1	371	2	N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	112	1	425	2	N	-0-					-0-
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	99	1	410	2	N	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	127	1	583	2	N	-0-					-0-
08	527	N	512	-0-	-15	-0-	93	1	419	2	N	-0-					-0-
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	108	1	530	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 173753 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7420 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	610	1	2453	2	N	-0-					-0-
05	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	690	1	2619	2	N	-0-					-0-
06	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	707	1	2927	2	N	-0-					-0-
07	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	566	1	2592	2	N	-0-					-0-
08	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	520	1	2339	2	N	-0-					-0-
09	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	524	1	2568	2	N	-0-					-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
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	72	1	273	2	N	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	128	1	528	2	N	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	128	1	586	2	N	-0-					-0-
08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	414	1	1857	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	4928	-0-	1928	1928	835	1	4093	2	N	-0-					-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
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	249	1	1003	2	N	-0-					-0-
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	273	1	1037	2	N	-0-					-0-
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	270	1	1116	2	N	-0-					-0-
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	291	1	1332	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1082	-0-	-220	-0-	197	1	885	2	N	-0-					-0-
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	317	1	1557	2	N	-0-					-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
04	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	892	1	3591	2	N	-0-					-0-
05	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	1129	1	4281	2	N	-0-					-0-
06	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	1082	1	4479	2	N	-0-					-0-
07	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	921	1	4213	2	N	-0-					-0-
08	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	830	1	3730	2	N	-0-					-0-
09	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	790	1	3880	2	N	-0-					-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
04	1380	N	1242	-0-	-138	-0-	247	1	995	2	N	-0-					-0-
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	290	1	1102	2	N	-0-					-0-
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	270	1	1119	2	N	-0-					-0-
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	265	1	1214	2	N	-0-					-0-
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	369	1	1659	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1058	-0-	-322	-0-	179	1	879	2	N	-0-					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175677 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7407 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1170	N	1063	-0-	-107	-0-	212	1	851	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	254	1	962	2	N	-0-					-0-
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	278	1	1150	2	N	-0-					-0-
07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	327	1	1498	2	N	-0-					-0-
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	283	1	1271	2	N	-0-					-0-
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	279	1	1370	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
04	480	N	134	-0-	-346	-0-	27	1	107	2	N	-0-			-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	95	1	358	2	N	-0-			-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	55	1	232	2	N	-0-			-0-
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	178	1	811	2	N	-0-			-0-
08	465	N	201	-0-	-264	-0-	36	1	165	2	N	-0-			-0-
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	163	1	801	2	N	-0-			-0-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 176124 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 10552

04	2280	N	1993	-0-	-287	-0-	403	1	1590	2	N	-0-			-0-
05	2263	N	1709	-0-	-554	-0-	359	1	1350	2	N	-0-			-0-
06	2640	N	1761	-0-	-879	-0-	344	1	1417	2	N	-0-			-0-
07	2046	N	1820	-0-	-226	-0-	327	1	1493	2	N	-0-			-0-
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	314	1	1412	2	N	-0-			-0-
09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	312	1	1534	2	N	-0-			-0-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176430 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 10540

04	3570	X	3131	-0-	-439	-0-	623	1	2508	2	N	-0-			-0-
05	3689	X	3483	-0-	-206	-0-	727	1	2756	2	N	-0-			-0-
06	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	695	1	2879	2	N	-0-			-0-
07	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	664	1	3031	2	N	-0-			-0-
08	3472	X	3056	-0-	-416	-0-	556	1	2500	2	N	-0-			-0-
09	3570	X	2691	-0-	-879	-0-	456	1	2235	2	N	-0-			-0-

WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177276 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 10533

04	2820	X	2528	-0-	-292	-0-	503	1	2025	2	N	-0-			-0-
05	2635	X	1204	-0-	-1431	-0-	251	1	953	2	N	-0-			-0-
06	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	539	1	2231	2	N	-0-			-0-
07	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	467	1	2139	2	N	-0-			-0-
08	2604	X	2165	-0-	-439	-0-	394	1	1771	2	N	-0-			-0-
09	2760	X	2724	-0-	-36	-0-	461	1	2263	2	N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177813 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 10502

04	2100	X	1599	-0-	-501	-0-	318	1	1281	2	N	-0-			-0-
05	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	662	1	2510	2	N	-0-			-0-
06	2130	X	1974	-0-	-156	-0-	384	1	1590	2	N	-0-			-0-
07	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	484	1	2216	2	N	-0-			-0-
08	3162	X	1664	-0-	-1498	-0-	303	1	1361	2	N	-0-			-0-
09	3060	X	1812	-0-	-1248	-0-	307	1	1505	2	N	-0-			-0-

HAYES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178420 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10690 - 10748

04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-			155
05	1395	N	757	-0-	-638	-0-	757	2			Y	-0-			155
06	1110	N	971	-0-	-139	-0-	971	2			Y	-0-			155
07	1085	N	895	-0-	-190	-0-	895	2			Y	-0-			155
08	744	N	255	-0-	-489	-0-	255	2			Y	-0-			155
09	960	N	955	-0-	-5	-0-	955	2			Y	-0-			155

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178657 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 10701

04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	238	1	958	2	N	-0-			-0-
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	313	1	1189	2	N	-0-			-0-
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	284	1	1168	2	N	-0-			-0-
07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	303	1	1385	2	N	-0-			-0-
08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	363	1	1632	2	N	-0-			-0-
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	247	1	1211	2	N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	334	1	1345	2	N	-0-					-0-
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	388	1	1473	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	339	1	1401	2	N	-0-					-0-
07	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	392	1	1794	2	N	-0-					-0-
08	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	398	1	1789	2	N	-0-					-0-
09	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	437	1	2140	2	N	-0-					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	171	1	649	2	N	-0-					-0-
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	324	1	1343	2	N	-0-					-0-
07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	390	1	1784	2	N	-0-					-0-
08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	336	1	1512	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1650	-0-	-30	-0-	278	1	1372	2	N	-0-					-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
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	273	1	1097	2	N	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	118	1	448	2	N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	41	1	171	2	N	-0-					-0-
07	496	N	172	-0-	-324	-0-	31	1	141	2	N	-0-					-0-
08	496	N	241	-0-	-255	-0-	44	1	197	2	N	-0-					-0-
09	210	N	114	-0-	-96	-0-	19	1	95	2	N	-0-					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	304	1	1198	2	N	-0-					-0-
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	388	1	1459	2	N	-0-					-0-
06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	376	1	1550	2	N	-0-					-0-
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	357	1	1631	2	N	-0-					-0-
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	373	1	1676	2	N	-0-					-0-
09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	351	1	1723	2	N	-0-					-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
04	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	250	1	1007	2	N	-0-					-0-
05	1271	X	696	-0-	-575	-0-	145	1	551	2	N	-0-					-0-
06	1230	X	1166	-0-	-64	-0-	227	1	939	2	N	-0-					-0-
07	1302	X	565	-0-	-737	-0-	101	1	464	2	N	-0-					-0-
08	1302	X	874	-0-	-428	-0-	159	1	715	2	N	-0-					-0-
09	1260	X	398	-0-	-862	-0-	67	1	331	2	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
04	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	343	1	1379	2	N	-0-					-0-
05	2201	X	2043	-0-	-158	-0-	426	1	1617	2	N	-0-					-0-
06	2130	X	1975	-0-	-155	-0-	384	1	1591	2	N	-0-					-0-
07	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	468	1	2143	2	N	-0-					-0-
08	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	468	1	2104	2	N	-0-					-0-
09	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	436	1	2141	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181399 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 10573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	184	1	742	2	N	-0-			-0-
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	213	1	808	2	N	-0-			-0-
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	209	1	865	2	N	-0-			-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	202	1	926	2	N	-0-			-0-
08	1023	N	927	-0-	-96	-0-	169	1	758	2	N	-0-			-0-
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	190	1	933	2	N	-0-			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181514 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 10468

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	AMT CODE	EOM BALANCE
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	168	1	675	2	N	-0-			-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	223	1	846	2	N	-0-			-0-
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	218	1	902	2	N	-0-			-0-
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	194	1	886	2	N	-0-			-0-
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	234	1	1053	2	N	-0-			-0-
09	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	187	1	916	2	N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181824 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 10469

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	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	293	1	1156	2	N	-0-			-0-
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	347	1	1306	2	N	-0-			-0-
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	368	1	1517	2	N	-0-			-0-
07	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	362	1	1653	2	N	-0-			-0-
08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	338	1	1518	2	N	-0-			-0-
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	271	1	1331	2	N	-0-			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181908 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 10555

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	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	626	1	2470	2	N	-0-			-0-
05	3069	X	2928	-0-	-141	-0-	615	1	2313	2	N	-0-			-0-
06	3330	X	3097	-0-	-233	-0-	605	1	2492	2	N	-0-			-0-
07	3441	X	3108	-0-	-333	-0-	558	1	2550	2	N	-0-			-0-
08	3441	X	3125	-0-	-316	-0-	569	1	2556	2	N	-0-			-0-
09	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	540	1	2648	2	N	-0-			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183344 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 10474

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	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183513 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 10554

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	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2722	-0-	-458	-0-	542	1	2180	2	N	-0-			-0-
05	3224	X	3178	-0-	-46	-0-	663	1	2515	2	N	-0-			-0-
06	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	643	1	2663	2	N	-0-			-0-
07	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	578	1	2645	2	N	-0-			-0-
08	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	631	1	2835	2	N	-0-			-0-
09	3300	X	2400	-0-	-900	-0-	407	1	1993	2	N	-0-			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183763 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 10552

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	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	440	1	1772	2	N	-0-			-0-
05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	368	1	1395	2	N	-0-			-0-
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	317	1	1311	2	N	-0-			-0-
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	266	1	1216	2	N	-0-			-0-
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	233	1	1049	2	N	-0-			-0-
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	280	1	1377	2	N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 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
04	1950	X	1102	-0-	-848	-0-	219	1	883	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1458	-0-	-309	-0-	304	1	1154	2	N	-0-					-0-
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	330	1	1365	2	N	-0-					-0-
07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	330	1	1510	2	N	-0-					-0-
08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	399	1	1795	2	N	-0-					-0-
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	300	1	1471	2	N	-0-					-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
04	750	X	462	-0-	-288	-0-	92	1	370	2	N	-0-					-0-
05	589	X	392	-0-	-197	-0-	82	1	310	2	N	-0-					-0-
06	660	X	373	-0-	-287	-0-	73	1	300	2	N	-0-					-0-
07	682	X	97	-0-	-585	-0-	17	1	80	2	N	-0-					-0-
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	839	X	839	-0-	-0-	-0-	142	1	697	2	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
04	3000	X	2688	-0-	-312	-0-	543	1	2145	2	N	-0-					-0-
05	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	488	1	1839	2	N	-0-					-0-
06	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	487	1	2006	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2396	-0-	-394	-0-	430	1	1966	2	N	-0-					-0-
08	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	460	1	2068	2	N	-0-					-0-
09	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	429	1	2101	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185671 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1348	-0-	-452	-0-	268	1	1080	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1623	-0-	-237	-0-	339	1	1284	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	951	-0-	-849	-0-	185	1	766	2	N	-0-					-0-
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	348	1	1592	2	N	-0-					-0-
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	313	1	1406	2	N	-0-					-0-
09	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	416	1	2042	2	N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185910 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	276	1	1111	2	N	-0-					-0-
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	500	1	1896	2	N	-0-					-0-
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	284	1	1177	2	N	-0-					-0-
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	222	1	1014	2	N	-0-					-0-
08	868	N	803	-0-	-65	-0-	146	1	657	2	N	-0-					-0-
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	228	1	1118	2	N	-0-					-0-

JONES, ROSA LEE WELL #: 2 L RRCID -> 186052 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10776 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	480	N	167	-0-	-313	-0-	34	1	133	2	N	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	133	1	503	2	N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	96	1	395	2	N	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	108	1	493	2	N	-0-					-0-
08	651	N	538	-0-	-113	-0-	98	1	440	2	N	-0-					-0-
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	106	1	521	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
04	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	462	1	1859	2	N	-0-					-0-
05	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	582	1	2207	2	N	-0-					-0-
06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	586	1	2426	2	N	-0-					-0-
07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	390	1	1785	2	N	-0-					-0-
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	347	1	1561	2	N	-0-					-0-
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	285	1	1397	2	N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 10441

04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	257	1	1013	2	N	-0-					-0-
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	358	1	1349	2	N	-0-					-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	176	1	725	2	N	-0-					-0-
07	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	518	1	2369	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3172	-0-	72	72	577	1	2595	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3280	-0-	280	352	556	1	2724	2	N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187058 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 10619

04	120	N	20	-0-	-100	-0-	4	1	16	2	N	-0-					-0-
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	9	1	34	2	N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	2	N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	2	N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	2	N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	5	1	22	2	N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187408 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 10456

04	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	1145	1	4609	2	N	-0-					-0-
05	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	1314	1	4983	2	N	-0-					-0-
06	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	1089	1	4509	2	N	-0-					-0-
07	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	985	1	4509	2	N	-0-					-0-
08	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	1160	1	5213	2	N	-0-					-0-
09	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	1090	1	5352	2	N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188243 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 10528

04	1770	N	1129	-0-	-641	-0-	225	1	904	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1559	-0-	-425	-0-	325	1	1234	2	N	-0-					-0-
06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	393	1	1627	2	N	-0-					-0-
07	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	478	1	2181	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1438	-0-	-112	-0-	262	1	1176	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	574	-0-	-1436	-0-	97	1	477	2	N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188693 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 10501

04	3360	X	3141	-0-	-219	-0-	625	1	2516	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	1894	-0-	-1609	-0-	395	1	1499	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	1160	-0-	-2230	-0-	226	1	934	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	764	-0-	-2739	-0-	137	1	627	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	908	-0-	-2347	-0-	165	1	743	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	717	-0-	-2433	-0-	121	1	596	2	N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190993 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

04	1290	N	1026	-0-	-264	-0-	204	1	822	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	912	-0-	-297	-0-	190	1	722	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	202	1	838	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	724	-0-	-330	-0-	130	1	594	2	N	-0-					-0-
08	899	N	879	-0-	-20	-0-	160	1	719	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	950	-0-	-100	-0-	161	1	789	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
PINE TREE I.S.D. WELL #: 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
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	265	1	1066	2	N	-0-					-0-
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	307	1	1163	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1232	-0-	-88	-0-	240	1	992	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1274	-0-	-90	-0-	228	1	1046	2	N	-0-					-0-
08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	394	1	1770	2	N	-0-					-0-
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	277	1	1360	2	N	-0-					-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
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	9	1	38	2	N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	26	1	116	2	N	-0-					-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	113	1	555	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192911 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2830	-0-	-230	-0-	563	1	2267	2	N	-0-					-0-
05	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	690	1	2619	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	712	1	2948	2	N	-0-					-0-
07	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	705	1	3226	2	N	-0-					-0-
08	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	740	1	3326	2	N	-0-					-0-
09	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	693	1	3403	2	N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192913 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	139	1	559	2	N	-0-					-0-
05	279	N	221	-0-	-58	-0-	46	1	175	2	N	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	110	1	456	2	N	-0-					-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	570	N	83	-0-	-487	-0-	14	1	69	2	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
04	510	N	373	-0-	-137	-0-	74	1	299	2	N	-0-					-0-
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	62	1	237	2	N	-0-					-0-
06	570	N	151	-0-	-419	-0-	29	1	122	2	N	-0-					-0-
07	372	N	15	-0-	-357	-0-	3	1	12	2	N	-0-					-0-
08	310	N	13	-0-	-297	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-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
04	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	380	1	1529	2	N	-0-					-0-
05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	499	1	1895	2	N	-0-					-0-
06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	448	1	1856	2	N	-0-					-0-
07	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	405	1	1853	2	N	-0-					-0-
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	409	1	1840	2	N	-0-					-0-
09	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	366	1	1797	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197479 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	1983	-0-	-537	-0-	395	1	1588	2	N	-0-					-0-
05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	533	1	2021	2	N	-0-					-0-
06	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	553	1	2287	2	N	-0-					-0-
07	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	500	1	2286	2	N	-0-					-0-
08	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	545	1	2452	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3103	-0-	103	103	525	1	2578	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197988 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	731	1	2943	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	2151	-0-	-1600	-0-	449	1	1702	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
07	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	1244	1	5695	2	N	-0-					-0-
08	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	834	1	3749	2	N	-0-					-0-
09	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	794	1	3899	2	N	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	187	-0-	-803	-0-	9	1	163	2	Y	14	64	1			20
							15	9									
05	961	N	97	-0-	-864	-0-	4	1	72	2	Y	19	27	1			12
							21	9									
06	480	N	107	-0-	-373	-0-	5	1	88	2	Y	13					25
							14	9									
07	186	N	84	-0-	-102	-0-	2	1	52	2	Y	27	20	1			32
							30	9									
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	3	1	59	2	Y	1	23	1			10
							1	9									
09	120	N	78	-0-	-42	-0-	3	1	66	2	Y	8	9	1			9
							9	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	558	1	2245	2	N	-0-					-0-
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	285	1	1083	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1682	-0-	-298	-0-	327	1	1355	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1443	-0-	-603	-0-	259	1	1184	2	N	-0-					-0-
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	265	1	1193	2	N	-0-					-0-
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	285	1	1399	2	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	148	1	595	2	N	-0-					-0-
05	527	N	4	-0-	-523	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	50	1	208	2	N	-0-					-0-
07	775	N	168	-0-	-607	-0-	30	1	138	2	N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	49	1	220	2	N	-0-					-0-
09	270	N	115	-0-	-155	-0-	19	1	96	2	N	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	161	1	649	2	N	-0-					-0-
05	403	N	168	-0-	-235	-0-	35	1	133	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1058	-0-	-262	-0-	206	1	852	2	N	-0-					-0-
07	837	N	294	-0-	-543	-0-	53	1	241	2	N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	48	1	214	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	473	-0-	-577	-0-	80	1	393	2	N	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	499	-0-	-41	-0-	99	1	400	2	N	-0-					-0-
05	527	N	454	-0-	-73	-0-	95	1	359	2	N	-0-					-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	202	1	835	2	N	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	116	1	531	2	N	-0-					-0-
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	169	1	758	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	636	-0-	-414	-0-	108	1	528	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
PINE TREE I.S.D. WELL #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	1473	1	5927	2	N	-0-					-0-
05	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	908	1	3444	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	899	1	3721	2	N	-0-					-0-
07	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	894	1	4086	2	N	-0-					-0-
08	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	646	1	2904	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	3270	-0-	-60	-0-	554	1	2716	2	N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207217 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207690 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	495	1	1991	2	N	-0-					-0-
05	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	563	1	2137	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3251	-0-	251	251	633	1	2618	2	N	-0-					-0-
07	2990	N	2739	-0-	-251	-0-	491	1	2248	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3115	-0-	15	15	567	1	2548	2	N	-0-					-0-
09	3212	X	3197	-0-	-15	-0-	541	1	2656	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207881 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	571	1	2296	2	N	-0-					-0-
05	1767	X	1413	-0-	-354	-0-	295	1	1118	2	N	-0-					-0-
06	1710	X	1218	-0-	-492	-0-	237	1	981	2	N	-0-					-0-
07	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	337	1	1541	2	N	-0-					-0-
08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	354	1	1593	2	N	-0-					-0-
09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	308	1	1511	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208877 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	465	1	1872	2	N	-0-					-0-
05	2294	X	1971	-0-	-323	-0-	411	1	1560	2	N	-0-					-0-
06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	447	1	1850	2	N	-0-					-0-
07	2418	N	2259	-0-	-159	-0-	405	1	1854	2	N	-0-					-0-
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	363	1	1634	2	N	-0-					-0-
09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	399	1	1961	2	N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208969 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	521	1	2095	2	N	-0-					-0-
05	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	592	1	2247	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3080	-0-	80	80	599	1	2481	2	N	-0-					-0-
07	3005	N	2925	-0-	-80	-0-	525	1	2400	2	N	-0-					-0-
08	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	557	1	2503	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2569	-0-	-161	-0-	435	1	2134	2	N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211118 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2561	-0-	-439	-0-	518	1	2043	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2436	-0-	-478	-0-	511	1	1925	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2558	-0-	-262	-0-	499	1	2059	2	N	-0-					-0-
07	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	606	1	2769	2	N	-0-					-0-
08	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	614	1	2760	2	N	-0-					-0-
09	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	586	1	2873	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 219176 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	X	170	-0-	-730	-0-	34	1	136	2	N	-0-					-0-
05	558	X	82	-0-	-476	-0-	17	1	65	2	N	-0-					-0-
06	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	198	1	819	2	N	-0-					-0-
07	186	X	169	-0-	-17	-0-	30	1	139	2	N	-0-					-0-
08	538	X	538	-0-	-0-	-0-	98	1	440	2	N	-0-					-0-
09	1020	X	276	-0-	-744	-0-	47	1	229	2	N	-0-					-0-

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
04	600	N	481	-0-	-119	-0-	96	1	385	2	N	-0-					-0-
05	620	N	231	-0-	-389	-0-	48	1	183	2	N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222149 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	437	1	1757	2	N	-0-					-0-
05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	552	1	2096	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3075	-0-	75	75	598	1	2477	2	N	-0-					-0-
07	2739	N	2664	-0-	-75	-0-	478	1	2186	2	N	-0-					-0-
08	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	557	1	2503	2	N	-0-					-0-
09	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	532	1	2611	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222315 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	970	1	3905	2	N	-0-					-0-
05	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	1312	1	4976	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4673	-0-	-127	-0-	909	1	3764	2	N	-0-					-0-
07	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	942	1	4312	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4711	-0-	-249	-0-	857	1	3854	2	N	-0-					-0-
09	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	941	1	4620	2	N	-0-					-0-

EVANS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 224028 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10776 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226443 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	1351	1	5436	2	N	-0-					-0-
05	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	1125	1	4267	2	N	-0-					-0-
06	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	1119	1	4632	2	N	-0-					-0-
07	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	1084	1	4959	2	N	-0-					-0-
08	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	1004	1	4515	2	N	-0-					-0-
09	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	1069	1	5249	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	132	1	520	2	N	-0-					-0-
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	180	1	680	2	N	-0-					-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	215	1	885	2	N	-0-					-0-
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	223	1	1020	2	N	-0-					-0-
08	868	N	250	-0-	-618	-0-	45	1	203	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1110	N	416	-0-	-694	-0-	71	1	345	2	N	-0-					-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
04	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	792	1	3188	2	N	-0-					-0-
05	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	863	1	3273	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	2993	-0-	-517	-0-	582	1	2411	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3411	-0-	-216	-0-	613	1	2798	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	3228	-0-	-399	-0-	587	1	2641	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	2863	-0-	-647	-0-	485	1	2378	2	N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227454 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	984	1	3961	2	N	-0-					-0-
05	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	920	1	3490	2	N	-0-					-0-
06	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	1072	1	4436	2	N	-0-					-0-
07	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	847	1	3878	2	N	-0-					-0-
08	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	817	1	3673	2	N	-0-					-0-
09	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	874	1	4289	2	N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227653 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	529	1	2088	2	N	-0-					-0-
05	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	647	1	2438	2	N	-0-					-0-
06	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	702	1	2891	2	N	-0-					-0-
07	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	666	1	3043	2	N	-0-					-0-
08	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	659	1	2962	2	N	13	13	1			-0-
							14	9									
09	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	539	1	2637	2	N	-0-					-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
04	1380	N	1166	-0-	-214	-0-	236	1	930	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	316	-0-	-1079	-0-	66	1	250	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	380	-0-	-1030	-0-	74	1	306	2	N	-0-					-0-
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	333	1	1525	2	N	-0-					-0-
08	310	N	91	-0-	-219	-0-	16	1	74	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	390	N	141	-0-	-249	-0-	24	1	117	2	N	-0-					-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
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	177	1	710	2	N	-0-					-0-
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	277	1	1049	2	N	-0-					-0-
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	243	1	1007	2	N	-0-					-0-
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	214	1	981	2	N	-0-					-0-
08	992	N	384	-0-	-608	-0-	70	1	314	2	N	-0-					-0-
09	960	N	370	-0-	-590	-0-	63	1	307	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 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
04	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	1094	1	4400	2	N	-0-					-0-
05	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	927	1	3518	2	N	-0-					-0-
06	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	885	1	3663	2	N	-0-					-0-
07	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	742	1	3395	2	N	-0-					-0-
08	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	768	1	3452	2	N	-0-					-0-
09	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	717	1	3521	2	N	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 261462 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10772 - 10850

04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	68	1	1182	2	Y	13	13	1			14
							14	9									
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	57	1	1021	2	Y	21	22	1			13
							23	9									
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	56	1	1063	2	Y	15					28
							17	9									
07	1302	N	1071	-0-	-231	-0-	47	1	992	2	Y	29	22	1			35
							32	9									
08	1116	N	940	-0-	-176	-0-	40	1	880	2	Y	18	25	1			28
							20	9									
09	1140	N	1009	-0-	-131	-0-	41	1	950	2	Y	16	24	1			20
							18	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
TUTTLE, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 236671 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10715 - 10735

04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1004	2	54	9	N	49					235
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					235
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					235
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1092	2	6	9	N	5					240
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1014	2	24	9	N	22					262
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					262

TUTTLE, A. J. WELL #: 7H RRCID -> 243955 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13196 PERF.11202 - 13058

04	2790	X	2344	-0-	-446	-0-	2344	2			N	-0-					37
05	3038	X	2617	-0-	-421	-0-	2363	2	254	9	N	231	142	1			126
06	2940	X	2222	-0-	-718	-0-	2222	2			N	-0-					126
07	2914	X	2555	-0-	-359	-0-	2549	2	6	9	N	5					131
08	2914	X	2390	-0-	-524	-0-	2366	2	24	9	N	22					153
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					153

LONG TRUSTS, THE 507585
MACKEY, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 125780 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10696 - 10784

04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					100
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					100
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					100
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					100
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					100
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
DENSON WELL #: 2 RRCID -> 140658 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10496 - 10566

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
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
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1605	2	6	9	N	5					80
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					80
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					80
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					80
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					80
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					80

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
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					68
05	682	N	591	-0-	-91	-0-	591	2			N	-0-					68
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					68
07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1947	2	3	9	N	3					71
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1627	2	4	9	N	4					75
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1452	2	17	9	N	15					90

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
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-

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
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					70
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					70
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					70
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					70
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					70
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					70

FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 172550 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10592 - 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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R2Q OPERATING LLC 687719
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 158542 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10725 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		41	-0-	41	280	41	3			Y	-0-					8
05	DLQ G-10		37	-0-	37	317	37	3			Y	-0-					8
06	348	N	31	-0-	-317	-0-	31	3			Y	-0-					8
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					8
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
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
04	DLQ G-10		134	-0-	134	380	134	3			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		45	-0-	45	425	45	3			Y	-0-			-0-
06	538	N	113	-0-	-425	-0-	22	3	91	9	Y	83			83
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			83
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-			83
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			83

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
04	DLQ G-10		45	-0-	45	299	45	3			Y	-0-			83
05	DLQ G-10		46	-0-	46	345	46	3			Y	-0-			83
06	392	N	47	-0-	-345	-0-	47	3			Y	-0-			83
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-			83
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-			83
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			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
04	DLQ G-10		64	-0-	64	359	64	3			Y	-0-			7
05	DLQ G-10		40	-0-	40	399	40	3			Y	-0-			7
06	452	N	53	-0-	-399	-0-	53	3			Y	-0-			7
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			7
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-			7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			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
04	DLQ G-10		63	-0-	63	359	63	3			Y	-0-			38
05	DLQ G-10		82	-0-	82	441	82	3			Y	-0-			38
06	490	N	49	-0-	-441	-0-	49	3			Y	-0-			38
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			38
08	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	3			Y	-0-			38
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			38

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 221557 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10711 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		63	-0-	63	415	63	3			Y	-0-			24
05	DLQ G-10		65	-0-	65	480	65	3			Y	-0-			24
06	551	N	71	-0-	-480	-0-	71	3			Y	-0-			24
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			24
08	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			Y	-0-			24
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			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
04	300	N	214	-0-	-86	-0-	214	3			N	-0-			75
05	310	N	214	-0-	-96	-0-	214	3			N	-0-			75
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-			75
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-			75
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-			75
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			75

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
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
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					53
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					53
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					53
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1738	3	4	9	N	4					57
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					57
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					57

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
04	1380	N	1229	-0-	-151	-0-	1161	3	68	9	N	62	177	1			40
05	1426	N	1161	-0-	-265	-0-	1161	3			N	-0-					40
06	1290	N	1279	-0-	-11	-0-	1279	3			N	-0-					40
07	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1247	3	12	9	N	11					51
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					51
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					51

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GOLDEN JONES A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296845 COMPL. DATE 10/28/2023 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11107 - 20439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	116520	X	35551	-0-	-80969	-0-	34990	2	561	9	Y	510	564	1	3	8	126
05	112127	X	50697	-0-	-61430	-0-	49934	2	763	9	Y	694	693	1	23	8	104
06	98790	X	58684	-0-	-40106	-0-	57894	2	790	9	Y	718	721	1	66	8	35
07	87265	X	51477	-0-	-35788	-0-	50895	2	582	9	Y	529	534	1			30
08	74648	X	49238	-0-	-25410	-0-	48731	2	507	9	Y	461	463	1			28
09	58680	X	45491	-0-	-13189	-0-	45030	2	461	9	Y	419	411	1			36

SMEAD HEIRS CV GU WELL #: 1H RRCID -> 296860 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11170 - 19814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	192180	X	68475	-0-	-123705	-0-	67902	2	573	9	Y	521	558	1	3	8	128
05	183582	X	99506	-0-	-84076	-0-	98747	2	759	9	Y	690	688	1	27	8	103
06	162030	X	70043	-0-	-91987	-0-	69552	2	491	9	Y	446	479	1	49	8	21
07	158782	X	63923	-0-	-94859	-0-	63597	2	326	9	Y	296	300	1			17
08	134044	X	67551	-0-	-66493	-0-	67307	2	244	9	Y	222	226	1			13
09	96300	X	67325	-0-	-28975	-0-	67036	2	289	9	Y	263	253	1			23

WILLOW SPRINGS A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299470 COMPL. DATE 06/02/2025 TOTAL DEPTH 10887 PERF.11248 - 22585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		216317	-0-	216317	216317	208603	2	7714	9	Y	7013	6266	1	396	8	351
07	SHUT IN		229645	-0-	229645	445962	220573	2	9072	9	Y	8247	8133	1			465
*08	660130	X	214168	-0-	-445962	-0-	206578	2	7590	9	Y	6900	6949	1			416
09	295110	X	192560	-0-	-102550	-0-	185929	2	6631	9	Y	6028	5926	1			518

WILLOW SPRINGS B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 299471 COMPL. DATE 06/02/2025 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11231 - 22566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		201258	-0-	201258	201258	199157	2	2101	9	Y	1910	1489	1	338	8	83
07	SHUT IN		263660	-0-	263660	464918	262562	2	1098	9	Y	998	1025	1			56
*08	740549	X	275631	-0-	-464918	-0-	274546	2	1085	9	Y	986	983	1			59
*09	256070	X	256070	-0-	-0-	-0-	255234	2	836	9	Y	760	754	1			65

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHEER ENERGY, LLC 772753
CULVER, G.W. GU WELL #: B 3 RRCID -> 208894 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10276 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	74	1			20
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
CLEMENS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 149741 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10652 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

SYDRI OPERATING, LLC 833597
FLEWELLEN WELL #: 1LT RRCID -> 089802 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10654 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 198545 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200587 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201145 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 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
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	13	1	497	2	Y	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	14	1	539	2	Y	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	13	1	493	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	492	-0-	-35	-0-	12	1	480	2	Y	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	14	1	528	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 220847 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9164 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1 7	1 9	40	2	Y	6	23	1			4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					4
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	4	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 220850 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9212 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 220857 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9084 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	11	1	443	2	Y	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	7	1	282	2	Y	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	7	1	280	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	280	-0-	-185	-0-	7	1	273	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	250	-0-	-29	-0-	6	1	244	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222594 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9114 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	17 48	1 9	679	2	Y	44	142	1			26
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	17 79	1 9	671	2	Y	72					98
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	15 62	1 9	602	2	Y	56					154
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	16 39	1 9	608	2	Y	35	161	1			28
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	17 58	1 9	652	2	Y	53					81
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					81

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 222598 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9270 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	2093	-0-	-7	-0-	52	1	2041	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2035	-0-	-135	-0-	51	1	1984	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	45	1	1765	2	Y	-0-					-0-
07	2170	N	2021	-0-	-149	-0-	51	1	1970	2	Y	-0-					-0-
08	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	63	1	2467	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 223227 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9168 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	68	1	2640	2	Y	-0-					-0-
05	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	63	1	2447	2	Y	-0-					-0-
06	2610	X	1845	-0-	-765	-0-	46	1	1799	2	Y	-0-					-0-
07	2790	X	2328	-0-	-462	-0-	58	1	2270	2	Y	-0-					-0-
08	2790	X	2302	-0-	-488	-0-	58	1	2244	2	Y	-0-					-0-
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 225254 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9318 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016848 COMPL. DATE 07/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6860 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2230	-0-	-20	-0-	2230	3			Y	-0-					54
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			Y	-0-					54
06	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			Y	-0-					54
07	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			Y	-0-					54
08	2356	N	2312	-0-	-44	-0-	2312	3			Y	-0-					54
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					54

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016850 COMPL. DATE 06/20/1955 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 6841 - 6886

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195462 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6884 - 7062

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201267 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6832 - 6887

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201340 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6813 - 6982

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WTR OPERATING LLC 101804
TUTTLE, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 193114 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 6758

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUTEO ENTERPRISES 114087
EAST TEXAS PLANT WELL #: 1 RRCID -> 115300 COMPL. DATE 04/03/1972 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6869 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	3000	N	3556	-0-	556	556	3451	2	105	9	N	95	168	1			95
05	3100	N	3294	-0-	194	750	3214	2	80	9	N	73					168
06	3000	N	2283	-0-	-717	33	2274	2	9	9	N	8	159	1			17
07	403	X	1382	-0-	979	-0-	1341	2	41	9	N	37					54
08	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1453	2	19	9	N	17					71
09	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1173	2	32	9	N	29					100

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER, E. P. WELL #: 2 RRCID -> 016853 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6885 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3644	2	14	9	N	13					163
05	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3605	2	8	9	N	7					170
06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3414	2	20	9	N	18	168	1			20
07	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3350	2	17	9	N	15					35
08	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2234	2	12	9	N	11					46
09	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3145	2	13	9	N	12					58

SYDRI OPERATING, LLC 833597
HORTON, TOBY G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 020838 COMPL. DATE 04/03/2024 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6570 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (PALUXY) 97752 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC 186717
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175565 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4607 - 4614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 149714 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 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
04	229	N	15	-0-	-214	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
08	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
BODENHEIM, G. A. WELL #: 6 RRCID -> 147050 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7340 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WSGU1 (LACY, E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 016950 COMPL. DATE 06/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7347 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4230	X	3889	-0-	-341	-0-	774	1	3115	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	912	1	3459	2	N	-0-					-0-
06	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	908	1	3758	2	N	-0-					-0-
07	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	1103	1	5047	2	N	-0-					-0-
08	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	1160	1	5215	2	N	-0-					-0-
09	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	877	1	4306	2	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
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	63	1	252	2	N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	77	1	292	2	N	-0-					-0-
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	235	1	972	2	N	-0-					-0-
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	349	1	1598	2	N	-0-					-0-
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	364	1	1638	2	N	-0-					-0-
09	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	368	1	1806	2	N	-0-					-0-

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
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	2	N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	36	1	178	2	N	-0-					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	357	1	1406	2	N	-0-					-0-
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	405	1	1525	2	N	-0-					-0-
06	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	422	1	1737	2	N	-0-					-0-
07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	372	1	1697	2	N	-0-					-0-
08	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	393	1	1768	2	N	-0-					-0-
09	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	409	1	2005	2	N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER "A" -2) WELL #: 2 RRCID -> 173769 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 7244 - 7283

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (SKIPPER -B- 1) WELL #: 1 RRCID -> 182071 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7304 - 7346

04	630	N	537	-0-	-93	-0-	107	1	430	2	N	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	143	1	543	2	N	-0-					-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	139	1	576	2	N	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	129	1	588	2	N	-0-					-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	142	1	637	2	N	-0-					-0-
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	133	1	653	2	N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -15) WELL #: 15 RRCID -> 184677 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7332 - 7377

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 184968 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 7270

04	300	N	77	-0-	-223	-0-	15	1	62	2	N	-0-					-0-
05	310	N	40	-0-	-270	-0-	8	1	32	2	N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192238 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 7410

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192240 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 7282

04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	80	1	323	2	N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	83	1	314	2	N	-0-					-0-
06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	470	1	1944	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3364	-0-	264	264	603	1	2761	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	5020	-0-	1920	2184	913	1	4107	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	5384	-0-	2384	4568	911	1	4473	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
04	660	N	613	-0-	-47	-0-	122	1	491	2	N	-0-					-0-
05	651	N	629	-0-	-22	-0-	131	1	498	2	N	-0-					-0-
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	147	1	610	2	N	-0-					-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	140	1	640	2	N	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	149	1	668	2	N	-0-					-0-
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	136	1	669	2	N	-0-					-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
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	186	1	749	2	N	-0-					-0-
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	239	1	907	2	N	-0-					-0-
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	226	1	935	2	N	-0-					-0-
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	205	1	937	2	N	-0-					-0-
08	961	N	828	-0-	-133	-0-	151	1	677	2	N	-0-					-0-
09	930	N	864	-0-	-66	-0-	146	1	718	2	N	-0-					-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
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	151	1	606	2	N	-0-					-0-
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	173	1	657	2	N	-0-					-0-
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	167	1	691	2	N	-0-					-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	149	1	683	2	N	-0-					-0-
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	160	1	721	2	N	-0-					-0-
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	150	1	736	2	N	-0-					-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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206993 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSGU1 (LACY, E. -16) WELL #: 16 RRCID -> 207710 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7301 - 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
04	1770	X	1564	-0-	-206	-0-	311	1	1253	2	N	-0-					-0-
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	380	1	1441	2	N	-0-					-0-
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	350	1	1448	2	N	-0-					-0-
07	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	422	1	1933	2	N	-0-					-0-
08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	442	1	1987	2	N	-0-					-0-
09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	362	1	1776	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU11 (GRAY -2) WELL #: 2 RRCID -> 245190 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	675	1	2717	2	N	-0-					-0-
05	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	588	1	2229	2	N	-0-					-0-
06	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	809	1	3351	2	N	-0-					-0-
07	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	742	1	3396	2	N	-0-					-0-
08	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	766	1	3442	2	N	-0-					-0-
09	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	769	1	3774	2	N	-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
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1310	2	180	9	N	164	179	1			200
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1338	2	186	9	N	169	164	1			205
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1257	2	149	9	N	135	180	1			160
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1443	2	180	9	N	164	174	1			150
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1418	2	173	9	N	157	167	1			140
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					140

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.) 97752 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 C RRCID -> 266976 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7450 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	4890	X	3461	-0-	-1429	-0-	3427	2	34	9	N	31					158
05	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5195	2	40	9	N	36					194
06	5700	X	4625	-0-	-1075	-0-	4594	2	31	9	N	28	182	1			40
07	5890	X	1564	-0-	-4326	-0-	1553	2	11	9	N	10					50
08	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6015	2	44	9	N	40					90
09	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT					90

WILLOW SPRINGS (RODESSA) 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016885 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7015 - 7051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195262 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7090 - 7098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195463 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6872 - 7062

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	379 14	1 9	3220	3	Y	13					178
05	3410 X	3331	-0-	-79	-0-	327 13	1 9	2991	3	Y	12					190
06	3300 X	1887	-0-	-1413	-0-	122 2	1 9	1763	3	Y	2					192
07	4092 X	2041	-0-	-2051	-0-	215 37	1 9	1789	3	Y	34	148	1			78
08	4092 X	804	-0-	-3288	-0-	48 9	1 9	747	3	Y	8					86
09	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					86

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201268 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6994 - 7034

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	4560 X	3629	-0-	-931	-0-	3612	3	17	9	Y	15					153
05	4712 X	3847	-0-	-865	-0-	3828	3	19	9	Y	17					170
06	4560 X	3980	-0-	-580	-0-	3945	3	35	9	Y	32	166	1			36
07	3751 X	3543	-0-	-208	-0-	3543	3			Y	-0-					36
08	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3882	3	51	9	Y	46					82
09	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					82

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4740	X	4541	-0-	-199	-0-	728	1	3799	3	Y	13					32
							14	9									
05	4867	X	3641	-0-	-1226	-0-	577	1	3056	3	Y	7					39
							8	9									
06	4590	X	1925	-0-	-2665	-0-	322	1	1603	3	Y	-0-					39
07	4743	X	2641	-0-	-2102	-0-	306	1	2306	3	Y	26					65
							29	9									
08	4743	X	2668	-0-	-2075	-0-	446	1	2215	3	Y	6	43	1			28
							7	9									
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					28

TOLER WELL #: 3 RRCID -> 204914 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7006 - 7046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4102	3	22	9	Y	20					46
05	3658	X	3430	-0-	-228	-0-	3396	3	34	9	Y	31					77
06	4680	X	2681	-0-	-1999	-0-	2646	3	35	9	Y	32					109
07	4836	X	1567	-0-	-3269	-0-	1533	3	34	9	Y	31					140
08	4836	X	100	-0-	-4736	-0-	100	3			Y	-0-					140
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					140

HAYES, CLAUDE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206337 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6833 - 6867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4258	3	28	9	N	25	150	1			90
05	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4211	3	8	9	N	7					97
06	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4384	3	70	9	N	64					161
07	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4511	3	46	9	N	42					203
08	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4425	3	52	9	N	47	156	1			94
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					94

HARRISON, P.D. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 206901 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6988 - 7025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	3640	-0-	-500	-0-	3603	3	37	9	Y	34	128	1			112
05	3968	X	3948	-0-	-20	-0-	3917	3	31	9	Y	28					140
06	3480	X	3349	-0-	-131	-0-	3285	3	64	9	Y	58					198
07	3751	X	2127	-0-	-1624	-0-	2076	3	51	9	Y	46	126	1			118
08	3937	X	3058	-0-	-879	-0-	3005	3	53	9	Y	48					166
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					166

THRASHER, S.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207189 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6919 - 6921

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3339	3	18	9	N	16					119
05	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3602	3	3	9	N	3					122
06	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					122
07	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2541	3	3	9	N	3					125
08	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3959	3	36	9	N	33					158
09	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					158

HARRISON, P.D. 'C-1' G.U. WELL #: 3 RRCID -> 264897 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6828 - 6918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	333	-0-	-267	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	335	-0-	-378	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	310	-0-	-341	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
WTR OPERATING LLC 101804
TUTTLE, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 191469 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6790 - 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
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					110
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					110
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					110
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					110
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					110
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MACKEY, L.L. WELL #: 2 RRCID -> 300095 COMPL. DATE 09/11/2025 TOTAL DEPTH 10921 PERF. 6912 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1173	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3D RRCID -> 148804 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6736 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 C RRCID -> 016922 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6882 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

MCLENDON-COMBEST 'J' WELL #: 4 RRCID -> 285826 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 7120 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 016913 COMPL. DATE 10/18/1952 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6727 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 016914 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 101 RRCID -> 016917 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6646 - 6785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 501 RRCID -> 081756 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6594 - 6648

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 178103 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 6767

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193415 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 6761

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206994 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 6777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER WELL #: 1 RRCID -> 016890 COMPL. DATE 05/03/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6876 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	X	888	-0-	-612	-0-	888	2			N	-0-					122
05	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	3987	2	46	9	N	42					164
06	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4756	2	30	9	N	27	132	1			59
07	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4912	2	17	9	N	15					74
08	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4267	2	31	9	N	28					102
09	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4218	2	40	9	N	36					138

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SMEAD WELL #: 1D RRCID -> 296657 COMPL. DATE 06/22/2023 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3325 - 3378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
FLEWELLEN WELL #: 1 RRCID -> 133903 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P.D. "E" G.U WELL #: 11 RRCID -> 263525 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 7668 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
JEFFREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087939 COMPL. DATE 10/00/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7506 - 9021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WTR OPERATING LLC 101804
TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 086771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8738 - 8884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HENDERSON, C. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016984 COMPL. DATE 01/17/1959 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7674 - 7726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					133
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

SHEAD, H. P.#1 WELL #: 1 RRCID -> 043038 COMPL. DATE 11/29/1967 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	4966	2	86	9	N	78					148
05	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4824	2	85	9	N	77	79	1			146
06	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3181	2	40	9	N	36	77	1			105
07	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3200	2	48	9	N	44	80	1			69
08	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	5338	2	87	9	N	79	77	1			71
09	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5044	2	70	9	N	64					135

HENDERSON, C.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124773 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7711 - 7775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 9226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406

NORRIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 162626 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7486 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	866	2	33	9	N	30					78
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	795	2	11	9	N	10					88
06	600	N	555	-0-	-45	-0-	542	2	13	9	N	12					100
07	899	N	870	-0-	-29	-0-	840	2	30	9	N	27					127
08	806	N	517	-0-	-289	-0-	514	2	3	9	N	3					130
09	570	N	200	-0-	-370	-0-	200	2			N	-0-					130

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
04	2910	N	2695	-0-	-215	-0-	2645	3	50	9	N	45					116
05	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2890	3	85	9	N	77					193
06	2970	X	161	-0-	-2809	-0-	141	3	20	9	N	18					211
07	3069	X	802	-0-	-2267	-0-	785	3	17	9	N	15					226
08	3069	X	1506	-0-	-1563	-0-	1442	3	64	9	N	58	91	1			193
09	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3363	3	74	9	N	67	169	1			91

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
04	870	N	690	-0-	-180	-0-	684	2	6	9	N	5					189
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	784	2	31	9	N	28					217
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					217
07	713	N	505	-0-	-208	-0-	503	2	2	9	N	2					219
*08	806	N	221	-0-	-585	-0-	221	2			N	-0-					219
09	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-	77	1			142

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254926 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8016 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 281839 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MELTON, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 287101 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8929 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	2959	-0-	-1121	-0-	2920	2	39	9	N	35					198
05	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6312	2	42	9	N	38					236
06	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5005	2	34	9	N	31	4	8			263
07	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	8950	2	28	9	N	25	160	1			128
08	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7029	2	74	9	N	67	27	8			168
09	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6728	2	42	9	N	38	6	8			200

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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_____ 10/16/2025

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CRAWFORD, A. WELL #: 1 RRCID -> 299698 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7577 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT	IN	544	-0-	544	558	531	2	13	9	N	12					14
05	SHUT	IN	2278	-0-	2278	2836	2237	2	41	9	N	37					51
06	SHUT	IN	1179	-0-	1179	4015	1171	2	8	9	N	7					58
07	SHUT	IN	817	-0-	817	4832	792	2	25	9	N	23					81
08	5669	X	837	-0-	-4832	-0-	743	2	94	9	N	85					166
09	5370	X	758	-0-	-4612	-0-	642	2	116	9	N	105	84	1			102

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 207865 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217933 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217937 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC 186717
BODENHEIM, G. A. WELL #: 4 RRCID -> 058501 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7509 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	1680	N	1617	-0-	-63	-0-	1617	2			N	-0-					36
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					36
06	1680	N	1541	-0-	-139	-0-	1541	2			N	-0-					36
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					36
08	1767	N	1587	-0-	-180	-0-	1587	2			N	-0-					36
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					36

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
04	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	2			N	-0-					114
05	496	N	405	-0-	-91	-0-	405	2			N	-0-					114
06	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	2			N	-0-					114
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					114
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					114
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					114

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 131441 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7520 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91

BODENHEIM, G.A. WELL #: 5 RRCID -> 132450 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7902 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

JONES ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 134504 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7552 - 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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

THRASHER WELL #: 1 RRCID -> 134518 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7590 - 8000

04	1170	N	679	-0-	-491	-0-	679	2			N	-0-					70
05	992	N	925	-0-	-67	-0-	925	2			N	-0-					70
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					70
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					70
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					70
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					70

TOLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135706 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 7588

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 140769 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7503 - 7574

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

TOLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151190 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 7448 - 10560

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 152328 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7618 - 7632

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-C RRCID -> 152921 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7621 - 7700

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
BODENHEIM, G.A. WELL #: 11 RRCID -> 153415 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7714 - 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
04	1080	N	1024	-0-	-56	-0-	1024	2			N	-0-					55
05	1054	N	989	-0-	-65	-0-	989	2			N	-0-					55
06	960	N	862	-0-	-98	-0-	862	2			N	-0-					55
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					55
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					55
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					55

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-C RRCID -> 154770 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 7844

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	350					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	350					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	350					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	350					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	350					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	350					Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160755 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 7698

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 C RRCID -> 171603 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 7484 - 7740

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193778 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7954 - 9690

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 271935 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 7470 - 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
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 283428 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7693 - 9081

04	8340	X	7418	-0-	-922	-0-	7397	2	21	9	N	19					51
05	8618	X	5799	-0-	-2819	-0-	5698	2	101	9	N	92	125	1			18
06	8610	X	6519	-0-	-2091	-0-	6519	2			N	-0-					18
07	8897	X	4525	-0-	-4372	-0-	4525	2			N	-0-					18
08	8897	X	6665	-0-	-2232	-0-	6665	2			N	-0-					18
09	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					N	NO RPT					18

JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 284126 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8693 - 8975

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 299142 COMPL. DATE 02/27/2025 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 10526 - 10628

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
THRASHER WELL #: 4 RRCID -> 115385 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7553 - 7655

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WSGU1 (LACY, E. -3) WELL #: 3 RRCID -> 016978 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7460 - 8425

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSGU11 (GRAY -1) WELL #: 1 RRCID -> 036889 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7433 - 8724

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSGU10 (WALKE -1) WELL #: 4 RRCID -> 055002 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7362 - 8779

04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	334	1	1317	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	632	-0-	-639	-0-	132	1	500	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1117	-0-	-113	-0-	218	1	899	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	222	1	1014	2	N	-0-					-0-
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	235	1	1054	2	N	-0-					-0-
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	220	1	1081	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 511 RRCID -> 055437 COMPL. DATE 01/25/1973 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1170	X	1067	-0-	-103	-0-	216	1	851	2	N	-0-					-0-
05	1209	X	1123	-0-	-86	-0-	236	1	887	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1194	-0-	-786	-0-	233	1	961	2	N	-0-					-0-
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	211	1	964	2	N	-0-					-0-
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	219	1	985	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1150	-0-	-50	-0-	195	1	955	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1740	X	1272	-0-	-468	-0-	1263	2	9	9	Y	8					60
05	1860	X	457	-0-	-1403	-0-	457	2			Y	-0-					60
06	1800	X	1427	-0-	-373	-0-	1423	2	4	9	Y	4					64
07	1860	X	1555	-0-	-305	-0-	1548	2	7	9	Y	6					70
08	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					70
09	1440	X	1386	-0-	-54	-0-	1382	2	4	9	Y	4					74

HAYES WELL #: 2 RRCID -> 103410 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8826 PERF. 7476 - 7846

*04	3240	X	3085	-0-	-155	-0-	406	1	2672	2	N	6					195
							7	9									
*05	2976	X	971	-0-	-2005	-0-	971	2			N	-0-					195
*06	3240	X	529	-0-	-2711	-0-	529	2			N	-0-					195
*07	3348	X	2726	-0-	-622	-0-	2726	2			N	-0-					195
*08	3348	X	2107	-0-	-1241	-0-	2107	2			N	-0-					195
*09	3090	X	2000	-0-	-1090	-0-	2000	2			N	-0-					195

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 518 RRCID -> 120821 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 7320 - 7834

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 U RRCID -> 120824 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7562 - 8497

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU11 (GRAY -2U) WELL #: 2 RRCID -> 121165 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7314 - 7321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 128181 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7409 - 8731

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAYES WELL #: 3 RRCID -> 130605 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7473 - 8743

04	360	N	359	-0-	-1	-0-	71	1	288	2	N	-0-					-0-
05	1612	X	790	-0-	-822	-0-	165	1	625	2	N	-0-					-0-
06	1560	X	876	-0-	-684	-0-	170	1	706	2	N	-0-					-0-
07	1612	X	937	-0-	-675	-0-	168	1	769	2	N	-0-					-0-
08	775	X	720	-0-	-55	-0-	131	1	588	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	870	X	709	-0-	-161	-0-	120	1	589	2	N	-0-					-0-

HAYES WELL #: 4 RRCID -> 131179 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WSGU1 (LACY,E. -5) WELL #: 5 RRCID -> 132787 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 8858

04	690	N	665	-0-	-25	-0-	132	1	533	2	N	-0-					-0-
05	713	N	691	-0-	-22	-0-	144	1	547	2	N	-0-					-0-
06	660	N	612	-0-	-48	-0-	119	1	493	2	N	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	130	1	596	2	N	-0-					-0-
08	682	N	486	-0-	-196	-0-	88	1	398	2	N	-0-					-0-
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	137	1	674	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	152	1	598	2	N	-0-					-0-
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	201	1	757	2	N	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	176	1	722	2	N	-0-					-0-
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	294	1	1344	2	N	-0-					-0-
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	381	1	1712	2	N	-0-					-0-
09	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	402	1	1972	2	N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E -6) WELL #: 6 RRCID -> 135803 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8010 - 9418

04	2100	X	1541	-0-	-559	-0-	312	1	1229	2	N	-0-					-0-
05	2170	X	1550	-0-	-620	-0-	325	1	1225	2	N	-0-					-0-
06	2100	X	1369	-0-	-731	-0-	267	1	1102	2	N	-0-					-0-
07	2170	X	1592	-0-	-578	-0-	286	1	1306	2	N	-0-					-0-
08	2170	X	1743	-0-	-427	-0-	317	1	1426	2	N	-0-					-0-
09	1530	X	1526	-0-	-4	-0-	258	1	1268	2	N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E-8) WELL #: 8 RRCID -> 135830 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7446 - 8602

04	2610	X	2181	-0-	-429	-0-	441	1	1740	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	2258	-0-	-439	-0-	474	1	1784	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2359	-0-	-341	-0-	461	1	1898	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2395	-0-	-395	-0-	430	1	1965	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2498	-0-	-292	-0-	455	1	2043	2	N	-0-					-0-
09	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	457	1	2240	2	N	-0-					-0-

WSGU10 (MARTIN -3) WELL #: 3 RRCID -> 136103 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7472 - 8826

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	18	1	69	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	114	1	560	2	N	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 142015 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7379 - 8692

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 142589 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7973 - 8454

04	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	2			N	-0-					83
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					83
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					83
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

WSGU10 (WALKE -3) WELL #: 6 RRCID -> 144143 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 8534

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WSCGU (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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1470	N	1393	-0-	-77	-0-	277	1	1116	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1396	-0-	-123	-0-	291	1	1105	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1289	-0-	-181	-0-	251	1	1038	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1238	-0-	-188	-0-	222	1	1016	2	N	-0-					-0-
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	269	1	1208	2	N	-0-					-0-
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	283	1	1392	2	N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154326 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 7956 - 8206

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	30	N	14	-0-	-16	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	2	N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	N	-0-					-0-

HAYES WELL #: 5 RRCID -> 156011 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	2	N	-0-					-0-

HAYES WELL #: 7 RRCID -> 156393 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166587 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 8812

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 168494 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 7999 - 9346

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WSGCU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 171865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 8888

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 173273 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7940 - 9041

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
09	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WSCGU (HORTON-DICKSON -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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WSCGU (HORTON, 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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179136 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179378 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179587 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 8869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 5 RRCID -> 179749 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7740 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180058 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185913 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 8937

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WSGU7 (HORTON-DICKSON -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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
PINE TREE I.S.D. WELL #: 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WSGU7 (HORTON-DICKSON -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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	10	1	40	2	N	-0-					-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-					-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
07	62 N	18	-0-	-44	-0-	3	1	15	2	N	-0-					-0-
08	15 N	11	-0-	-4	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MOTT WELL #: 3 RRCID -> 154955 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8390 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1709	2	18	9	N	16	174	1	2	8	224
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1728	2	9	9	N	8					232
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1688	2	18	9	N	16	144	1			104
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1745	2	39	9	N	35					139
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1750	2	84	9	N	76	150	1			65
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

H & T EXPLORATION, INC. 341571
WICKHAM PACKING CO. WELL #: A 2 RRCID -> 140145 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7387 - 8654

04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					89
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					89
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	3	2	1	9	N	1					90
07	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					90
08	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					90
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					90

YATES, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 278108 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 7688 - 7700

04	661	X	661	-0-	-0-	-0-	561	2	100	9	N	91	181	1			163
05	383	X	383	-0-	-0-	-0-	307	2	76	9	N	69					232
06	213	X	213	-0-	-0-	-0-	130	2	83	9	N	75	154	1			153
07	391	X	391	-0-	-0-	-0-	142	2	249	9	N	226	177	1			202
08	212	X	212	-0-	-0-	-0-	184	2	28	9	N	25	120	1			107
*09	275	X	275	-0-	-0-	-0-	184	2	91	9	N	83	137	1			53

MOORE, J. B. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 280646 COMPL. DATE 08/09/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7906 - 7960

04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					124
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					124
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	88	2	18	9	N	16					140
07	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2917	2	17	9	N	15					155
08	3100	N	3514	-0-	414	414	3251	2	263	9	N	239	161	1			233
*09	3000	N	3495	-0-	495	909	3495	2			N	-0-	159	1			74

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 284681 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7910 - 7920

04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					110
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					110
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					110
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					110
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					110
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					110

CASTLEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 291450 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 10839 PERF. 7638 - 7710

04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					98
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					98
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					98
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					98
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					98
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					98

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
FLEWELLEN WELL #: 7 RRCID -> 293273 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7811 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
06	660	N	185	-0-	-475	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	899	N	821	-0-	-78	-0-	821	2			N	-0-					-0-
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 294209 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 7565 - 7672

04	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	5939	2	223	9	N	203	171	1			207
05	5859	X	4530	-0-	-1329	-0-	4356	2	174	9	N	158	187	1			178
06	5670	X	4336	-0-	-1334	-0-	4163	2	173	9	N	157	185	1			150
07	6355	X	4225	-0-	-2130	-0-	4032	2	193	9	N	175	182	1			143
08	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6207	2	229	9	N	208	186	1			165
09	6150	X	5111	-0-	-1039	-0-	4934	2	177	9	N	161	180	1			146

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 091232 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 7537

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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
FLEWELLEN WELL #: 1UT RRCID -> 089803 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 7520 - 7736

04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 272018 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 7602 - 7769

04	1860	X	1483	-0-	-377	-0-	1345	3	138	9	N	125					249
05	1922	X	1327	-0-	-595	-0-	1241	3	86	9	N	78	169	1			158
06	1860	N	560	-0-	-1300	-0-	501	3	59	9	N	54	1	8			211
07	1519	N	1293	-0-	-226	-0-	1246	3	47	9	N	43	148	1			106
08	1333	N	1139	-0-	-194	-0-	1012	3	127	9	N	115	168	1			53
09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1493	3	31	9	N	28					81

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) //CONT.// 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
MACKEY HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 199064 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7626 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	102	1	951	3	N	109	3	8			195
							120	9									
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	93	1	979	3	N	-0-					195
06	1020	N	974	-0-	-46	-0-	83	1	888	3	N	3	1	8			197
							3	9									
07	1209	N	1007	-0-	-202	-0-	89	1	907	3	N	10					207
							11	9									
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	87	1	871	3	N	12					219
							13	9									
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	81	1	862	3	N	15					234
							17	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 262654 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 7890 - 7928

04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	76	1	714	3	N	48	8	8			144
							53	9									
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	114	1	1198	3	N	24	8	8			160
							26	9									
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	125	1	1329	3	N	39	141	1	5	8	53
							43	9									
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	117	1	1195	3	N	33	1	8			85
							36	9									
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	123	1	1241	3	N	52					137
							57	9									
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	120	1	1281	3	N	20					157
							22	9									

WILLOW SPRINGS (VARGA T. P.) 97752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 107668 COMPL. DATE 09/22/1983 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7748 - 8206

04	1860	X	734	-0-	-1126	-0-	682	2	52	9	Y	47					154
05	1364	X	574	-0-	-790	-0-	535	2	39	9	Y	35					189
06	900	X	445	-0-	-455	-0-	398	2	47	9	Y	43	78	1			154
07	930	X	302	-0-	-628	-0-	293	2	9	9	Y	8					162
08	868	X	560	-0-	-308	-0-	519	2	41	9	Y	37					199
09	720	X	517	-0-	-203	-0-	482	2	35	9	Y	32					231

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 118934 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7576 - 7840

04	690	N	363	-0-	-327	-0-	357	2	6	9	N	5					135
05	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	2			N	-0-					135
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1061	2	11	9	N	10					145
07	372	N	279	-0-	-93	-0-	276	2	3	9	N	3					148
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1278	2	3	9	N	3					151
09	1080	N	1018	-0-	-62	-0-	1018	2			N	-0-	85	1			66

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

04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					103
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					103
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					103
07	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					103
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					103
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					103

WILLOW SPRINGS, N. (PETTIT) //CONT.// 97754 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 T RRCID -> 016953 COMPL. DATE 02/26/1960 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7394 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P. D. "E" GU WELL #: 1 RRCID -> 110479 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 7612 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3135	3	146	9	N	133	69	1			236
05	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3250	3	168	9	N	153	175	1			214
06	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3008	3	175	9	N	159	171	1			202
07	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2600	3	39	9	N	35	174	1			63
08	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2797	3	198	9	N	180	176	1			67
09	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					67

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
04	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2935	2	22	9	N	20					88
05	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2397	2	37	9	N	34					122
06	2160	X	919	-0-	-1241	-0-	919	2			N	-0-					122
07	3069	X	10	-0-	-3059	-0-	10	2			N	-0-					122
08	3069	X	57	-0-	-3012	-0-	57	2			N	-0-					122
09	2970	X	451	-0-	-2519	-0-	451	2			N	-0-					122

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC 186717
MACKEY, L. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073382 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7737 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 086669 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7714 - 7725

04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1245	2	10	9	N	9					155
05	930	N	784	-0-	-146	-0-	760	2	24	9	N	22					177
06	900	N	555	-0-	-345	-0-	522	2	33	9	N	30					207
07	930	N	373	-0-	-557	-0-	356	2	17	9	N	15					222
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	982	2	70	9	N	64	173	1			113
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1037	2	42	9	N	38					151

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 090394 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7808 - 7834

04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2025

CASTLEBERRY WELL #: RRCID -> 093294 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 7836 - 7868

04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2023

FLEWELLEN WELL #: 4 RRCID -> 098005 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 7526 - 7626

04	3360	X	119	-0-	-3241	-0-	119	2			N	-0-					115
05	3472	X	2823	-0-	-649	-0-	2757	2	66	9	N	60					175
06	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3227	2	44	9	N	40	185	1			30
07	3100	X	3088	-0-	-12	-0-	3038	2	50	9	N	45					75
08	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3282	2	56	9	N	51					126
09	3270	X	3109	-0-	-161	-0-	3109	2			N	-0-					126

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
CASTLEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 283273 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7653 - 7673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4546	2	30	9	N	27					95
05	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3883	2	31	9	N	28					123
06	4560	X	4259	-0-	-301	-0-	4236	2	23	9	N	21	38	1			106
07	4712	X	3522	-0-	-1190	-0-	3490	2	32	9	N	29					135
08	4712	X	3081	-0-	-1631	-0-	3058	2	23	9	N	21					156
09	4560	X	4155	-0-	-405	-0-	4140	2	15	9	N	14					170

FLEWELLEN WELL #: 8 RRCID -> 283329 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7838 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1130	-0-	-130	-0-	1130	2			N	-0-					155
05	868	N	745	-0-	-123	-0-	745	2			N	-0-					155
06	1260	N	870	-0-	-390	-0-	870	2			N	-0-					155
07	1178	N	822	-0-	-356	-0-	822	2			N	-0-					155
08	744	N	12	-0-	-732	-0-	12	2			N	-0-					155
09	870	N	97	-0-	-773	-0-	97	2			N	-0-					155

MCGREDE WELL #: 3 RRCID -> 283968 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 10331 PERF. 7839 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	2			N	-0-					111
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					111
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					111
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					111
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					111
09	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	2			N	-0-					111

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 284646 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10849 PERF. 7726 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

CASTLEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 287276 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7548 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	736	-0-	-974	-0-	736	2			N	-0-					93
05	2170	N	1958	-0-	-212	-0-	1917	2	41	9	N	37					130
06	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1943	2	31	9	N	28					158
07	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					158
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1944	2	52	9	N	47					205
09	1980	N	1523	-0-	-457	-0-	1523	2			N	-0-					205

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
MCAFEE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 110755 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 7755 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	642	-0-	-48	-0-	547	2	95	9	N	86	172	1			240
05	682	N	447	-0-	-235	-0-	375	2	72	9	N	65					305
06	690	N	202	-0-	-488	-0-	202	2			N	-0-					305
07	651	N	481	-0-	-170	-0-	420	2	61	9	N	55					360
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	765	2	97	9	N	88	172	1			276
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	743	2	61	9	N	55	174	1			157

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
NITRO OIL & GAS, LLC 611014
HORNBUCKLE WELL #: A 2 RRCID -> 093299 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9898 - 10354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOLF CREEK (PETTIT) 98388 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
TEXAS, LES & CO. 846666
ROBERTSON, BYRDIE WELL #: 1 RRCID -> 183207 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9862 - 9872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			145
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2025

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
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
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2		N	-0-			-0-
08	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2		N	-0-			-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-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
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
06	180	N	53	-0-	-127	-0-	53	2		N	-0-			-0-
07	341	N	213	-0-	-128	-0-	213	2		N	-0-			-0-
08	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2		N	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				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
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2		N	-0-			-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2		N	-0-			-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GREEN, F.C. WELL #: 6 RRCID -> 183187 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	174	-0-	-6	-0-	22	1	152	3	Y	-0-					11
05	186	N	121	-0-	-65	-0-	13	1	87	3	Y	19					30
							21	9									
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	17	1	114	3	Y	6					36
							7	9									
07	186	N	150	-0-	-36	-0-	20	1	127	3	Y	3					39
							3	9									
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	13	1	84	3	Y	17					56
							19	9									
09	150	N	44	-0-	-106	-0-	44	2			Y	-0-					-0-

AGNOR WELL #: 1 RRCID -> 221975 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9686 - 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
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					80
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					80
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					80
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					80
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	866	3	41	9	N	37					117
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 7 RRCID -> 222416 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9620 - 9985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	205	-0-	-185	-0-	205	3			N	-0-					118
05	651	N	279	-0-	-372	-0-	279	3			N	-0-					118
06	240	N	119	-0-	-121	-0-	119	3			N	-0-					118
07	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	3			N	-0-					118
08	279	N	136	-0-	-143	-0-	136	3			N	-0-					118
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

FAVEL WELL #: 2 RRCID -> 224089 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 10250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					25
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					25
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					25
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	402	3	94	9	Y	85					110
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					110
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 8 RRCID -> 227596 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9786 - 9908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	37	1	248	3	Y	-0-					4
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	40	1	261	3	Y	9					13
							10	9									
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	26	1	175	3	Y	2					15
							2	9									
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	24	1	153	3	Y	1					16
							1	9									
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	33	1	210	3	Y	8					24
							9	9									
09	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	2			Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	570	N	466	-0-	-104	-0-	60	1	406	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	563	-0-	-88	-0-	75	1	488	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	504	-0-	-126	-0-	65	1	439	3	Y	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	87	1	554	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	557	-0-	-1	-0-	76	1	481	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	163	-0-	-347	-0-	163	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
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	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
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					120
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					120
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					120
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					120
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					120
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGNOR WELL #: 5 RRCID -> 243091 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8944 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
AGNOR WELL #: 4 RRCID -> 243189 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9155 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					18
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	46	3	8	9	Y	7					25
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					25
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					25
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					25
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

AGNOR WELL #: 3 RRCID -> 243822 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9262 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 11H RRCID -> 244393 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 10091 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	2362	-0-	-128	-0-	303	1	2059	3	N	-0-					142
05	2573	N	2503	-0-	-70	-0-	335	1	2168	3	N	-0-					142
06	2430	N	2390	-0-	-40	-0-	310	1	2080	3	N	-0-					142
07	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	333	1	2134	3	N	-0-					142
08	2511	N	2462	-0-	-49	-0-	336	1	2126	3	N	-0-					142
09	2400	N	1984	-0-	-416	-0-	1984	2			N	-0-					-0-

CORSA RESOURCES, LLC 100584
BEAIRD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 183019 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9430 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
HARRIS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206040 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8620 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

DAVIS, E.H. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211036 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9737 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TSRHCC WELL #: 1 RRCID -> 219052 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9690 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

HARRIS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238762 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF. 8672 - 11247

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TSRHCC WELL #: 2H RRCID -> 272644 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10468 - 15573

04	8160	X	7561	-0-	-599	-0-	7561	2			N	-0-					89
05	8432	X	7825	-0-	-607	-0-	7642	2	183	9	N	166	178	1			77
06	7530	X	7369	-0-	-161	-0-	7109	2	260	9	N	236	180	1			133
07	7967	X	7841	-0-	-126	-0-	7651	2	190	9	N	173	173	1			133
08	7967	X	7826	-0-	-141	-0-	7627	2	199	9	N	181	181	1			133
09	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					N	NO RPT					133

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186356 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9577 - 9816

04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	256	3	62	9	N	56	157	1			321
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					321
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					321
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	641	3	44	9	N	40					361
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					361
09	510	N	437	-0-	-73	-0-	437	3			N	-0-					361

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 193629 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9464 - 9806

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	31					38
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	2	20	9	Y	18					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					81
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	107	2	Y	70	77	1			74
							77	9									
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	Y	36	76	1			34
							40	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9498 - 9836

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218367 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8380 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TAYLOR, T. J. WELL #: 4 RRCID -> 221129 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9586 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, T.J. EST. B WELL #: 1 RRCID -> 221772 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9466 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227550 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	857	2	8	9	N	7					10
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					10
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	841	2	6	9	N	5					15
07	651	N	450	-0-	-201	-0-	439	2	11	9	N	10					25
08	651	N	610	-0-	-41	-0-	27	1	583	2	N	-0-					25
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					25

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 T RRCID -> 229285 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 9684 - 9808

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229286 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9652 - 9786

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 231637 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10120 - 12728

04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-					2
05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2231	2	1	9	Y	1					3
06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-					3
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			Y	-0-					3
08	2232	N	1990	-0-	-242	-0-	89	1	1901	2	Y	-0-					3
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					3

TAYLOR, T. J. WELL #: 13 RRCID -> 231785 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9536 - 9662

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 6 RRCID -> 231789 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9729 - 9842

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

TAYLOR, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 232157 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 9605 - 9716

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	105	1			18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

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
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					125
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					125
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	149	1			8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PILOT WELL #: 5 RRCID -> 239674 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8698 - 8734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					76
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	936	2	15	9	Y	14	76	1			14
06	980	X	980	-0-	-0-	-0-	968	2	12	9	Y	11					25
07	620	X	471	-0-	-149	-0-	5	1	455	2	Y	10					35
							11	9									
08	961	X	726	-0-	-235	-0-	62	1	661	2	Y	3	29	1			9
							3	9									
09	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					9

BEAIRD, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 242562 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9407 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PILOT WELL #: 6 RRCID -> 243089 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9606 - 9830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	X	641	-0-	-709	-0-	641	2			N	-0-					37
05	1395	X	554	-0-	-841	-0-	554	2			N	-0-					37
06	748	X	748	-0-	-0-	-0-	52	1	696	2	N	-0-					37
07	744	X	266	-0-	-478	-0-	30	1	236	2	N	-0-					37
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					37
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					37

IVORY ACQ. WELL #: 1 RRCID -> 245589 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9403 - 9500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	2			N	-0-					100
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	226	2	22	9	N	20					120
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					120
07	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	2			N	-0-	96	1	2	7	22
08	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	2			N	-0-					22
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					22

BEAIRD, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 246561 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 10015 - 12497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2700	N	1979	-0-	-721	-0-	1979	2			N	-0-					112
05	2263	N	2185	-0-	-78	-0-	2181	2	4	9	N	4					116
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1524	2	12	9	N	11	103	1			24
07	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2121	2	11	9	N	10					34
08	3100	N	4579	-0-	1479	1479	234	1	4321	2	N	22					56
							24	9									
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					56

PILOT WELL #: 7 RRCID -> 246963 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9570 - 9744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			Y	-0-					13
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-					13
06	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2165	2	11	9	Y	10					23
07	2139	X	2122	-0-	-17	-0-	2122	2			Y	-0-	21	7			2
08	2387	X	1902	-0-	-485	-0-	85	1	1814	2	Y	3					5
							3	9									
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					22
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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
04	3210	X	1690	-0-	-1520	-0-	480	1	1210	2	N	-0-					18
05	2356	X	1747	-0-	-609	-0-	502	1	1186	2	N	54					72
							59	9									
06	2280	X	570	-0-	-1710	-0-	570	1			N	-0-					72
07	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					72
08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					72
09	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					72

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	6000	X	4256	-0-	-1744	-0-	272	1	3984	2	Y	-0-					82
05	5673	X	4848	-0-	-825	-0-	256	1	4539	2	Y	48	82	1			48
							53	9									
06	5490	X	4715	-0-	-775	-0-	165	1	4504	2	Y	42					90
							46	9									
07	5053	X	4170	-0-	-883	-0-	377	1	3731	2	Y	56					146
							62	9									
08	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	808	1	4651	2	Y	3	122	1			27
							3	9									
09	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					27

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
04	7200	X	6101	-0-	-1099	-0-	6067	2	34	9	Y	31					38
05	7440	X	3264	-0-	-4176	-0-	3245	2	19	9	Y	17					55
06	7200	X	5626	-0-	-1574	-0-	393	1	5210	2	Y	21					76
							23	9									
07	7440	X	6034	-0-	-1406	-0-	672	1	5285	2	Y	70	72	1			74
							77	9									
08	7626	X	5753	-0-	-1873	-0-	556	1	5158	2	Y	35	76	1			33
							39	9									
09	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					33

KING OPERATING CORPORATION 465296
KING CV A199 SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296907 COMPL. DATE 01/08/2024 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10307 - 13292

04	DLQ G-10		21275	-0-	21275	64781	20686	2	589	9	Y	535	539	1			362
05	DLQ G-10		20913	-0-	20913	85694	20085	2	828	9	Y	753	579	1			536
06	105789	X	20095	-0-	-85694	-0-	19533	2	562	9	Y	511	863	1			184
07	23281	X	18045	-0-	-5236	-0-	17572	2	473	9	Y	430	175	1			439
08	23281	X	16302	-0-	-6979	-0-	16045	2	257	9	Y	234	342	1			331
09	21270	X	NO RPT	-0-	-21270	-0-					Y	NO RPT					331

KING CV A199 NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297130 COMPL. DATE 05/10/2024 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10130 - 13982

04	15240	X	12964	-0-	-2276	-0-	12645	2	319	9	N	290	175	1			292
05	15748	X	14255	-0-	-1493	-0-	14020	2	235	9	N	214	357	1			149
06	15240	X	11715	-0-	-3525	-0-	11511	2	204	9	N	185	177	1			157
07	15004	X	12019	-0-	-2985	-0-	11826	2	193	9	N	175					332
08	13857	X	1370	-0-	-12487	-0-	1194	2	176	9	N	160	169	1			323
09	13800	X	NO RPT	-0-	-13800	-0-					N	NO RPT					323

MERIT ENERGY COMPANY 561136
JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062956 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9669 - 9807

04	330	N	273	-0-	-57	-0-	9	1	264	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	10	1	266	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	10	1	263	2	Y	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	10	1	276	2	Y	-0-					-0-
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	34	1	974	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	56	1	1615	2	Y	5	3	0	1	1	1
							6	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 065741 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8438 - 8540

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	29 11	1 9	796	2	Y	10	7	0	3	1	2
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	30 10	1 9	811	2	Y	9	7	0	3	1	1
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	29 10	1 9	780	2	Y	9	6	0	3	1	1
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	29 11	1 9	811	2	Y	10	6	0	3	1	2
08	806	N	468	-0-	-338	-0-	16 6	1 9	446	2	Y	5	4	0	2	1	1
09	780	N	444	-0-	-336	-0-	15 6	1 9	423	2	Y	5	3	0	2	1	1

HORDERN GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 072640 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9673 - 9738

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	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

04	330	N	267	-0-	-63	-0-	9	1	258	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	273	-0-	-37	-0-	10	1	263	2	Y	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	12	1	313	2	Y	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	12	1	337	2	Y	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	12	1	343	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	300	-0-	-30	-0-	10	1	290	2	Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078850 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9670 - 9812

04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	12 4	1 9	334	2	Y	4	3	0	1	1	1
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	14 6	1 9	396	2	Y	5	3	0	2	1	1
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	14 6	1 9	375	2	Y	5	3	0	2	1	1
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	15 6	1 9	410	2	Y	5	3	0	2	1	1
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	13 6	1 9	381	2	Y	5	3	0	2	1	1
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	11 4	1 9	322	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	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 #: 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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		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
04	35	X	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
05	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	38	X	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
07	134	X	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	2	Y	-0-					-0-
08	143	X	143	-0-	-0-	-0-	5	1	138	2	Y	-0-					-0-
09	160	X	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	2	Y	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 097947 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9687 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		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
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-

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
04	540	N	433	-0-	-107	-0-	15 14	1 9	404	2	Y	13	9	0	4	1	3
05	589	N	426	-0-	-163	-0-	15 12	1 9	399	2	Y	11	8	0	4	1	2
06	480	N	404	-0-	-76	-0-	14 12	1 9	378	2	Y	11	7	0	4	1	2
07	434	N	391	-0-	-43	-0-	13 11	1 9	367	2	Y	10	7	0	3	1	2
08	434	N	389	-0-	-45	-0-	13 12	1 9	364	2	Y	11	8	0	3	1	2
09	390	N	350	-0-	-40	-0-	11 11	1 9	328	2	Y	10	7	0	3	1	2

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119409 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9664 - 9814

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
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	24	1	655	2	Y	18	12	0	6	1	3
							20	9									
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	24	1	650	2	Y	16	11	0	6	1	2
							18	9									
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	21	1	561	2	Y	14	9	0	5	1	2
							15	9									
07	713	N	575	-0-	-138	-0-	19	1	542	2	Y	13	8	0	4	1	3
							14	9									
08	682	N	473	-0-	-209	-0-	16	1	445	2	Y	11	8	0	4	1	2
							12	9									
09	600	N	489	-0-	-111	-0-	16	1	460	2	Y	12	8	0	4	1	2
							13	9									

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139897 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9710 - 9972

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
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	45	1	1244	2	Y	44	31	0	14	1	9
							48	9									
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	49	1	1342	2	Y	43	30	0	15	1	7
							47	9									
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	48	1	1309	2	Y	41	27	0	14	1	7
							45	9									
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	45	1	1274	2	Y	41	26	0	13	1	9
							45	9									
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	41	1	1160	2	Y	38	27	0	12	1	8
							42	9									
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	41	1	1196	2	Y	37	26	0	12	1	7
							41	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139934 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 9772

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
04	840	N	809	-0-	-31	-0-	28	1	781	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	653	-0-	-215	-0-	23	1	630	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	326	-0-	-514	-0-	12	1	314	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	358	-0-	-479	-0-	12	1	346	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	281	-0-	-370	-0-	10	1	271	2	Y	-0-					-0-
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	19	1	542	2	Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 141579 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 9876

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	660	N	656	-0-	-4	-0-	23	1	633	2	Y	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	24	1	668	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	630	-0-	-30	-0-	22	1	608	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	513	-0-	-169	-0-	18	1	495	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	571	-0-	-111	-0-	19	1	552	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	601	-0-	-29	-0-	20	1	581	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	Y	7	5	0	2	1	1
							8	9									
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	111	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	147	2	Y	7	5	0	2	1	1
							8	9									
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	5	1	153	2	Y	9	5	0	3	1	2
							10	9									
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	7	1	209	2	Y	10	7	0	3	1	2
							11	9									
09	150	N	113	-0-	-37	-0-	4	1	102	2	Y	6	5	0	2	1	1
							7	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
04	990	N	973	-0-	-17	-0-	33	1	906	2	Y	31	22	0	10	1	6
							34	9									
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	37	1	998	2	Y	32	22	0	11	1	5
							35	9									
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	36	1	972	2	Y	30	20	0	10	1	5
							33	9									
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	34	1	966	2	Y	31	19	0	10	1	7
							34	9									
08	1023	N	993	-0-	-30	-0-	33	1	929	2	Y	28	20	0	9	1	6
							31	9									
09	990	N	921	-0-	-69	-0-	30	1	861	2	Y	27	19	0	9	1	5
							30	9									

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
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	49	1	1356	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	80	1	2195	2	Y	7	5	0	2	1	1
							8	9									
06	1320	N	987	-0-	-333	-0-	35	1	949	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									
07	1457	N	985	-0-	-472	-0-	34	1	948	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									
08	1798	N	856	-0-	-942	-0-	29	1	824	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									
09	990	N	781	-0-	-209	-0-	26	1	753	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168114 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8640 - 9863

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
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	47	1	1314	2	Y	25	17	0	8	1	5
							28	9									
05	1364	N	536	-0-	-828	-0-	19	1	508	2	Y	8	8	0	4	1	1
							9	9									
06	1380	N	666	-0-	-714	-0-	23	1	631	2	Y	11	7	0	3	1	2
							12	9									
07	1426	N	869	-0-	-557	-0-	29	1	826	2	Y	13	8	0	4	1	3
							14	9									
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	38	1	1093	2	Y	18	12	0	5	1	4
							20	9									
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	37	1	1061	2	Y	17	12	0	6	1	3
							19	9									

JONES GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 168623 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9433 - 9916

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
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	50	1	1403	2	Y	38	25	0	12	1	8
							42	9									
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	40	1	1095	2	Y	26	20	0	10	1	4
							29	9									
06	1230	N	720	-0-	-510	-0-	25	1	676	2	Y	17	12	0	6	1	3
							19	9									
07	1550	N	1388	-0-	-162	-0-	46	1	1307	2	Y	32	19	0	9	1	7
							35	9									
08	1178	N	757	-0-	-421	-0-	25	1	711	2	Y	19	15	0	7	1	4
							21	9									
09	720	N	602	-0-	-118	-0-	20	1	568	2	Y	13	10	0	5	1	2
							14	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 6-L RRCID -> 168858 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8596 - 9790

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
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168897 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8558 - 9956

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
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	150	N	70	-0-	-80	-0-	2	1	67	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 7 RRCID -> 170465 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9556 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	784	-0-	-26	-0-		27	1	749	2	Y	7	5	0	2	1	1
								8	9									
05	837	N	813	-0-	-24	-0-		28	1	778	2	Y	6	4	0	2	1	1
								7	9									
06	810	N	786	-0-	-24	-0-		28	1	751	2	Y	6	4	0	2	1	1
								7	9									
07	806	N	782	-0-	-24	-0-		27	1	748	2	Y	6	4	0	2	1	1
								7	9									
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-		28	1	799	2	Y	6	4	0	2	1	1
								7	9									
09	780	N	698	-0-	-82	-0-		23	1	668	2	Y	6	4	0	2	1	1
								7	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 170501 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8496 - 9792

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	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

04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-		54	1	1493	2	Y	116	82	0	38	1	23
								128	9									
05	1860	N	1783	-0-	-77	-0-		59	1	1600	2	Y	113	80	0	39	1	17
								124	9									
06	1830	N	1801	-0-	-29	-0-		60	1	1618	2	Y	112	74	0	37	1	18
								123	9									
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-		55	1	1561	2	Y	112	70	0	35	1	25
								123	9									
08	1798	N	1752	-0-	-46	-0-		55	1	1576	2	Y	110	78	0	35	1	22
								121	9									
09	1800	N	1728	-0-	-72	-0-		54	1	1555	2	Y	108	76	0	35	1	19
								119	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 171226 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9740

04	2010	N	1483	-0-	-527	-0-		51	1	1420	2	Y	11	9	0	4	1	2
								12	9									
05	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-						Y	1	2	0	1	1	-0-
06	2040	N	2	-0-	-2038	-0-		2	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-						Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 171656 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9767

04	1290	N	1245	-0-	-45	-0-		43	1	1184	2	Y	16	12	0	5	1	3
								18	9									
05	1333	N	1300	-0-	-33	-0-		45	1	1237	2	Y	16	11	0	6	1	2
								18	9									
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-		45	1	1212	2	Y	15	10	0	5	1	2
								17	9									
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-		44	1	1252	2	Y	17	10	0	5	1	4
								19	9									
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-		44	1	1247	2	Y	15	11	0	5	1	3
								17	9									
09	1260	N	1242	-0-	-18	-0-		41	1	1183	2	Y	16	11	0	5	1	3
								18	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
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	Y	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	2	Y	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	3	1	93	2	Y	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	4	1	115	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 171684 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8664 - 9860

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	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

04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	46	1	1277	2	Y	27	19	0	9	1	5
							30	9									
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	48	1	1320	2	Y	26	18	0	9	1	4
							29	9									
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	48	1	1317	2	Y	24	16	0	8	1	4
							26	9									
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	46	1	1307	2	Y	26	16	0	8	1	6
							29	9									
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	46	1	1317	2	Y	25	18	0	8	1	5
							28	9									
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	44	1	1278	2	Y	24	17	0	8	1	4
							26	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172191 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8672 - 9864

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 173396 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1385	-0-	-85	-0-	48	1	1325	2	Y	11	8	0	4	1	2
							12	9									
05	1550	N	1396	-0-	-154	-0-	49	1	1334	2	Y	12	8	0	4	1	2
							13	9									
06	1440	N	1346	-0-	-94	-0-	47	1	1288	2	Y	10	7	0	3	1	2
							11	9									
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	49	1	1390	2	Y	12	7	0	4	1	3
							13	9									
08	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	46	1	1300	2	Y	10	8	0	3	1	2
							11	9									
09	1350	N	1330	-0-	-20	-0-	44	1	1275	2	Y	10	7	0	3	1	2
							11	9									

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 177084 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9847

04	810	N	793	-0-	-17	-0-	27	1	752	2	Y	13	9	0	4	1	3
							14	9									
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	30	1	820	2	Y	13	9	0	5	1	2
							14	9									
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	30	1	803	2	Y	12	8	0	4	1	2
							13	9									
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	29	1	828	2	Y	13	8	0	4	1	3
							14	9									
08	868	N	817	-0-	-51	-0-	27	1	777	2	Y	12	9	0	4	1	2
							13	9									
09	840	N	791	-0-	-49	-0-	26	1	752	2	Y	12	8	0	4	1	2
							13	9									

MILTON WOODS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177279 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8526 - 9812

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 177726 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9924

04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	57	1	1575	2	Y	14	10	0	4	1	3
							15	9									
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	66	1	1801	2	Y	14	10	0	5	1	2
							15	9									
06	1650	N	1563	-0-	-87	-0-	55	1	1495	2	Y	12	8	0	4	1	2
							13	9									
07	1705	N	1153	-0-	-552	-0-	39	1	1104	2	Y	9	6	0	3	1	2
							10	9									
08	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	55	1	1566	2	Y	13	8	0	4	1	3
							14	9									
09	1560	N	1475	-0-	-85	-0-	49	1	1414	2	Y	11	8	0	4	1	2
							12	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	27	1 7 9	750	2	Y	6	4	0	2	1	1
05	806	N	801	-0-	-5	-0-	28	1 7 9	766	2	Y	6	4	0	2	1	1
06	780	N	769	-0-	-11	-0-	27	1 6 9	736	2	Y	5	3	0	2	1	1
07	806	N	794	-0-	-12	-0-	27	1 6 9	761	2	Y	5	3	0	2	1	1
08	806	N	771	-0-	-35	-0-	26	1 6 9	739	2	Y	5	3	0	2	1	1
09	780	N	766	-0-	-14	-0-	25	1 6 9	735	2	Y	5	3	0	2	1	1

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178146 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8612 - 9859

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	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

04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	9	1 3 9	237	2	Y	3	2	0	1	1	1
05	310	N	236	-0-	-74	-0-	8	1 2 9	226	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
06	300	N	246	-0-	-54	-0-	9	1 3 9	234	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	8	1 3 9	216	2	Y	3	1	0	1	1	1
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	9	1 3 9	251	2	Y	3	2	0	1	1	1
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	8	1 2 9	221	2	Y	2	2	0	1	1	-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179004 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8548 - 9861

04	180	N	128	-0-	-52	-0-	4	1	124	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	130	-0-	-56	-0-	5	1	125	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	115	-0-	-65	-0-	4	1	111	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	4	1	114	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	4	1	100	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	3	1	99	2	Y	-0-					-0-

WHALEY,PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 179007 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8578 - 9845

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 3 RRCID -> 179250 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	N	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 7L RRCID -> 179501 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8594 - 9805

04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	12	1	344	2	Y	13	9	0	4	1	3
							14	9									
05	403	N	368	-0-	-35	-0-	13	1	343	2	Y	11	8	0	4	1	2
							12	9									
06	420	N	367	-0-	-53	-0-	13	1	342	2	Y	11	7	0	4	1	2
							12	9									
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	12	1	345	2	Y	12	7	0	4	1	3
							13	9									
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	13	1	377	2	Y	13	9	0	4	1	3
							14	9									
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	13	1	381	2	Y	12	9	0	4	1	2
							13	9									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 179551 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8500 - 9746

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180351 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8604 - 9802

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9956 PERF. 1037 - 3812

04	90	N	75	-0-	-15	-0-	3	1	71	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	3	1	80	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	3	1	84	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	2	1	71	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LEE GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 181087 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8640 - 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
04	1050	N	829	-0-	-221	-0-	29	1 4 9	796	2	Y	4	3	0	1	1	1
05	1023	N	873	-0-	-150	-0-	31	1 4 9	838	2	Y	4	3	0	1	1	1
06	990	N	883	-0-	-107	-0-	31	1 4 9	848	2	Y	4	3	0	1	1	1
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	31	1 4 9	861	2	Y	4	3	0	1	1	1
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	29	1 4 9	836	2	Y	4	3	0	1	1	1
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	30	1 4 9	869	2	Y	4	3	0	1	1	1

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181331 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8484 - 9795

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181580 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9578 - 9975

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WILLIAMS, ALONZO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 182645 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8708 - 9984

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 184472 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8650 - 8902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	344	X	344	-0-	-0-	-0-	11 14	1 9	319	2	Y	13	9	0	4	1	3
05	347	X	347	-0-	-0-	-0-	12 12	1 9	323	2	Y	11	8	0	4	1	2
06	335	X	335	-0-	-0-	-0-	11 12	1 9	312	2	Y	11	7	0	4	1	2
07	335	X	335	-0-	-0-	-0-	11 13	1 9	311	2	Y	12	7	0	4	1	3
08	359	X	359	-0-	-0-	-0-	12 12	1 9	335	2	Y	11	8	0	4	1	2
09	331	X	331	-0-	-0-	-0-	11 13	1 9	307	2	Y	12	8	0	4	1	2

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185418 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8525 - 9858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 188122 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8366 - 9872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	N	358	-0-	-122	-0-	12	1	346	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	400	-0-	-34	-0-	14	1	386	2	Y	-0-					-0-
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	34	1	930	2	Y	-0-					-0-
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	26	1	744	2	Y	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	26	1	744	2	Y	-0-					-0-
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	25	1	730	2	Y	-0-					-0-

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191758 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8774 - 10066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, ORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192564 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8717 - 9994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195767 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

JONES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202070 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8548 - 9929

04	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	131	1	3658	2	Y	150	105	0	48	1	30
							165	9									
05	2821	X	2349	-0-	-472	-0-	80	1	2180	2	Y	81	66	0	33	1	12
							89	9									
06	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	126	1	3420	2	Y	125	78	0	39	1	20
							138	9									
07	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	132	1	3710	2	Y	141	86	0	43	1	32
							155	9									
08	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	133	1	3784	2	Y	139	99	0	44	1	28
							153	9									
09	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	128	1	3721	2	Y	137	96	0	45	1	24
							151	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203790 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8745 - 10126

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 209486 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8548 - 9960

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, MATTHEW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211835 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 10128

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221500 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9618 - 9858

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
04	1657	N	1657	-0-		-0-	-0-		57	1	1585	2	Y	14	10	0	4	1	3
									15	9									
05	1967	N	1967	-0-		-0-	-0-		69	1	1883	2	Y	14	10	0	5	1	2
									15	9									
06	1733	N	1733	-0-		-0-	-0-		61	1	1654	2	Y	16	10	0	5	1	3
									18	9									
07	1808	N	1808	-0-		-0-	-0-		62	1	1732	2	Y	13	9	0	4	1	3
									14	9									
08	1826	N	1826	-0-		-0-	-0-		61	1	1750	2	Y	14	10	0	4	1	3
									15	9									
09	2511	N	2511	-0-		-0-	-0-		83	1	2408	2	Y	18	12	0	6	1	3
									20	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 221603 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8480 - 9892

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
04	1406	N	1406	-0-		-0-	-0-		47	1	1311	2	Y	44	32	0	15	1	9
									48	9									
05	1953	N	1684	-0-		-269	-0-		58	1	1575	2	Y	46	32	0	16	1	7
									51	9									
06	1830	N	1064	-0-		-766	-0-		37	1	994	2	Y	30	21	0	11	1	5
									33	9									
07	1457	N	991	-0-		-466	-0-		33	1	927	2	Y	28	18	0	9	1	6
									31	9									
08	1674	N	1058	-0-		-616	-0-		35	1	991	2	Y	29	20	0	9	1	6
									32	9									
09	1230	N	1230	-0-		-0-	-0-		40	1	1153	2	Y	34	23	0	11	1	6
									37	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 222124 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8518 - 8528

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
04	2460	N	2287	-0-		-173	-0-		79	1	2197	2	Y	10	7	0	3	1	2
									11	9									
05	2542	N	2349	-0-		-193	-0-		83	1	2256	2	Y	9	7	0	3	1	1
									10	9									
06	2400	N	2240	-0-		-160	-0-		79	1	2151	2	Y	9	6	0	3	1	1
									10	9									
07	2356	N	2273	-0-		-83	-0-		78	1	2184	2	Y	10	6	0	3	1	2
									11	9									
08	2356	N	2243	-0-		-113	-0-		76	1	2157	2	Y	9	6	0	3	1	2
									10	9									
09	2250	N	594	-0-		-1656	-0-		20	1	572	2	Y	2	3	0	1	1	-0-
									2	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222300 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9736 - 9950

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
04	1561	N	1561	-0-		-0-	-0-		54	1	1494	2	Y	12	8	0	4	1	2
									13	9									
05	1333	N	981	-0-		-352	-0-		34	1	939	2	Y	7	5	0	3	1	1
									8	9									
06	1470	N	934	-0-		-536	-0-		33	1	894	2	Y	6	4	0	2	1	1
									7	9									
07	1612	N	1550	-0-		-62	-0-		53	1	1486	2	Y	10	6	0	3	1	2
									11	9									
08	1482	N	1482	-0-		-0-	-0-		50	1	1421	2	Y	10	7	0	3	1	2
									11	9									
09	1424	N	1424	-0-		-0-	-0-		47	1	1366	2	Y	10	7	0	3	1	2
									11	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 6 RRCID -> 222423 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9696 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	55	1	1533	2	Y	21	15	0	7	1	4
							23	9									
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	57	1	1544	2	Y	21	15	0	7	1	3
							23	9									
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	56	1	1510	2	Y	20	13	0	7	1	3
							22	9									
07	1674	N	1617	-0-	-57	-0-	55	1	1539	2	Y	21	13	0	6	1	5
							23	9									
08	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	54	1	1534	2	Y	19	14	0	6	1	4
							21	9									
09	1590	N	1507	-0-	-83	-0-	49	1	1437	2	Y	19	14	0	6	1	3
							21	9									

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 222774 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9658 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	456	-0-	-84	-0-	15	1	404	2	Y	34	23	0	11	1	7
							37	9									
05	496	N	462	-0-	-34	-0-	15	1	413	2	Y	31	22	0	11	1	5
							34	9									
06	480	N	331	-0-	-149	-0-	11	1	296	2	Y	22	15	0	8	1	4
							24	9									
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	31	1	884	2	Y	66	37	0	18	1	15
							73	9									
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	38	1	1095	2	Y	80	55	0	24	1	16
							88	9									
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	37	1	1086	2	Y	80	56	0	26	1	14
							88	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225243 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8402 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	42	1	1181	2	Y	60	41	0	19	1	12
							66	9									
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	46	1	1255	2	Y	58	41	0	20	1	9
							64	9									
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	45	1	1221	2	Y	55	37	0	18	1	9
							61	9									
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	45	1	1264	2	Y	59	37	0	18	1	13
							65	9									
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	44	1	1263	2	Y	58	41	0	18	1	12
							64	9									
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	43	1	1257	2	Y	57	40	0	19	1	10
							63	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226580 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 9747 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1633	-0-	-107	-0-	55	1	1541	2	Y	34	23	0	11	1	7
							37	9									
05	1767	N	1713	-0-	-54	-0-	59	1	1620	2	Y	31	22	0	11	1	5
							34	9									
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	62	1	1690	2	Y	32	21	0	11	1	5
							35	9									
07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	61	1	1713	2	Y	34	21	0	10	1	8
							37	9									
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	57	1	1620	2	Y	30	22	0	10	1	6
							33	9									
09	1800	N	1637	-0-	-163	-0-	53	1	1551	2	Y	30	21	0	10	1	5
							33	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232051 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8544 - 9954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	792	-0-	-168	-0-	27	1	762	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									
05	961	N	807	-0-	-154	-0-	28	1	777	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									
06	870	N	859	-0-	-11	-0-	30	1	825	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	9									
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	29	1	823	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									
08	806	N	778	-0-	-28	-0-	26	1	749	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									
09	870	N	857	-0-	-13	-0-	28	1	826	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232095 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9605 - 9924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2823	X	2796	-0-	-27	-0-	96	1	2676	2	Y	22	16	0	7	1	4
							24	9									
05	2914	X	2864	-0-	-50	-0-	100	1	2741	2	Y	21	15	0	7	1	3
							23	9									
06	2820	X	2755	-0-	-65	-0-	97	1	2636	2	Y	20	13	0	7	1	3
							22	9									
07	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	102	1	2861	2	Y	23	14	0	7	1	5
							25	9									
08	2914	X	2836	-0-	-78	-0-	95	1	2718	2	Y	21	15	0	7	1	4
							23	9									
09	2790	X	2662	-0-	-128	-0-	88	1	2553	2	Y	19	14	0	6	1	3
							21	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 7 RRCID -> 234511 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8732 - 9916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	1715	-0-	-415	-0-	58	1	1623	2	Y	31	22	0	10	1	6
							34	9									
05	2015	N	1934	-0-	-81	-0-	67	1	1831	2	Y	33	23	0	11	1	5
							36	9									
06	1890	N	1846	-0-	-44	-0-	64	1	1749	2	Y	30	20	0	10	1	5
							33	9									
07	1767	N	1717	-0-	-50	-0-	58	1	1627	2	Y	29	18	0	9	1	7
							32	9									
08	1922	N	1794	-0-	-128	-0-	60	1	1702	2	Y	29	21	0	9	1	6
							32	9									
09	1860	N	1750	-0-	-110	-0-	57	1	1662	2	Y	28	20	0	9	1	5
							31	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 8 RRCID -> 236620 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8556 - 9974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	3	1	89	2	N	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	3	1	84	2	N	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	101	2	N	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	108	2	N	4	2	0	1	1	1
							4	9									
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	N	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	3	1	92	2	N	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236972 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9602 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	3600	X	3319	-0-	-281	-0-	115	1	3201	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									
05	3534	X	3408	-0-	-126	-0-	120	1	3286	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									
06	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	118	1	3213	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
07	3441	X	3366	-0-	-75	-0-	115	1	3247	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	9									
08	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	117	1	3337	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									
09	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	111	1	3240	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									

SANDERS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245289 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF. N/A

04	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	113	1	3148	2	Y	15	11	0	5	1	3
							17	9									
05	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	144	1	3940	2	Y	18	12	0	6	1	3
							20	9									
06	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	138	1	3756	2	Y	16	11	0	5	1	3
							18	9									
07	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	139	1	3901	2	Y	17	11	0	5	1	4
							19	9									
08	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	142	1	4050	2	Y	17	12	0	5	1	4
							19	9									
09	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	138	1	4015	2	Y	17	12	0	6	1	3
							19	9									

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 2H RRCID -> 248725 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 10372 - 12631

04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	69	1	1931	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	73	1	1990	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	74	1	2023	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
07	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	79	1	2213	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
08	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	92	1	2609	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
09	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	86	1	2499	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 254964 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10332 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6990	X	6780	-0-		-210		-0-		233	1	6493	2	Y	49	33	0	15	1	10
										54	9									
05	6634	X	6568	-0-		-66		-0-		230	1	6292	2	Y	42	31	0	15	1	6
										46	9									
06	6562	X	6562	-0-		-0-		-0-		231	1	6284	2	Y	43	28	0	14	1	7
										47	9									
07	7006	X	6626	-0-		-380		-0-		226	1	6352	2	Y	44	27	0	14	1	10
										48	9									
08	7006	X	6580	-0-		-426		-0-		222	1	6312	2	Y	42	30	0	13	1	9
										46	9									
09	6780	X	6296	-0-		-484		-0-		208	1	6044	2	Y	40	29	0	13	1	7
										44	9									

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 255032 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10313 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5490	X	5092	-0-		-398		-0-		177	1	4915	2	Y	-0-					-0-
05	5363	X	5293	-0-		-70		-0-		187	1	5106	2	Y	-0-					-0-
06	5190	X	5125	-0-		-65		-0-		182	1	4943	2	Y	-0-					-0-
07	5363	X	5163	-0-		-200		-0-		177	1	4986	2	Y	-0-					-0-
08	5301	X	5137	-0-		-164		-0-		174	1	4963	2	Y	-0-					-0-
09	5130	X	5057	-0-		-73		-0-		168	1	4889	2	Y	-0-					-0-

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. 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
04	6030	X	5640	-0-		-390		-0-		1726	1	3798	2	Y	105	72	0	34	1	21
										116	9									
05	5890	X	5764	-0-		-126		-0-		1785	1	3872	2	Y	97	69	0	34	1	15
										107	9									
06	5700	X	5488	-0-		-212		-0-		1725	1	3663	2	Y	91	61	0	30	1	15
										100	9									
07	5890	X	5295	-0-		-595		-0-		1765	1	3431	2	Y	90	57	0	28	1	20
										99	9									
08	5859	X	5622	-0-		-237		-0-		1774	1	3745	2	Y	94	66	0	29	1	19
										103	9									
09	5640	X	5413	-0-		-227		-0-		1714	1	3599	2	Y	91	64	0	30	1	16
										100	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. 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
04	7020	X	6270	-0-		-750		-0-		215	1	5996	2	Y	54	37	0	17	1	11
										59	9									
05	6851	X	6419	-0-		-432		-0-		225	1	6139	2	Y	50	35	0	18	1	8
										55	9									
06	6390	X	6187	-0-		-203		-0-		218	1	5917	2	Y	47	31	0	16	1	8
										52	9									
07	6603	X	6276	-0-		-327		-0-		213	1	6009	2	Y	49	31	0	15	1	11
										54	9									
08	6541	X	6272	-0-		-269		-0-		211	1	6008	2	Y	48	34	0	15	1	10
										53	9									
09	6270	X	6068	-0-		-202		-0-		200	1	5817	2	Y	46	33	0	15	1	8
										51	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 258431 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9740 PERF.10263 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5160	X	4239	-0-		-921	-0-	146 34	1 9	4059	2	Y	31	21	0	10	1	6
05	4627	X	4627	-0-		-0-	-0-	162 33	1 9	4432	2	Y	30	21	0	10	1	5
06	4620	X	4620	-0-		-0-	-0-	163 32	1 9	4425	2	Y	29	19	0	10	1	5
07	4750	X	4750	-0-		-0-	-0-	162 34	1 9	4554	2	Y	31	19	0	10	1	7
08	4770	X	4770	-0-		-0-	-0-	161 34	1 9	4575	2	Y	31	22	0	10	1	6
09	4620	X	4304	-0-		-316	-0-	142 31	1 9	4131	2	Y	28	20	0	9	1	5

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 258455 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10353 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	2522	-0-		-808	-0-	646 68	1 9	1808	2	Y	62	46	0	21	1	12
05	3348	X	2577	-0-		-771	-0-	668 64	1 9	1845	2	Y	58	41	0	20	1	9
06	3294	X	3294	-0-		-0-	-0-	675 80	1 9	2539	2	Y	73	47	0	23	1	12
07	3344	X	3344	-0-		-0-	-0-	692 85	1 9	2567	2	Y	77	48	0	24	1	17
08	3440	X	3440	-0-		-0-	-0-	694 85	1 9	2661	2	Y	77	54	0	24	1	16
09	3300	X	3185	-0-		-115	-0-	665 78	1 9	2442	2	Y	71	51	0	24	1	12

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259606 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10680 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7800	X	6682	-0-		-1118	-0-	231 24	1 9	6427	2	Y	22	15	0	7	1	4
05	6944	X	6887	-0-		-57	-0-	242 22	1 9	6623	2	Y	20	14	0	7	1	3
06	6720	X	6667	-0-		-53	-0-	236 20	1 9	6411	2	Y	18	12	0	6	1	3
07	6944	X	6929	-0-		-15	-0-	237 22	1 9	6670	2	Y	20	12	0	6	1	5
08	7082	X	7082	-0-		-0-	-0-	239 21	1 9	6822	2	Y	19	14	0	6	1	4
09	6874	X	6874	-0-		-0-	-0-	228 21	1 9	6625	2	Y	19	14	0	6	1	3

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 261599 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10405 - 13159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5880	X	4853	-0-		-1027	-0-	168 3	1 9	4682	2	Y	3	2	0	1	1	1
05	5456	X	5149	-0-		-307	-0-	182 2	1 9	4965	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
06	5280	X	4246	-0-		-1034	-0-	150 3	1 9	4093	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
07	5425	X	4173	-0-		-1252	-0-	143 3	1 9	4027	2	Y	3	1	0	1	1	1
08	5146	X	3879	-0-		-1267	-0-	131 2	1 9	3746	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
09	4980	X	4173	-0-		-807	-0-	139 3	1 9	4031	2	Y	3	2	0	1	1	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261821 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10243 - 12387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	4710	X	4328	-0-		-382		-0-		149	1	4153	2	Y	24	16	0	8	1	5
										26	9									
05	4681	X	4441	-0-		-240		-0-		156	1	4261	2	Y	22	16	0	8	1	3
										24	9									
06	4500	X	4373	-0-		-127		-0-		154	1	4196	2	Y	21	14	0	7	1	3
										23	9									
07	4650	X	4475	-0-		-175		-0-		153	1	4297	2	Y	23	14	0	7	1	5
										25	9									
08	4588	X	4355	-0-		-233		-0-		147	1	4185	2	Y	21	15	0	7	1	4
										23	9									
09	4380	X	4136	-0-		-244		-0-		137	1	3976	2	Y	21	14	0	7	1	4
										23	9									

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 3H RRCID -> 264740 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10447 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	4216	X	4216	-0-		-0-		-0-		143	1	3981	2	N	84	58	0	27	1	17
										92	9									
05	4369	X	4369	-0-		-0-		-0-		151	1	4131	2	N	79	56	0	28	1	12
										87	9									
06	4318	X	4318	-0-		-0-		-0-		150	1	4083	2	N	77	51	0	25	1	13
										85	9									
07	4352	X	4352	-0-		-0-		-0-		146	1	4118	2	N	80	50	0	25	1	18
										88	9									
08	4329	X	4329	-0-		-0-		-0-		144	1	4099	2	N	78	55	0	25	1	16
										86	9									
09	4081	X	4081	-0-		-0-		-0-		133	1	3868	2	N	73	52	0	24	1	13
										80	9									

DAVIS GAS UNIT "F" WELL #: 3H RRCID -> 264741 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10199 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264792 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10349 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	6180	X	4868	-0-		-1312		-0-		1703	1	3146	2	Y	17	12	0	6	1	3
										19	9									
05	7037	X	4073	-0-		-2964		-0-		1728	1	2331	2	Y	13	9	0	5	1	2
										14	9									
06	6810	X	6047	-0-		-763		-0-		1747	1	4280	2	Y	18	11	0	6	1	3
										20	9									
07	7037	X	5650	-0-		-1387		-0-		1780	1	3851	2	Y	17	11	0	5	1	4
										19	9									
08	8519	X	8519	-0-		-0-		-0-		1875	1	6616	2	Y	25	17	0	7	1	5
										28	9									
09	7267	X	7267	-0-		-0-		-0-		1778	1	5465	2	Y	22	16	0	7	1	4
										24	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264818 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10608 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6270	X	4943	-0-	-1327	-0-	171	1	4755	2	Y	15	11	0	5	1	3
							17	9									
05	5890	X	5118	-0-	-772	-0-	180	1	4921	2	Y	15	11	0	5	1	2
							17	9									
06	5310	X	4975	-0-	-335	-0-	176	1	4782	2	Y	15	10	0	5	1	2
							17	9									
07	5487	X	5108	-0-	-379	-0-	175	1	4916	2	Y	15	9	0	5	1	3
							17	9									
08	5332	X	5281	-0-	-51	-0-	178	1	5085	2	Y	16	11	0	5	1	3
							18	9									
09	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	172	1	5008	2	Y	16	11	0	5	1	3
							18	9									

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264948 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10272 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2831	-0-	-349	-0-	97	1	2708	2	Y	24	17	0	8	1	5
							26	9									
05	3131	X	2731	-0-	-400	-0-	96	1	2611	2	Y	22	16	0	8	1	3
							24	9									
06	3030	X	2588	-0-	-442	-0-	91	1	2474	2	Y	21	14	0	7	1	3
							23	9									
07	3069	X	2546	-0-	-523	-0-	87	1	2436	2	Y	21	13	0	6	1	5
							23	9									
08	3069	X	2884	-0-	-185	-0-	97	1	2762	2	Y	23	16	0	7	1	5
							25	9									
09	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	119	1	3454	2	Y	28	19	0	9	1	5
							31	9									

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 265510 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10046 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	83	1	2323	2	N	56	38	0	18	1	11
							62	9									
05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	88	1	2414	2	N	52	37	0	18	1	8
							57	9									
06	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	86	1	2332	2	N	50	33	0	17	1	8
							55	9									
07	2542	N	2457	-0-	-85	-0-	82	1	2318	2	N	52	32	0	16	1	12
							57	9									
08	2573	N	2449	-0-	-124	-0-	81	1	2314	2	N	49	35	0	16	1	10
							54	9									
09	2460	N	2275	-0-	-185	-0-	74	1	2150	2	N	46	33	0	15	1	8
							51	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
04	3750	X	3605	-0-	-145	-0-	123	1	3431	2	Y	46	32	0	15	1	9
							51	9									
05	3875	X	3640	-0-	-235	-0-	127	1	3465	2	Y	44	31	0	15	1	7
							48	9									
06	3660	X	3549	-0-	-111	-0-	124	1	3380	2	Y	41	27	0	14	1	7
							45	9									
07	3751	X	3614	-0-	-137	-0-	122	1	3445	2	Y	43	27	0	13	1	10
							47	9									
08	3751	X	3581	-0-	-170	-0-	120	1	3415	2	Y	42	30	0	13	1	9
							46	9									
09	3600	X	3337	-0-	-263	-0-	110	1	3184	2	Y	39	28	0	13	1	7
							43	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 7H RRCID -> 266921 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9825 PERF.10909 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	217	1	6037	2	Y	48	33	0	15	1	10
							53	9									
05	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	215	1	5859	2	Y	42	31	0	15	1	6
							46	9									
06	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	211	1	5741	2	Y	42	27	0	14	1	7
							46	9									
07	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	209	1	5871	2	Y	43	27	0	13	1	10
							47	9									
08	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	204	1	5816	2	Y	42	30	0	13	1	9
							46	9									
09	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	180	1	5240	2	Y	36	27	0	12	1	6
							40	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
04	8340	X	6770	-0-	-1570	-0-	232	1	6458	2	Y	73	51	0	24	1	14
							80	9									
05	7905	X	6964	-0-	-941	-0-	243	1	6646	2	Y	68	48	0	24	1	10
							75	9									
06	7500	X	6811	-0-	-689	-0-	239	1	6500	2	Y	65	43	0	21	1	11
							72	9									
07	7750	X	6807	-0-	-943	-0-	231	1	6502	2	Y	67	42	0	21	1	15
							74	9									
08	7471	X	6984	-0-	-487	-0-	234	1	6676	2	Y	67	47	0	21	1	14
							74	9									
09	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	227	1	6588	2	Y	65	46	0	22	1	11
							72	9									

HORDERN GAS UNIT 'A' WELL #: 3H RRCID -> 267908 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9884 - 13176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7860	X	7314	-0-	-546	-0-	1781	1	5325	2	Y	189	131	0	61	1	37
							208	9									
05	7750	X	7592	-0-	-158	-0-	1846	1	5549	2	Y	179	126	0	63	1	27
							197	9									
06	7500	X	7356	-0-	-144	-0-	1788	1	5381	2	Y	170	113	0	56	1	28
							187	9									
07	7657	X	7238	-0-	-419	-0-	1828	1	5220	2	Y	173	108	0	54	1	39
							190	9									
08	7657	X	7502	-0-	-155	-0-	1835	1	5474	2	Y	175	123	0	55	1	36
							193	9									
09	7350	X	7148	-0-	-202	-0-	1769	1	5201	2	Y	162	116	0	54	1	28
							178	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
04	7050	X	5669	-0-	-1381	-0-	195	1	5439	2	Y	32	23	0	10	1	6
							35	9									
05	7161	X	5770	-0-	-1391	-0-	203	1	5534	2	Y	30	21	0	10	1	5
							33	9									
06	6780	X	5554	-0-	-1226	-0-	196	1	5327	2	Y	28	19	0	9	1	5
							31	9									
07	6510	X	6232	-0-	-278	-0-	213	1	5984	2	Y	32	20	0	10	1	7
							35	9									
08	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	218	1	6211	2	Y	33	23	0	10	1	7
							36	9									
09	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	207	1	6005	2	Y	31	22	0	10	1	6
							34	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268499 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10453 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8700	X	7626	-0-	-1074	-0-	261	1	7264	2	Y	92	65	0	30	1	18
							101	9									
05	8618	X	8415	-0-	-203	-0-	294	1	8019	2	Y	93	65	0	32	1	14
							102	9									
06	8100	X	7683	-0-	-417	-0-	269	1	7322	2	Y	84	56	0	28	1	14
							92	9									
07	8370	X	7490	-0-	-880	-0-	254	1	7145	2	Y	83	52	0	26	1	19
							91	9									
08	8401	X	7075	-0-	-1326	-0-	237	1	6753	2	Y	77	55	0	25	1	16
							85	9									
09	8130	X	7156	-0-	-974	-0-	235	1	6837	2	Y	76	54	0	25	1	13
							84	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
04	8190	X	7509	-0-	-681	-0-	260	1	7230	2	Y	17	12	0	6	1	3
							19	9									
05	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	278	1	7582	2	Y	18	12	0	6	1	3
							20	9									
06	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	271	1	7370	2	Y	15	10	0	5	1	3
							17	9									
07	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	267	1	7508	2	Y	16	10	0	5	1	4
							18	9									
08	7874	X	7718	-0-	-156	-0-	261	1	7440	2	Y	15	11	0	5	1	3
							17	9									
09	7650	X	7248	-0-	-402	-0-	241	1	6989	2	Y	16	11	0	5	1	3
							18	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270358 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10000 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10050	X	8013	-0-	-2037	-0-	276	1	7675	2	Y	56	39	0	18	1	11
							62	9									
05	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	298	1	8127	2	Y	55	39	0	19	1	8
							61	9									
06	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	302	1	8202	2	Y	55	36	0	18	1	9
							61	9									
07	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	298	1	8374	2	Y	57	35	0	18	1	13
							63	9									
08	8494	X	8362	-0-	-132	-0-	282	1	8022	2	Y	53	38	0	17	1	11
							58	9									
09	8580	X	8043	-0-	-537	-0-	266	1	7721	2	Y	51	36	0	17	1	9
							56	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
04	7050	X	6511	-0-	-539	-0-	224	1	6232	2	Y	50	34	0	16	1	10
							55	9									
05	6913	X	6698	-0-	-215	-0-	235	1	6412	2	Y	46	33	0	16	1	7
							51	9									
06	6600	X	6564	-0-	-36	-0-	231	1	6285	2	Y	44	29	0	15	1	7
							48	9									
07	6820	X	6705	-0-	-115	-0-	228	1	6425	2	Y	47	29	0	14	1	11
							52	9									
08	6727	X	6649	-0-	-78	-0-	224	1	6377	2	Y	44	32	0	14	1	9
							48	9									
09	6570	X	6364	-0-	-206	-0-	210	1	6108	2	Y	42	30	0	14	1	7
							46	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270980 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10601 - 13750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	231	1	6440	2	Y	73	51	0	23	1	14
							80	9									
05	7254	X	6719	-0-	-535	-0-	235	1	6411	2	Y	66	47	0	23	1	10
							73	9									
06	7020	X	6541	-0-	-479	-0-	230	1	6242	2	Y	63	42	0	21	1	10
							69	9									
07	7254	X	6588	-0-	-666	-0-	224	1	6291	2	Y	66	41	0	20	1	15
							73	9									
08	6975	X	6652	-0-	-323	-0-	223	1	6359	2	Y	64	46	0	20	1	13
							70	9									
09	6750	X	6050	-0-	-700	-0-	199	1	5787	2	Y	58	42	0	19	1	10
							64	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT (SA) WELL #: 7H RRCID -> 271404 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10295 - 14518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7680	X	6931	-0-	-749	-0-	239	1	6649	2	Y	39	27	0	12	1	8
							43	9									
05	7719	X	7269	-0-	-450	-0-	255	1	6973	2	Y	37	26	0	13	1	6
							41	9									
06	7470	X	6872	-0-	-598	-0-	242	1	6594	2	Y	33	22	0	11	1	6
							36	9									
07	7719	X	7086	-0-	-633	-0-	242	1	6805	2	Y	35	22	0	11	1	8
							39	9									
08	7595	X	7321	-0-	-274	-0-	247	1	7035	2	Y	35	25	0	11	1	7
							39	9									
09	7020	X	6838	-0-	-182	-0-	226	1	6575	2	Y	34	24	0	11	1	6
							37	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271684 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10452 - 13527

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5880	X	5263	-0-	-617	-0-	614	1	4570	2	Y	72	50	0	23	1	14
							79	9									
05	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	646	1	4954	2	Y	71	49	0	25	1	11
							78	9									
06	5430	X	5380	-0-	-50	-0-	622	1	4685	2	Y	66	44	0	22	1	11
							73	9									
07	5580	X	5282	-0-	-298	-0-	628	1	4581	2	Y	66	41	0	21	1	15
							73	9									
08	5673	X	5487	-0-	-186	-0-	633	1	4780	2	Y	67	47	0	21	1	14
							74	9									
09	5490	X	5250	-0-	-240	-0-	607	1	4574	2	Y	63	45	0	21	1	11
							69	9									

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271693 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9681 - 12960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	288	1	8006	2	Y	135	93	0	43	1	27
							149	9									
05	9207	X	8691	-0-	-516	-0-	302	1	8251	2	Y	125	89	0	44	1	19
							138	9									
06	8910	X	8418	-0-	-492	-0-	294	1	7994	2	Y	118	79	0	39	1	19
							130	9									
07	9207	X	8558	-0-	-649	-0-	289	1	8130	2	Y	126	78	0	39	1	28
							139	9									
08	8773	X	8467	-0-	-306	-0-	283	1	8051	2	Y	121	86	0	38	1	25
							133	9									
09	8430	X	8063	-0-	-367	-0-	264	1	7674	2	Y	114	81	0	38	1	20
							125	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 271699 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10507 - 14029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8910	X	7975	-0-		-935	-0-	275 44	1 9	7656	2	Y	40	27	0	13	1	8
05	8277	X	7878	-0-		-399	-0-	277 39	1 9	7562	2	Y	35	25	0	13	1	5
06	8010	X	7765	-0-		-245	-0-	274 39	1 9	7452	2	Y	35	23	0	11	1	6
07	8277	X	7672	-0-		-605	-0-	262 39	1 9	7371	2	Y	35	22	0	11	1	8
08	8277	X	7940	-0-		-337	-0-	268 39	1 9	7633	2	Y	35	25	0	11	1	7
09	7980	X	7400	-0-		-580	-0-	245 36	1 9	7119	2	Y	33	23	0	11	1	6

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT-SA WELL #: 3H RRCID -> 271772 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9853 PERF.10580 - 15237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9240	X	8867	-0-		-373	-0-	306 45	1 9	8516	2	Y	41	28	0	13	1	8
05	9331	X	8931	-0-		-400	-0-	314 42	1 9	8575	2	Y	38	27	0	13	1	6
06	8820	X	8504	-0-		-316	-0-	300 39	1 9	8165	2	Y	35	23	0	12	1	6
07	9176	X	8202	-0-		-974	-0-	280 39	1 9	7883	2	Y	35	22	0	11	1	8
08	9176	X	8684	-0-		-492	-0-	293 39	1 9	8352	2	Y	35	25	0	11	1	7
09	8880	X	8534	-0-		-346	-0-	283 39	1 9	8212	2	Y	35	25	0	11	1	6

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271883 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF.10552 - 13435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6492	X	6492	-0-		-0-	-0-	1756 108	1 9	4628	2	Y	98	68	0	32	1	19
05	6955	X	6955	-0-		-0-	-0-	1827 105	1 9	5023	2	Y	95	67	0	33	1	14
06	6734	X	6734	-0-		-0-	-0-	1769 100	1 9	4865	2	Y	91	60	0	30	1	15
07	6898	X	6898	-0-		-0-	-0-	1820 106	1 9	4972	2	Y	96	59	0	30	1	22
08	6691	X	6691	-0-		-0-	-0-	1811 100	1 9	4780	2	Y	91	65	0	29	1	19
09	6532	X	6532	-0-		-0-	-0-	1751 96	1 9	4685	2	Y	87	62	0	29	1	15

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 272749 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10248 - 15048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8730	X	8266	-0-		-464	-0-	285 61	1 9	7920	2	Y	55	38	0	18	1	11
05	9021	X	8929	-0-		-92	-0-	313 58	1 9	8558	2	Y	53	37	0	19	1	8
06	8740	X	8740	-0-		-0-	-0-	308 56	1 9	8376	2	Y	51	34	0	17	1	8
07	9021	X	8834	-0-		-187	-0-	301 59	1 9	8474	2	Y	54	33	0	17	1	12
08	8959	X	8590	-0-		-369	-0-	289 55	1 9	8246	2	Y	50	36	0	16	1	10
09	8730	X	7927	-0-		-803	-0-	262 51	1 9	7614	2	Y	46	33	0	15	1	8

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 8H RRCID -> 272763 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10507 - 14458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	249 28	1 9	6932	2	Y	25	17	0	8	1	5
05	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	253 24	1 9	6905	2	Y	22	16	0	8	1	3
06	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	217 21	1 9	5911	2	Y	19	13	0	6	1	3
07	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	172 18	1 9	4851	2	Y	16	10	0	5	1	4
08	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	121 11	1 9	3442	2	Y	10	8	0	4	1	2
09	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	182 19	1 9	5295	2	Y	17	11	0	5	1	3

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273069 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10522 - 14621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9780	X	8919	-0-	-861	-0-	304 149	1 9	8466	2	Y	135	94	0	43	1	27
05	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	335 146	1 9	9144	2	Y	133	94	0	46	1	20
06	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	332 142	1 9	9032	2	Y	129	85	0	43	1	21
07	9269	X	9181	-0-	-88	-0-	310 141	1 9	8730	2	Y	128	80	0	40	1	29
08	9610	X	9513	-0-	-97	-0-	318 143	1 9	9052	2	Y	130	91	0	41	1	27
09	9510	X	9154	-0-	-356	-0-	300 136	1 9	8718	2	Y	124	88	0	41	1	22

SMITH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274171 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10736 - 14866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7054	2	35	9	Y	32	33	1			64
05	7316	X	7314	-0-	-2	-0-	7310	2	4	9	Y	4					68
06	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7944	2	2	9	Y	2	38	1			32
07	7316	X	7268	-0-	-48	-0-	7267	2	1	9	Y	1					33
08	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7311	2	31	9	Y	28	39	1			22
09	7950	X	6090	-0-	-1860	-0-	6081	2	9	9	Y	8					30

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274282 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10317 - 14374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5790	X	5296	-0-	-494	-0-	5245	2	51	9	Y	46	53	1			96
05	6696	X	5955	-0-	-741	-0-	5947	2	8	9	Y	7					103
06	6480	X	6027	-0-	-453	-0-	6025	2	2	9	Y	2	57	1			48
07	6696	X	5683	-0-	-1013	-0-	5682	2	1	9	Y	1					49
08	5952	X	5758	-0-	-194	-0-	5711	2	47	9	Y	43	59	1			33
09	6030	X	4111	-0-	-1919	-0-	4099	2	12	9	Y	11					44

CYPRESS BAYOU GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274369 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10764 - 15976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	3844	-0-	-806	-0-	3741	2	103	9	Y	94	62	1			119
05	4371	X	3701	-0-	-670	-0-	3603	2	98	9	Y	89	55	1			153
06	4320	X	3608	-0-	-712	-0-	3518	2	90	9	Y	82	174	1			61
07	4464	X	3201	-0-	-1263	-0-	3123	2	78	9	Y	71	53	1			79
08	4464	X	3527	-0-	-937	-0-	3468	2	59	9	Y	54	80	1			53
09	3840	X	3607	-0-	-233	-0-	3490	2	117	9	Y	106	51	1			108

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WHALEY, PATRICIA POPE GU B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274953 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10518 - 15337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12420	X	10465	-0-	-1955	-0-	363	1	10102	2	Y	-0-					-0-
05	12462	X	11077	-0-	-1385	-0-	391	1	10686	2	Y	-0-					-0-
06	11070	X	10718	-0-	-352	-0-	380	1	10338	2	Y	-0-					-0-
07	11439	X	11277	-0-	-162	-0-	387	1	10890	2	Y	-0-					-0-
08	11067	X	10867	-0-	-200	-0-	368	1	10499	2	Y	-0-					-0-
09	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	364	1	10577	2	Y	-0-					-0-

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6240	X	5735	-0-	-505	-0-	5703	2	32	9	Y	29	32	1			59
05	6448	X	6053	-0-	-395	-0-	6049	2	4	9	Y	4					63
06	6210	X	6176	-0-	-34	-0-	6175	2	1	9	Y	1	35	1			29
07	6417	X	5938	-0-	-479	-0-	5937	2	1	9	Y	1					30
08	6417	X	5965	-0-	-452	-0-	5936	2	29	9	Y	26	36	1			20
09	6180	X	4658	-0-	-1522	-0-	4650	2	8	9	Y	7					27

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
04	15240	X	13411	-0-	-1829	-0-	460	1	12809	2	Y	129	89	0	41	1	26
							142	9									
05	14415	X	13777	-0-	-638	-0-	482	1	13164	2	Y	119	85	0	42	1	18
							131	9									
06	13770	X	13396	-0-	-374	-0-	471	1	12798	2	Y	115	76	0	38	1	19
							127	9									
07	14229	X	13638	-0-	-591	-0-	463	1	13043	2	Y	120	75	0	37	1	27
							132	9									
08	13981	X	13510	-0-	-471	-0-	454	1	12927	2	Y	117	83	0	37	1	24
							129	9									
09	13410	X	12913	-0-	-497	-0-	426	1	12366	2	Y	110	78	0	37	1	19
							121	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
04	6870	X	6440	-0-	-430	-0-	6366	2	74	9	Y	67	41	1			84
05	7099	X	6354	-0-	-745	-0-	6281	2	73	9	Y	66	39	1			111
06	6870	X	6766	-0-	-104	-0-	6693	2	73	9	Y	66	128	1			49
07	7006	X	5864	-0-	-1142	-0-	5802	2	62	9	Y	56	43	1			62
08	6913	X	6803	-0-	-110	-0-	6753	2	50	9	Y	45	63	1			44
09	6780	X	6265	-0-	-515	-0-	6178	2	87	9	Y	79	42	1			81

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
04	8400	X	7214	-0-	-1186	-0-	245	1	6825	2	Y	131	92	0	42	1	26
							144	9									
05	8091	X	7220	-0-	-871	-0-	250	1	6839	2	Y	119	85	0	42	1	18
							131	9									
06	7830	X	7572	-0-	-258	-0-	264	1	7174	2	Y	122	80	0	40	1	20
							134	9									
07	8091	X	7713	-0-	-378	-0-	260	1	7311	2	Y	129	80	0	40	1	29
							142	9									
08	7967	X	7848	-0-	-119	-0-	261	1	7446	2	Y	128	91	0	40	1	26
							141	9									
09	7560	X	7499	-0-	-61	-0-	245	1	7121	2	Y	121	86	0	40	1	21
							133	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
J. G. CHAPMAN 'B' GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275730 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10109 - 14542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12270	X	11569	-0-	-701	-0-	398	1	11084	2	Y	79	55	0	25	1	16
							87	9									
05	12679	X	11881	-0-	-798	-0-	417	1	11383	2	Y	74	53	0	26	1	11
							81	9									
06	11820	X	11346	-0-	-474	-0-	400	1	10870	2	Y	69	46	0	23	1	11
							76	9									
07	11997	X	11849	-0-	-148	-0-	404	1	11362	2	Y	75	46	0	23	1	17
							83	9									
08	11997	X	11592	-0-	-405	-0-	390	1	11123	2	Y	72	51	0	23	1	15
							79	9									
09	11580	X	11342	-0-	-238	-0-	375	1	10891	2	Y	69	49	0	23	1	12
							76	9									

HORDERN GAS UNIT -A- (SA) WELL #: 4H RRCID -> 275986 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 9813 PERF.10250 - 14587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10050	X	8848	-0-	-1202	-0-	303	1	8447	2	Y	89	61	0	28	1	18
							98	9									
05	9641	X	9440	-0-	-201	-0-	330	1	9019	2	Y	83	59	0	29	1	13
							91	9									
06	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	319	1	8665	2	Y	78	52	0	26	1	13
							86	9									
07	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	320	1	8996	2	Y	84	52	0	26	1	19
							92	9									
08	9455	X	9188	-0-	-267	-0-	309	1	8791	2	Y	80	57	0	26	1	16
							88	9									
09	9150	X	9019	-0-	-131	-0-	297	1	8635	2	Y	79	55	0	26	1	14
							87	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
04	10290	X	9402	-0-	-888	-0-	9250	2	152	9	Y	138	84	1			171
05	10633	X	8398	-0-	-2235	-0-	8267	2	131	9	Y	119	79	1			211
06	10200	X	10057	-0-	-143	-0-	9907	2	150	9	Y	136	246	1			101
07	10168	X	9304	-0-	-864	-0-	9169	2	135	9	Y	123	88	1			136
08	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	10075	2	101	9	Y	92	137	1			91
09	10050	X	8863	-0-	-1187	-0-	8691	2	172	9	Y	156	87	1			160

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
04	7530	X	7438	-0-	-92	-0-	7395	2	43	9	Y	39	43	1			80
05	8153	X	8122	-0-	-31	-0-	8115	2	7	9	Y	6					86
06	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	8396	2	2	9	Y	2	48	1			40
07	8153	X	7665	-0-	-488	-0-	7664	2	1	9	Y	1					41
08	8122	X	7640	-0-	-482	-0-	7601	2	39	9	Y	35	49	1			27
09	8400	X	6457	-0-	-1943	-0-	6447	2	10	9	Y	9					36

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
04	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	348	1	9690	2	Y	12	8	0	4	1	2
							13	9									
05	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	363	1	9914	2	Y	11	7	0	4	1	2
							12	9									
06	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	354	1	9629	2	Y	10	7	0	3	1	2
							11	9									
07	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	354	1	9954	2	Y	10	7	0	3	1	2
							11	9									
08	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	350	1	9971	2	Y	10	7	0	3	1	2
							11	9									
09	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	323	1	9392	2	Y	10	7	0	3	1	2
							11	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 277054 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9784 - 12931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5580	X	4852	-0-	-728	-0-	167	1	4639	2	Y	42	30	0	14	1	8
							46	9									
05	5766	X	5030	-0-	-736	-0-	176	1	4810	2	Y	40	28	0	14	1	6
							44	9									
06	5580	X	4843	-0-	-737	-0-	170	1	4631	2	Y	38	25	0	13	1	6
							42	9									
07	5766	X	4983	-0-	-783	-0-	169	1	4770	2	Y	40	25	0	12	1	9
							44	9									
08	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	181	1	5152	2	Y	43	30	0	13	1	9
							47	9									
09	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	180	1	5241	2	Y	42	30	0	14	1	7
							46	9									

JUBLE D. GRIFFIS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 282090 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9590 - 9928

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	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

04	19800	X	15558	-0-	-4242	-0-	15349	3	209	9	N	190	188	1				336
05	20460	X	15959	-0-	-4501	-0-	15809	3	150	9	N	136	188	1				284
06	16230	X	15613	-0-	-617	-0-	15409	3	204	9	N	185	183	1				286
07	16771	X	15306	-0-	-1465	-0-	15064	3	242	9	N	220	182	1				324
08	16368	X	14927	-0-	-1441	-0-	14760	3	167	9	N	152	182	1				294
09	15570	X	NO RPT	-0-	-15570	-0-					N	NO RPT						294

DUKE WELL #: 2H RRCID -> 294039 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10460 - 16382

04	30616	X	30616	-0-	-0-	-0-	30111	3	505	9	N	459	679	1				269
05	30235	X	30235	-0-	-0-	-0-	29833	3	402	9	N	365	337	1				297
06	29820	X	29267	-0-	-553	-0-	29080	3	187	9	N	170						467
07	33697	X	28358	-0-	-5339	-0-	28109	3	249	9	N	226	180	1				513
08	33697	X	23966	-0-	-9731	-0-	23502	3	464	9	N	422	544	1				391
09	30630	X	NO RPT	-0-	-30630	-0-					N	NO RPT						391

RFE OPERATING, LLC 704776
ELDRIDGE-BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 167154 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9627 - 9847

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						142
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						142
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						142
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						142
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						142
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						142

MCELROY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202799 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9706 - 9835

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						58
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						58
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						58
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						58
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						58
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						58

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
MCELROY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 210306 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8688 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 215578 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9566 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	-0-					105
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

GREEN FOX DEEP GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 222561 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9575 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LITTLETON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 233685 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9567 PERF.11631 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

CLEAR LAKE GU WELL #: 1H RRCID -> 241870 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12934 PERF.10005 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	4302	-0-	-108	-0-	4302	2			N	-0-					319
05	4402	X	1906	-0-	-2496	-0-	1906	2			N	-0-					319
06	4890	X	3731	-0-	-1159	-0-	3731	2			N	-0-					319
07	5053	X	4547	-0-	-506	-0-	4547	2			N	-0-					319
08	5053	X	3368	-0-	-1685	-0-	3368	2			N	-0-					319
09	4290	X	2555	-0-	-1735	-0-	2555	2			N	-0-					319

HARRISON, J. W. ESTATE GU WELL #: 1H RRCID -> 244338 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10151 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

MURPHY, O.G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245056 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10092 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
WALKER HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245646 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10110 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248284 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10017 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R HASTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256679 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8821 - 14411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-					214
05	6014	X	5838	-0-	-176	-0-	5838	2			N	-0-					214
06	5820	X	5219	-0-	-601	-0-	5219	2			N	-0-					214
07	6014	X	5550	-0-	-464	-0-	5550	2			N	-0-					214
08	6014	X	5410	-0-	-604	-0-	5410	2			N	-0-					214
09	5820	X	4462	-0-	-1358	-0-	4462	2			N	-0-					214

TAYLOR, T. J. WELL #: 20H RRCID -> 284466 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 9698 PERF.10150 - 14422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	8712	2	14	9	N	13	13	8			292
05	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	9896	2	20	9	N	18	167	1	18	8	125
06	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	9343	2			N	-0-					125
07	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	9662	2			N	-0-					125
08	9920	X	9324	-0-	-596	-0-	9316	2	8	9	N	7					132
09	9600	X	8945	-0-	-655	-0-	8902	2	43	9	N	39	1	8			170

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34230	X	21150	-0-	-13080	-0-	20392	2	758	9	N	689	668	1	46	8	195
05	28024	X	26686	-0-	-1338	-0-	26130	2	556	9	N	505	436	1	56	8	208
06	27120	X	24510	-0-	-2610	-0-	24138	2	372	9	N	338	213	1	15	8	318
07	28511	X	28511	-0-	-0-	-0-	28027	2	484	9	N	440	422	1			336
08	27165	X	27165	-0-	-0-	-0-	26439	2	726	9	N	660	600	1	16	8	380
09	27506	X	27506	-0-	-0-	-0-	26955	2	551	9	N	501	689	1	13	8	179

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19710	X	17800	-0-	-1910	-0-	17035	2	765	9	N	695	651	1	41	8	224
05	20026	X	6790	-0-	-13236	-0-	6571	2	219	9	N	199	204	1	9	8	210
06	19380	X	-0-	-0-	-19380	-0-					N	-0-					210
07	18383	X	11950	-0-	-6433	-0-	11476	2	474	9	N	431	384	1	32	8	225
08	18383	X	8453	-0-	-9930	-0-	8055	2	398	9	N	362	351	1	47	8	189
09	17790	X	4029	-0-	-13761	-0-	3940	2	89	9	N	81	13	1	3	8	254

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
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					115
05	248	N	88	-0-	-160	-0-	88	2			N	-0-					115
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					115
07	279	N	155	-0-	-124	-0-	155	2			N	-0-					115
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					115
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					115

MCELROY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 294830 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 9742 PERF.11020 - 14204

04	5520	X	8	-0-	-5512	-0-	6	2	2	9	N	2	2	8			187
05	1302	X	59	-0-	-1243	-0-	11	2	48	9	N	44	44	8			187
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	10	10	8			187
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	12	12	8			187
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	15	15	8			187
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	3	3	8			187

OSCEOLA-MCELROY HEIRS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 295115 COMPL. DATE 03/06/2023 TOTAL DEPTH 10000 PERF.10040 - 14229

04	42328	X	42328	-0-	-0-	-0-	41562	2	766	9	N	696	583	1	2	8	396
05	60517	X	60517	-0-	-0-	-0-	59469	2	1048	9	N	953	839	1	59	8	451
06	50713	X	50713	-0-	-0-	-0-	49965	2	748	9	N	680	506	1	12	8	613
07	50230	X	50230	-0-	-0-	-0-	49407	2	823	9	N	748	821	1	13	8	527
08	60543	X	49964	-0-	-10579	-0-	49153	2	811	9	N	737	873	1	19	8	372
09	58560	X	44657	-0-	-13903	-0-	43950	2	707	9	N	643	428	1	9	8	578

COLLIER-ELDRIDGE BIVINS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296692 COMPL. DATE 11/10/2023 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10375 - 17031

04	81799	X	81799	-0-	-0-	-0-	80367	2	1432	9	N	1302	961	1	59	8	569
05	103434	X	103434	-0-	-0-	-0-	101839	2	1595	9	Y	1450	1278	1	141	8	600
06	87358	X	87358	-0-	-0-	-0-	85894	2	1464	9	Y	1331	1149	1	53	8	729
07	84537	X	83250	-0-	-1287	-0-	81886	2	1364	9	Y	1240	1226	1			743
08	103447	X	81241	-0-	-22206	-0-	80197	2	1044	9	Y	949	1101	1			591
09	100110	X	69451	-0-	-30659	-0-	68410	2	1041	9	Y	946	899	1	20	8	618

OSCEOLA MCELROY HEIRS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 296715 COMPL. DATE 06/25/2025 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10113 - 17361

04	52861	X	52861	-0-	-0-	-0-	52292	2	569	9	N	517	276	1	85	8	387
05	53964	X	53964	-0-	-0-	-0-	53349	2	615	9	N	559	114	1	304	8	528
06	45870	X	45870	-0-	-0-	-0-	45456	2	414	9	N	376	284	1	38	8	582
07	54622	X	40245	-0-	-14377	-0-	39566	2	679	9	N	617	635	1			564
08	54622	X	50274	-0-	-4348	-0-	49575	2	699	9	N	635	818	1	18	8	363
09	52860	X	18395	-0-	-34465	-0-	18128	2	267	9	N	243	321	1	2	8	283

OSCEOLA-ELDRIDGE BIVINS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296723 COMPL. DATE 11/29/2023 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10093 - 17034

04	81667	X	81667	-0-	-0-	-0-	80359	2	1308	9	N	1189	759	1	54	8	579
05	114318	X	114318	-0-	-0-	-0-	112358	2	1960	9	Y	1782	1053	1	148	8	1160
06	96083	X	96083	-0-	-0-	-0-	94565	2	1518	9	Y	1380	1700	1	55	8	785
07	92539	X	92539	-0-	-0-	-0-	91113	2	1426	9	Y	1296	1245	1			836
08	114297	X	90456	-0-	-23841	-0-	89421	2	1035	9	Y	941	1148	1			629
09	110640	X	78724	-0-	-31916	-0-	77783	2	941	9	Y	855	821	1	21	8	642

TAYLOR-COLLIER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297997 COMPL. DATE 08/23/2024 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9965 - 17181

04	157320	X	72238	-0-	-85082	-0-	70965	2	1273	9	N	1157	962	1	80	8	257
05	129890	X	58356	-0-	-71534	-0-	57359	2	997	9	N	906	906	1	38	8	219
06	100560	X	86038	-0-	-14522	-0-	84715	2	1323	9	N	1203	1089	1	29	8	304
07	93248	X	74494	-0-	-18754	-0-	72922	2	1572	9	N	1429	1381	1	46	8	306
08	83762	X	62324	-0-	-21438	-0-	60857	2	1467	9	N	1334	1033	1	355	8	252
09	86040	X	57599	-0-	-28441	-0-	56607	2	992	9	N	902	755	1	12	8	387

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
T-C-EB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 298046 COMPL. DATE 08/19/2024 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9979 - 17387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	186450	X	99743	-0-	-86707	-0-	98262	2	1481	9	N	1346	1144	1	81	8	270
05	168175	X	80545	-0-	-87630	-0-	79391	2	1154	9	N	1049	826	1	137	8	356
06	138480	X	122076	-0-	-16404	-0-	120364	2	1712	9	N	1556	1318	1	44	8	550
07	129270	X	102718	-0-	-26552	-0-	100727	2	1991	9	N	1810	2080	1	79	8	201
08	116281	X	85617	-0-	-30664	-0-	84107	2	1510	9	N	1373	1046	1	186	8	342
09	122070	X	82861	-0-	-39209	-0-	81550	2	1311	9	N	1192	1302	1	25	8	207

TAYLOR (AW) WELL #: 1H RRCID -> 298181 COMPL. DATE 08/27/2024 TOTAL DEPTH 9613 PERF.10006 - 16675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	212940	X	100704	-0-	-112236	-0-	98870	2	1834	9	N	1667	1368	1	131	8	289
05	183055	X	37136	-0-	-145919	-0-	36517	2	619	9	N	563	675	1	67	8	110
06	144090	X	-0-	-0-	-144090	-0-					N	19	19	8			110
07	139562	X	5577	-0-	-133985	-0-	5447	2	130	9	N	118	11	1			217
08	125054	X	58086	-0-	-66968	-0-	57130	2	956	9	N	869	709	1	8	8	369
09	100710	X	94916	-0-	-5794	-0-	93440	2	1476	9	N	1342	1365	1	49	8	297

UGA (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299347 COMPL. DATE 06/30/2025 TOTAL DEPTH 9582 PERF.10002 - 19922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		44204	-0-	44204	44204	43711	2	493	9	Y	448	86	1			362
07	SHUT IN		147480	-0-	147480	191684	145304	2	2176	9	Y	1978	1985	1	353	8	2
*08	345646	X	153962	-0-	-191684	-0-	150649	2	3313	9	Y	3012	1922	1	569	8	523
*09	197040	X	150331	-0-	-46709	-0-	147629	2	2702	9	Y	2456	2504	1	64	8	411

CHEW (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299563 COMPL. DATE 03/09/2025 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9963 - 19919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		35468	-0-	35468	35468	34427	2	1041	9	Y	946	67	1			879
07	SHUT IN		180494	-0-	180494	215962	170384	2	10110	9	Y	9191	8710	1	125	8	1235
08	SHUT IN		167468	-0-	167468	383430	159373	2	8095	9	Y	7359	7110	1	456	8	1028
09	SHUT-IN		147499	-0-	147499	530929	140723	2	6776	9	Y	6160	5531	1	45	8	1612

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 239117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9906 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOORE WELL #: 4H RRCID -> 261573 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 14043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8220	X	7937	-0-	-283	-0-	7902	2	35	9	N	32	2	8			184
05	8494	X	8272	-0-	-222	-0-	8191	2	81	9	N	74	153	1			105
06	8070	X	7770	-0-	-300	-0-	7629	2	141	9	N	128	166	1			67
07	8339	X	8254	-0-	-85	-0-	8163	2	91	9	N	83	1	8			149
08	8339	X	8151	-0-	-188	-0-	8104	2	47	9	N	43					192
09	8010	X	6976	-0-	-1034	-0-	6941	2	35	9	N	32	160	1			64

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
GRAY FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265672 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10466 - 15422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					105
05	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					105
06	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					105
07	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					105
08	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	826 292	1 9	5670	2	N	265	178	1			192
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

RED FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10230 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8220	X	7712	-0-	-508	-0-	7501	2	211	9	N	192	178	1	12	8	37
05	8494	X	7776	-0-	-718	-0-	7668	2	108	9	N	98	3	8			132
06	8250	X	7194	-0-	-1056	-0-	7012	2	182	9	N	165	180	1	3	8	114
07	8308	X	7878	-0-	-430	-0-	7726	2	152	9	N	138	188	1			64
08	8060	X	7693	-0-	-367	-0-	7551	2	142	9	N	129	176	1			17
09	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					N	NO RPT					17

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265686 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10048 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	3007	-0-	-143	-0-	731 2	1 9	2274	2	Y	2	3	1			1
05	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	791 2	1 9	3320	2	Y	2	2	1			1
06	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	867 3	1 9	2673	2	Y	3	2	1			2
07	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	821 1	1 9	2766	2	Y	1	2	1			1
08	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	868 2	1 9	3418	2	Y	2	2	1			1
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	14640	X	11525	-0-	-3115	-0-	11477	2	48	9	N	44	7	8			62
05	12896	X	11815	-0-	-1081	-0-	11791	2	24	9	N	22	4	8			80
06	12210	X	11130	-0-	-1080	-0-	11123	2	7	9	N	6	6	8			80
07	12493	X	11896	-0-	-597	-0-	11780	2	116	9	N	105	178	1			7
08	11904	X	11697	-0-	-207	-0-	11697	2			N	-0-					7
09	11520	X	NO RPT	-0-	-11520	-0-					N	NO RPT					7

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265774 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10850 - 15136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	575	1	1082	2	Y	11	5	1			7
							12	9									
05	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	755	1	1869	2	Y	19	15	1			11
							21	9									
06	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	789	1	1766	2	Y	25	18	1			18
							28	9									
07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	748	1	1070	2	Y	8	17	1			9
							9	9									
08	2511	N	1841	-0-	-670	-0-	760	1	1060	2	Y	19	17	1			11
							21	9									
09	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	3810	X	2396	-0-	-1414	-0-	776	1	1602	2	Y	16	19	1			8
							18	9									
05	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	774	1	1817	2	Y	15	14	1			9
							17	9									
06	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	766	1	1856	2	Y	21	15	1			15
							23	9									
07	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	856	1	2065	2	Y	7	14	1			8
							8	9									
08	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	864	1	2595	2	Y	15	14	1			9
							17	9									
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					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
04	7200	X	6895	-0-	-305	-0-	6895	2			N	-0-					174
05	7440	X	7087	-0-	-353	-0-	7087	2			N	-0-					174
06	7320	X	7104	-0-	-216	-0-	7095	2	9	9	N	8					182
07	7564	X	7460	-0-	-104	-0-	7408	2	52	9	N	47	177	1			52
08	7564	X	7340	-0-	-224	-0-	7285	2	55	9	N	50					102
09	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					N	NO RPT					102

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 265900 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10108 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	754	1	2642	2	Y	26	31	1			13
							29	9									
05	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	638	1	5417	2	Y	22	23	1			12
							24	9									
06	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	726	1	3758	2	Y	34	22	1			24
							37	9									
07	3534	X	3298	-0-	-236	-0-	668	1	2618	2	Y	11	23	1			12
							12	9									
08	3751	X	3401	-0-	-350	-0-	733	1	2639	2	Y	26	23	1			15
							29	9									
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					15

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HAGGARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265963 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF.11200 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	1971	1	3142	2	N	65	2	8			131
							72	9									
05	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	2071	1	2650	2	N	50	3	8			178
							55	9									
06	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	1893	1	2147	2	N	165	342	1	1	8	-0-
							182	9									
07	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	2077	1	2466	2	N	90					90
							99	9									
08	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	2067	1	2460	2	N	55					145
							61	9									
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					145

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266571 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10940 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3464	-0-	464	727	744	1	2664	2	Y	51	13	1			40
							56	9									
05	2511	N	1436	-0-	-1075	-0-	784	1	562	2	Y	82	73	1			49
							90	9									
06	2430	X	912	-0-	-1518	-0-	787	1	125	9	Y	114	82	1			81
07	2511	X	1731	-0-	-780	-0-	730	1	970	2	Y	28	75	1			34
							31	9									
08	2511	X	2299	-0-	-212	-0-	831	1	1376	2	Y	84	69	1			49
							92	9									
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					49

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
04	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	841	1	3967	2	Y	29	38	1			13
							32	9									
05	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	838	1	5575	2	Y	21	21	1			13
							23	9									
06	3210	X	320	-0-	-2890	-0-	309	1	11	9	Y	10	18	1			5
07	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	535	1	3947	2	Y	9	6	1			8
							10	9									
08	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	884	1	4028	2	Y	22	17	1			13
							24	9									
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	900	N	774	-0-	-126	-0-	47	1	719	3	Y	7					190
							8	9									
05	899	N	549	-0-	-350	-0-	33	1	513	3	Y	3					193
							3	9									
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	44	1	669	3	Y	38	176	1			55
							42	9									
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	56	1	813	3	Y	-0-					55
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	49	1	576	3	Y	-0-					55
*09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	63	1	855	3	Y	48					103
							53	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 B RRCID -> 169221 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9591 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	70	1	1188	3	N	9					110
							10	9									
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	90	1	1356	3	N	11					121
							12	9									
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	73	1	1138	3	N	5					126
							6	9									
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	79	1	1119	3	N	13					139
							14	9									
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	95	1	1218	3	N	7					146
							8	9									
*09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	55	1	789	3	N	9					155
							10	9									

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
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	20	1	305	3	N	13					128
							14	9									
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	28	1	422	3	N	17					145
							19	9									
06	360	N	309	-0-	-51	-0-	19	1	289	3	N	1					146
							1	9									
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					146
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					146
*09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	30	1	426	3	N	313	279	1			180
							344	9									

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
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	90	1	1365	3	N	10					93
							11	9									
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	114	1	1733	3	N	12					105
							13	9									
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	95	1	1468	3	N	5					110
							6	9									
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	74	1	1521	3	N	15					125
							17	9									
08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	112	1	1449	3	N	10					135
							11	9									
*09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	98	1	1376	3	N	10					145
							11	9									

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
08	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					92
*09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					92

URSUS OIL AND GAS 879300
D'SPAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206376 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8884 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					169
05	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					169
06	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					169
07	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					169
08	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					169
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
D'SPAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208431 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8815 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					60
05	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					60
06	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					60
07	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					60
08	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					60
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					184
05	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					184
06	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					184
07	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					184
08	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					184
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

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
04	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					247
05	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					247
06	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					247
07	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					247
08	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					247
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					54
05	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					54
06	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					54
07	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					54
08	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					54
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					53
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					53
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					53
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					53
08	DLQ G-10		90	-0-	90	90	90	3			Y	-0-					53
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	90					Y	NO RPT					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
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					113
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					113
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					113
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					113
08	DLQ G-10		280	-0-	280	280	280	3			Y	-0-					113
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	280					Y	NO RPT					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
04	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					126
05	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					126
06	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					126
07	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					126
08	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					126
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089884 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	298	2	4	9	Y	4					84
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	291	2	1	9	Y	1					85
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	204	2	6	9	Y	5					90
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			Y	-0-					90
08	279	N	235	-0-	-44	-0-	232	2	3	9	Y	3					93
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	300	2	3	9	Y	3					96

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
04	390	N	327	-0-	-63	-0-	320	2	7	9	Y	6	2	8			42
05	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			Y	-0-					42
06	270	N	163	-0-	-107	-0-	159	2	4	9	Y	4					46
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	457	2	2	9	Y	2	2	8			46
08	341	N	322	-0-	-19	-0-	318	2	4	9	Y	4					50
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	348	2	3	9	Y	3					53

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	141	2	2	9	Y	2					32
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					32
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	416	2	10	9	Y	9					41
07	155	N	28	-0-	-127	-0-	28	2			Y	-0-					41
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	2	1	9	Y	1					42
09	420	N	69	-0-	-351	-0-	68	2	1	9	Y	1					43

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 9992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190322 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 9984

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191041 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 9993

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	169	1	8301	2	Y	43	65	1			68
							47	9									
05	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	222	1	10944	2	Y	52	58	1			62
							57	9									
06	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	176	1	9171	2	Y	47	68	1			41
							52	9									
07	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	190	1	9898	2	Y	49					90
							54	9									
08	11067	X	10255	-0-	-812	-0-	191	1	10018	2	Y	42	60	1			72
							46	9									
09	10710	X	9288	-0-	-1422	-0-	163	1	9084	2	Y	37	67	1			42
							41	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
04	2130	X	2067	-0-	-63	-0-	41	1	2012	2	Y	13	22	1			21
							14	9									
05	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	62	1	3062	2	Y	19	18	1			22
							21	9									
06	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	66	1	3446	2	Y	23	25	1			20
							25	9									
07	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	60	1	3147	2	Y	20					40
							22	9									
08	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	65	1	3420	2	Y	18	27	1			31
							20	9									
09	3540	X	3211	-0-	-329	-0-	56	1	3137	2	Y	16	29	1			18
							18	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
04	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	233	1	11466	2	Y	80	82	1			113
							88	9									
05	11811	X	8959	-0-	-2852	-0-	177	1	8719	2	Y	57	97	1			73
							63	9									
06	11430	X	9336	-0-	-2094	-0-	174	1	9093	2	Y	63	80	1			56
							69	9									
07	11811	X	9023	-0-	-2788	-0-	168	1	8790	2	Y	59					115
							65	9									
08	11811	X	8618	-0-	-3193	-0-	160	1	8405	2	Y	48	77	1			86
							53	9									
09	11430	X	8289	-0-	-3141	-0-	145	1	8093	2	Y	46	80	1			52
							51	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
04	10770	X	10720	-0-	-50	-0-	188	1	10491	2	Y	37	57	1			33
							41	9									
05	11129	X	10900	-0-	-229	-0-	181	1	10679	2	Y	36					69
							40	9									
06	10770	X	10207	-0-	-563	-0-	174	1	10005	2	Y	25	59	1	1	8	34
							28	9									
07	11129	X	10680	-0-	-449	-0-	180	1	10468	2	Y	29					63
							32	9									
08	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	169	1	10406	2	Y	25	58	1			30
							28	9									
09	10080	X	9328	-0-	-752	-0-	156	1	9137	2	Y	32					62
							35	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	199 42	1 9	11111	2	Y	38	57	1			34
05	11625	X	11491	-0-	-134	-0-	191 41	1 9	11259	2	Y	37					71
06	11250	X	10805	-0-	-445	-0-	184 25	1 9	10596	2	Y	23	60	1			34
07	11625	X	11378	-0-	-247	-0-	192 32	1 9	11154	2	Y	29					63
08	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	179 28	1 9	11027	2	Y	25	59	1			29
09	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	179 37	1 9	10456	2	Y	34					63

PELZ WELL #: 1H RRCID -> 277411 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10414 - 17575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14790	X	14585	-0-	-205	-0-	256 41	1 9	14288	2	Y	37	57	1			33
05	15283	X	14807	-0-	-476	-0-	247 40	1 9	14520	2	Y	36					69
06	14790	X	13886	-0-	-904	-0-	236 29	1 9	13621	2	Y	26	59	1	2	8	34
07	15283	X	14504	-0-	-779	-0-	245 32	1 9	14227	2	Y	29					63
08	14371	X	14371	-0-	-0-	-0-	229 28	1 9	14114	2	Y	25	58	1			30
09	13830	X	13597	-0-	-233	-0-	228 37	1 9	13332	2	Y	34					64

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2025

WOODLAWN (PETTIT) 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BRANGUS ENERGY LLC 088639
BECKHAM, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 017058 COMPL. DATE 02/15/1954 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6327 - 6448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
08	992	N	972	-0-	-20	-0-	972	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	933	-0-	-87	-0-	933	2			N	-0-					-0-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
WOODLEY COBRA SWD WELL #: 2 RRCID -> 286912 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5949 - 6042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017005 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6586 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
FRANK DAVIS 2 WELL #: 3B RRCID -> 299548 COMPL. DATE 03/02/2025 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6340 - 6425

04	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	2930	2	103	9	N	94					231
05	DELQ	PR	3157	-0-	3157	3157	3067	2	90	9	N	82	176	1			137
06	6077	X	2920	-0-	-3157	-0-	2846	2	74	9	N	67					204
07	3100	X	2796	-0-	-304	-0-	2737	2	59	9	N	54	176	1			82
08	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2696	2	55	9	N	50					132
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					132

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164567 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6468 - 6540

04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1828	3	6	9	Y	5					41
05	1767	N	1721	-0-	-46	-0-	1715	3	6	9	Y	5					46
06	1860	N	1701	-0-	-159	-0-	1697	3	4	9	Y	4					50
07	1891	N	1844	-0-	-47	-0-	1838	3	6	9	Y	5					55
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1731	3	6	9	Y	5					60
09	1710	N	1689	-0-	-21	-0-	1685	3	4	9	Y	4					64

SANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203787 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6396 - 6468

04	2070	N	2020	-0-	-50	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1749	-0-	-266	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1924	-0-	-116	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1981	-0-	-96	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 017036 COMPL. DATE 06/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 6568

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
MERIT ENERGY COMPANY 561136
DAVIS GAS UNIT -A- 1 WELL #: 1 RRCID -> 017019 COMPL. DATE 01/25/1950 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6404 - 6592

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
04	5340	X	5099	-0-	-241	-0-	455 750	1 9	3894	2	Y	682	473	0	219	1	135
05	5425	X	5208	-0-	-217	-0-	473 706	1 9	4029	2	Y	642	455	0	225	1	97
06	5190	X	4928	-0-	-262	-0-	455 656	1 9	3817	2	Y	596	397	0	198	1	98
07	5363	X	5079	-0-	-284	-0-	464 696	1 9	3919	2	Y	633	392	0	196	1	143
08	5363	X	4968	-0-	-395	-0-	460 667	1 9	3841	2	Y	606	432	0	193	1	124
09	5100	X	4904	-0-	-196	-0-	446 652	1 9	3806	2	Y	593	419	0	195	1	103

FINDLEY GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 017023 COMPL. DATE 05/26/1950 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6384 - 6451

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
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	64 48	1 9	1786	2	Y	44	30	0	14	1	9
05	1953	N	1950	-0-	-3	-0-	67 44	1 9	1839	2	Y	40	29	0	14	1	6
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	68 44	1 9	1844	2	Y	40	26	0	13	1	7
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	66 45	1 9	1847	2	Y	41	26	0	13	1	9
08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	67 46	1 9	1923	2	Y	42	29	0	13	1	9
09	1950	N	1872	-0-	-78	-0-	61 42	1 9	1769	2	Y	38	27	0	13	1	7

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164910 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6462 - 6538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 174527 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6534 - 6544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189514 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 6472 - 6552

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
04	1461	N	1461	-0-		-0-		-0-		201	1	1226	2	Y	31	22	0	10	1	6
										34	9									
05	1333	N	1265	-0-		-68		-0-		201	1	1036	2	Y	25	18	0	9	1	4
										28	9									
06	1650	N	1336	-0-		-314		-0-		198	1	1110	2	Y	25	17	0	8	1	4
										28	9									
07	1519	N	1222	-0-		-297		-0-		198	1	996	2	Y	25	15	0	8	1	6
										28	9									
08	1271	N	1139	-0-		-132		-0-		195	1	920	2	Y	22	16	0	7	1	5
										24	9									
09	1350	N	868	-0-		-482		-0-		180	1	669	2	Y	17	13	0	6	1	3
										19	9									

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 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
04	1584	N	1584	-0-		-0-		-0-		357	1	1175	2	Y	47	33	0	15	1	9
										52	9									
05	1581	N	1551	-0-		-30		-0-		367	1	1138	2	Y	42	30	0	15	1	6
										46	9									
06	1650	N	1476	-0-		-174		-0-		354	1	1079	2	Y	39	26	0	13	1	6
										43	9									
07	1643	N	1537	-0-		-106		-0-		365	1	1125	2	Y	43	26	0	13	1	10
										47	9									
08	1550	N	1415	-0-		-135		-0-		361	1	1013	2	Y	37	27	0	12	1	8
										41	9									
09	1470	N	1357	-0-		-113		-0-		348	1	969	2	Y	36	26	0	12	1	6
										40	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 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
04	338	N	338	-0-		-0-		-0-		11	1	316	2	Y	10	7	0	3	1	2
										11	9									
05	334	N	334	-0-		-0-		-0-		11	1	313	2	Y	9	7	0	3	1	1
										10	9									
06	336	N	336	-0-		-0-		-0-		12	1	314	2	Y	9	6	0	3	1	1
										10	9									
07	326	N	326	-0-		-0-		-0-		11	1	304	2	Y	10	6	0	3	1	2
										11	9									
08	327	N	327	-0-		-0-		-0-		11	1	306	2	Y	9	6	0	3	1	2
										10	9									
09	310	N	310	-0-		-0-		-0-		10	1	291	2	Y	8	6	0	3	1	1
										9	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 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
04	SWR 10		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
09	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 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
04	SWR 10		-0-	-0-		-0-		2606						Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-		-0-		2606						Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-		-0-		2606						Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-		-0-		2606						Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-		-0-		2606						Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-		-0-		2606						Y	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 194757 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282975 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6451 - 6642

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	325	1	1420	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1789	-0-	-102	-0-	336	1	1453	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1726	-0-	-44	-0-	325	1	1401	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1657	-0-	-141	-0-	330	1	1327	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	333	1	1444	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1703	-0-	-37	-0-	321	1	1382	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 290751 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6474 - 6580

04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	34	1	948	2	N	39	27	0	12	1	8
							43	9									
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	36	1	983	2	N	36	26	0	13	1	5
							40	9									
06	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	35	1	949	2	N	35	23	0	11	1	6
							39	9									
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	36	1	1026	2	N	38	23	0	12	1	9
							42	9									
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	37	1	1045	2	N	38	27	0	12	1	8
							42	9									
09	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	32	1	942	2	N	35	25	0	12	1	6
							39	9									

W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 291615 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 6395 - 7088

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS GAS UNIT 'A' WELL #: 6 RRCID -> 292583 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6424 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	179	1	598	2	Y	6	5	0	2	1	1
							7	9									
05	837	N	810	-0-	-27	-0-	185	1	617	2	Y	7	5	0	2	1	1
							8	9									
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	182	1	670	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	186	1	662	2	Y	7	4	0	2	1	2
							8	9									
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	189	1	747	2	Y	7	5	0	2	1	2
							8	9									
09	870	N	758	-0-	-112	-0-	177	1	575	2	Y	5	4	0	2	1	1
							6	9									

RFE OPERATING, LLC 704776
BENDER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 017004 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6298 - 6446

04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					45
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					45
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					45
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					45
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					45
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					45

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 017050 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6403 - 6588

04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	59	1	902	3	N	121	191	1			75
							133	9									
05	1085	N	935	-0-	-150	-0-	52	1	803	3	N	73					148
							80	9									
06	1050	N	849	-0-	-201	-0-	46	1	713	3	N	82					230
							90	9									
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	66	1	959	3	N	126	188	1			168
							139	9									
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	74	1	939	3	N	121	188	1			101
							133	9									
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	53	1	738	3	N	104					205
							114	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 017052 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6460 - 6548

04	979	X	979	-0-	-0-	-0-	37	1	715	3	N	206	334	1			64
							227	9									
05	950	X	950	-0-	-0-	-0-	45	1	664	3	N	219	152	1			131
							241	9									
06	857	X	857	-0-	-0-	-0-	43	1	654	3	N	145	160	1			116
							160	9									
07	971	X	971	-0-	-0-	-0-	46	1	648	3	N	252	312	1			56
							277	9									
08	881	X	881	-0-	-0-	-0-	48	1	615	3	N	198	175	1			79
							218	9									
*09	597	X	597	-0-	-0-	-0-	30	1	418	3	N	135	159	1			55
							149	9									

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 227604 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6459 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	103	1	1575	3	N	229	371	1			60
							252	9									
05	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	97	1	1480	3	N	215	182	1			93
							237	9									
06	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	89	1	1387	3	N	140					233
							154	9									
07	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	124	1	1791	3	N	258	376	1			115
							284	9									
08	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	98	1	1248	3	N	103	168	1			50
							113	9									
*09	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	90	1	1000	3	N	182	181	1			51
							200	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 270929 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6501 - 6546

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 2B RRCID -> 278342 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6348 - 6531

04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	47	1	724	3	N	102	153	1			177
							112	9									
05	899	N	889	-0-	-10	-0-	44	1	679	3	N	151	168	1			160
							166	9									
06	1020	N	880	-0-	-140	-0-	41	1	648	3	N	174	168	1			166
							191	9									
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	52	1	753	3	N	155	160	1			161
							171	9									
08	899	N	696	-0-	-203	-0-	40	1	501	3	N	141	158	1			144
							155	9									
09	870	N	508	-0-	-362	-0-	25	1	358	3	N	114					258
							125	9									

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 280069 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6390 - 6414

04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	25	1	389	3	N	120	154	1			136
							132	9									
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	24	1	352	3	N	152	163	1			125
							167	9									
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	24	1	357	3	N	124					249
							136	9									
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	20	1	343	3	N	136	172	1			213
							150	9									
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	40	1	509	3	N	145	165	1			193
							160	9									
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	33	1	450	3	N	110	160	1			143
							121	9									

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 290830 COMPL. DATE 06/26/2022 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6554 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1132	-0-	-158	-0-	60	1	939	3	N	121	179	1			157
							133	9									
05	1333	N	1231	-0-	-102	-0-	68	1	1025	3	N	125	171	1			111
							138	9									
06	1200	N	960	-0-	-240	-0-	53	1	819	3	N	80					191
							88	9									
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	106	1	1057	3	N	108	179	1			120
							119	9									
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	89	1	1144	3	N	110	187	1			43
							121	9									
*09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	61	1	847	3	N	90					133
							99	9									

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 297277 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6334 - 6444

04	750	X	741	-0-	-9	-0-	45	1	696	3	N	-0-					87
05	775	X	50	-0-	-725	-0-	4	1	46	3	N	-0-					87
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					87
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					87
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 017051 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 6558

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					162
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					163
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					164
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					165
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

WOODS, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 017056 COMPL. DATE 04/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 6512

04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1758	1	58	9	N	53					86
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1206	1	24	9	N	22					108
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	833	1	13	9	N	12					120
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1720	1	34	9	N	31					151
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRANGUS ENERGY LLC 088639
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 264391 COMPL. DATE 03/27/2022 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6380 - 6402

04	3720	X	2888	-0-	-832	-0-	2829	2	59	9	N	54					204
05	3844	X	3104	-0-	-740	-0-	3050	2	54	9	N	49	173	1			80
06	3240	X	2914	-0-	-326	-0-	2860	2	54	9	N	49					129
07	3224	X	3083	-0-	-141	-0-	3083	2			N	-0-					129
08	3131	X	2874	-0-	-257	-0-	2776	2	98	9	N	89	166	1			52
09	3000	X	2576	-0-	-424	-0-	2529	2	47	9	N	43					95

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
HARRIS "E" WELL #: 1 RRCID -> 083520 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6602 - 6620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BLACK STONE MINERALS LP WELL #: 1 RRCID -> 283192 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 10074 - 10080

04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	388	2	12	9	N	11				115
05	620	N	305	-0-	-315	-0-	301	2	4	9	N	4				119
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	320	2	1	9	N	1				120
07	403	N	252	-0-	-151	-0-	252	2			N	-0-	85	1	2 7	33
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				33
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT				33

GLADYS DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 290294 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6568 - 6611

04	690	N	608	-0-	-82	-0-	608	2			N	-0-				10
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-				10
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-				10
07	620	N	533	-0-	-87	-0-	533	2			N	-0-				10
08	620	N	490	-0-	-130	-0-	490	2			N	-0-				10
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT				10

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159350 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6596 - 6612

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-				-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-				-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MICHAELS WELL #: 1 RRCID -> 165404 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6601 - 6611

04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-				71
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-				71
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-				71
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-				71
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-				71
*09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-				71

HARRIS "E" WELL #: 2 RRCID -> 201280 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6570 - 6584

04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	791	2	37	9	N	34				150
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	860	2	28	9	N	25				175
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	719	2	28	9	N	25	165	1		35
07	868	N	615	-0-	-253	-0-	601	2	14	9	N	13				48
08	899	N	469	-0-	-430	-0-	461	2	8	9	N	7				55
*09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1178	2	33	9	N	30				85

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
KING OPERATING CORPORATION 465296
WOODLAWN G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 202429 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

MERIT ENERGY COMPANY 561136
POPE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 109590 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

04	2910	N	2591	-0-	-319	-0-	391	1	2134	2	Y	60	42	0	19	1	12
							66	9									
05	2666	N	2365	-0-	-301	-0-	395	1	1914	2	Y	51	37	0	18	1	8
							56	9									
06	2610	N	2416	-0-	-194	-0-	387	1	1974	2	Y	50	33	0	17	1	8
							55	9									
07	3100	N	3105	-0-	5	5	418	1	2613	2	Y	67	40	0	20	1	15
							74	9									
08	3038	N	3033	-0-	-5	-0-	415	1	2549	2	Y	63	45	0	20	1	13
							69	9									
09	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	398	1	2435	2	Y	61	43	0	20	1	11
							67	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 3 U RRCID -> 111247 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6590 - 6602

04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

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-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190982 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8105 - 10012

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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191628 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

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-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 7 U RRCID -> 194349 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6502 - 6520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

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-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 245598 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6457 - 6578

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 1 RRCID -> 150937 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6524 - 6531

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 3 RRCID -> 250623 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6613 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96					278
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102	188	1			192
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81	183	1			90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86					176
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92					268
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	184	1			161

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 273353 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6753 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	68 114	1 9	1120	3	N	104					209
05	1364	N	1271	-0-	-93	-0-	71 131	1 9	1069	3	N	119	167	1			161
06	1380	N	1129	-0-	-251	-0-	63 102	1 9	964	3	N	93	172	1			82
07	1333	N	1195	-0-	-138	-0-	71 97	1 9	1027	3	N	88					170
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	87 109	1 9	1120	3	N	99	150	1			119
09	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	78	1	1022	3	N	-0-					119

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186725 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 6654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188153 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 6622

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 197478 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 255187 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (RODESSA) 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
EMMITT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 035151 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 5564 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1893	S	1893	-0-	-0-	-0-	920 12	1 9	961	2	N	11	151	1			14
05	3540	S	3540	-0-	-0-	-0-	3518	2	22	9	N	20					34
06	1354	S	1354	-0-	-0-	-0-	94 13	1 9	1247	2	N	12					46
07	1621	S	1621	-0-	-0-	-0-	182 9	1 9	1430	2	N	8					54
08	1511	S	1511	-0-	-0-	-0-	145 18	1 9	1348	2	N	16					70
09	480	S	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					70

PILOT WELL #: 3 RRCID -> 196739 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5590 - 5685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2025

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 283505 COMPL. DATE 10/07/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 5448 - 5492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	540	N	229	-0-	-311	-0-	229	2		N	-0-			89
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89

TAYLOR, T.J. WELL #: 12 RRCID -> 283721 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 5554 - 5558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	150	N	76	-0-	-74	-0-	76	2		N	-0-			7
05	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2		N	-0-			7
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			7
07	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2		N	-0-			7
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			7
09	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			7

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 284829 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 5462 - 5466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 290225 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 5358 - 5525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
SANDERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221431 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5642 - 5656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1959	-0-	-111	-0-	1959	3		N	-0-			-0-
05	2015	N	1796	-0-	-219	-0-	1796	3		N	-0-			-0-
06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3		N	-0-			-0-
07	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3		N	-0-			-0-
08	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3		N	-0-			-0-
09	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 075903 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5799 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 294841 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 5578 - 5794

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 250624 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5757 - 5770

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, FRANK ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 124226 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5671 - 5675

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					110
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					111
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					112
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					113
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TIPCO OPERATING CO. //CONT.// 860800
DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-C RRCID -> 145979 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5718 - 5741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 275897 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5900 - 6094

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOULTS RIVERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 276947 COMPL. DATE 10/20/2023 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 6340 - 6502

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1837	2	106	9	N	96					190
05	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1778	2	39	9	N	35	172	1			53
06	1860 N	1636	-0-	-224	-0-	1604	2	32	9	N	29					82
07	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1935	2	50	9	N	45					127
08	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2071	2	18	9	N	16	91	1			52
09	1650 N	1375	-0-	-275	-0-	1328	2	47	9	N	43					95

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 253362 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6760 - 6766

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
08	403 N	281	-0-	-122	-0-	281	2			N	-0-					-0-
09	390 N	250	-0-	-140	-0-	250	2			N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRANGUS ENERGY LLC //CONT.// 088639
BECKHAM, ALVIN WELL #: 3A RRCID -> 255591 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6754 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 256056 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6858

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
TUTLE WELL #: 2 RRCID -> 177566 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6902 - 6948

04	600	N	399	-0-	-201	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	651	N	575	-0-	-76	-0-	575	2			N	-0-					-0-
06	570	N	233	-0-	-337	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-

GREEN, F. C. WELL #: 2 RRCID -> 272386 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 6922 - 6958

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CR2 ENERGY LLC 101608
BRIGGS, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 126779 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6447 - 6712

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
PILOT WELL #: 2 RRCID -> 193607 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 6738 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216659 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 6626 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 237779 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6678 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254985 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 7002 - 7011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 C RRCID -> 260152 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 6868 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 261565 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6996 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38	1			13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 104695 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5750 - 5982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT (A) WELL #: 3 L RRCID -> 110932 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6644 - 6654

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	41 45	1 9	1151	2	Y	41	29	0	13	1	8
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	44 44	1 9	1192	2	Y	40	28	0	14	1	6
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	43 42	1 9	1161	2	Y	38	25	0	13	1	6
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	43 44	1 9	1201	2	Y	40	25	0	12	1	9
08	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	39 42	1 9	1124	2	Y	38	27	0	12	1	8
09	1170	N	1158	-0-	-12	-0-	37 39	1 9	1082	2	Y	35	25	0	12	1	6

POPE GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 167931 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8312 - 8339

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171231 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7346 - 7358

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171646 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7916 - 7926

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 171691 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6839 - 6849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 173398 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8091 - 8413

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174528 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6816 - 6951

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271777 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6818 - 7025

04	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	88	1	2455	2	Y	22	16	0	7	1	4
							24	9									
05	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	98	1	2666	2	Y	23	16	0	8	1	3
							25	9									
06	2700	X	2672	-0-	-28	-0-	94	1	2555	2	Y	21	14	0	7	1	3
							23	9									
07	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	99	1	2797	2	Y	23	14	0	7	1	5
							25	9									
08	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	100	1	2852	2	Y	24	17	0	7	1	5
							26	9									
09	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	96	1	2801	2	Y	23	16	0	8	1	4
							25	9									

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274163 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7660 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT SWD WELL #: 8 RRCID -> 276912 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8035 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 283322 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 6706 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 283540 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8014 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	160	1	4461	2	Y	45	30	0	14	1	9
							50	9									
05	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	143	1	3910	2	Y	35	26	0	13	1	5
							39	9									
06	2640	X	2408	-0-	-232	-0-	85	1	2300	2	Y	21	15	0	8	1	3
							23	9									
07	2728	X	2307	-0-	-421	-0-	78	1	2206	2	Y	21	13	0	6	1	5
							23	9									
08	2728	X	2239	-0-	-489	-0-	75	1	2143	2	Y	19	14	0	6	1	4
							21	9									
09	2640	X	2225	-0-	-415	-0-	73	1	2132	2	Y	18	13	0	6	1	3
							20	9									

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HURD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 289975 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6612 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	X	921	-0-	-1119	-0-	32	1 3 9	886	2	N	3	2	0	1	1	-0-
05	1767	X	1133	-0-	-634	-0-	40	1 3 9	1090	2	N	3	2	0	1	1	-0-
06	1710	X	1102	-0-	-608	-0-	39	1 3 9	1060	2	N	3	2	0	1	1	-0-
07	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	43	1 4 9	1199	2	N	4	2	0	1	1	1
08	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	40	1 3 9	1151	2	N	3	2	0	1	1	1
09	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	40	1 2 9	1157	2	N	2	2	0	1	1	-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'E' WELL #: 1 RRCID -> 290042 COMPL. DATE 02/09/2021 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 6788 - 8442

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	398	1	2309	2	N	-0-					-0-
05	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	413	1	2391	2	N	-0-					-0-
06	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	402	1	2371	2	N	-0-					-0-
07	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	415	1	2525	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	2299	-0-	-57	-0-	392	1	1907	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	1973	-0-	-307	-0-	370	1	1603	2	N	-0-					-0-

OWENS, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 291788 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6747 - 6755

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WOODLAWN EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 265285 COMPL. DATE 05/29/2024 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6450 - 6692

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TIPCO OPERATING CO. //CONT.// 860800
WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216239 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6698 - 6818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223574 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2349	N	2118	-0-	-231	-0-	2068	1	50	9	N	45					188
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	960	1	33	9	N	30	166	1			52
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	910	1	48	9	N	44					96
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2021	1	40	9	N	36					132
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1889	1	53	9	N	48	170	1			10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

WOODLAWN, E. (PAGE 6460) 98564 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROGERS WELL #: RRCID -> 119811 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6471 - 6479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2011

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
HATLEY WELL #: 1 RRCID -> 221944 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9086 - 10362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DEVON WELL #: 1 RRCID -> 224087 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10371

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	121	-0-	-89 B	-0-	121	3			Y	-0-					46
05	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			Y	-0-					46
06	180	N	122	-0-	-58 B	-0-	122	3			Y	-0-					46
07	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			Y	-0-					46
08	434	N	287	-0-	-147 B	-0-	287	3			Y	-0-					46
09	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

DEADY WELL #: 1 RRCID -> 224095 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	2142	-0-	-318 B	-0-	2136	3	6	9	Y	5					134
05	2542	X	1995	-0-	-547 B	-0-	1989	3	6	9	Y	5	112	1			27
06	2460	X	1583	-0-	-877 B	-0-	1574	3	9	9	Y	8					35
07	2387	X	1805	-0-	-582 B	-0-	1805	3			Y	-0-					35
08	1984	N	1635	-0-	-349 B	-0-	1613	3	22	9	Y	20					55
09	1590	N	1056	-0-	-534 B	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-

DEADY WELL #: 2 RRCID -> 235513 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8971 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			Y	-0-					36
05	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	1311	3	3	9	Y	3	30	1			9
06	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	935	3	9	9	Y	8					17
07	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3			Y	-0-					17
08	465	N	276	-0-	-189 B	-0-	276	3			Y	-0-					17
09	450	N	103	-0-	-347 B	-0-	103	2			Y	-0-					-0-

DEADY WELL #: 6 RRCID -> 237490 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 8988 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		226	-0-	226 B	226	226	2			Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 4 RRCID -> 239547 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9040 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		100	-0-	100 B	100	100	2			Y	-0-					-0-

DEVON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 239730 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8510 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			Y	-0-					2
05	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			Y	-0-					2
06	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			Y	-0-					2
07	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	194	3	6	9	Y	5					7
08	217	N	195	-0-	-22 B	-0-	194	3	1	9	Y	1					8
09	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					Y	-0-					-0-

DEVON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239733 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9010 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		53	-0-	53 B	53	53	2			Y	-0-					-0-

DEADY WELL #: 4 RRCID -> 240419 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9010 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	355	-0-	-65 B	-0-	355	3			Y	-0-					38
05	372	N	258	-0-	-114 B	-0-	258	3			Y	-0-	32	1			6
06	330	N	322	-0-	-8 B	-0-	322	3			Y	-0-					6
07	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			Y	-0-					6
08	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			Y	-0-					6
09	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
DEVON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242485 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8990 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
09		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

04	90	N	87	-0-	-3	B	-0-	87	3			Y	-0-			8
05	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3			Y	-0-			8
06	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3			Y	-0-			8
07	93	N	92	-0-	-1	B	-0-	92	3			Y	-0-			8
08	124	N	81	-0-	-43	B	-0-	81	3			Y	-0-			8
09	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	2			Y	-0-			-0-

HATLEY WELL #: 10 RRCID -> 242970 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11734 PERF. 9150 - 10532

04	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	3			Y	-0-			9
05	62	N	60	-0-	-2	B	-0-	60	3			Y	-0-			9
06	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	3			Y	-0-			9
07	62	N	57	-0-	-5	B	-0-	57	3			Y	-0-			9
08	62	N	58	-0-	-4	B	-0-	58	3			Y	-0-			9
09	60	N	50	-0-	-10	B	-0-	50	2			Y	-0-			-0-

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
09		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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	157	-0-	157	B	157	157	2			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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	529	-0-	529	B	529	529	2			Y	-0-			-0-

DEVON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245621 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10183 - 10384

04	525	N	525	-0-	-0-	B	-0-	525	3			Y	-0-			7
05	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	3			Y	-0-			7
06	420	N	352	-0-	-68	B	-0-	352	3			Y	-0-			7
07	479	N	479	-0-	-0-	B	-0-	464	3	15	9	Y	14			21
08	556	N	556	-0-	-0-	B	-0-	535	3	21	9	Y	19			40
09	360	N	336	-0-	-24	B	-0-	336	2			Y	-0-			-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	268	-0-	268	B	268	268	2			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
04	949	N	949	-0-	-0-	B	-0-	949	3			Y	-0-					24
05	886	N	886	-0-	-0-	B	-0-	886	3			Y	-0-					24
06	607	N	607	-0-	-0-	B	-0-	607	3			Y	-0-					24
07	824	N	824	-0-	-0-	B	-0-	778	3	46	9	Y	42					66
08	899	N	707	-0-	-192	B	-0-	686	3	21	9	Y	19					85
09	600	N	442	-0-	-158	B	-0-	442	2			Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	56	-0-	56	B	56	56	2			Y	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 215310 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8869 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1172	N	1172	-0-	-0-	B	-0-	1172	2			N	-0-					165
05	1246	N	1246	-0-	-0-	B	-0-	1246	2			N	-0-					165
06	787	N	787	-0-	-0-	B	-0-	787	2			N	-0-					165
07	1044	N	1044	-0-	-0-	B	-0-	1044	2			N	-0-					165
08	1107	N	1107	-0-	-0-	B	-0-	1107	2			N	-0-					165
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					165

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 216107 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8865 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1012	N	1012	-0-	-0-	B	-0-	976	2	36	9	N	33					100
05	1041	N	1041	-0-	-0-	B	-0-	939	2	102	9	N	93	166	1			27
06	960	N	960	-0-	-0-	B	-0-	949	2	11	9	N	10					37
07	992	N	992	-0-	-0-	B	-0-	992	2			N	-0-					37
08	929	N	929	-0-	-0-	B	-0-	928	2	1	9	N	1					38
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					38

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
04	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2			N	-0-					44
05	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2			N	-0-					44
06	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2			N	-0-					44
07	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2			N	-0-					44
08	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	2			N	-0-					44
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					44

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
YATES, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 219311 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 1011 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					48
05	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	1145	2	37	9	N	34					82
06	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	839	2	8	9	N	7					89
07	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	655	2	6	9	N	5					94
08	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-					94
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					94

ROGERS, V.G. WELL #: 1 RRCID -> 221135 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8876 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	794	2	9	9	N	8					53
05	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	418	2	7	9	N	6					59
06	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					59
07	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	533	2	11	9	N	10					69
08	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2			N	-0-					69
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					69

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222471 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10084 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-					85
05	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					85
06	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					85
07	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					85
08	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					85
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					85

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222472 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					90
05	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					90
06	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					90
07	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					90
08	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					90
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					90

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242101 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10053 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	2			N	-0-					90
05	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2			N	-0-					90
06	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					90
07	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-					90
08	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-					90
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					90

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242113 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10064 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					81
05	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-					81
06	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-					81
07	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					81
08	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-					81
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					81

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251552 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10711 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	1454	2	1	9	N	1	93	1			23
05	1506	N	1506	-0-	-0- B	-0-	1494	2	12	9	N	11					34
06	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	2			N	-0-					34
07	1487	N	1487	-0-	-0- B	-0-	1421	2	66	9	N	60					94
08	1454	N	1454	-0-	-0- B	-0-	1450	2	4	9	N	4					98
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					98

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 256515 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10592 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3901	-0-	-89	B	-0-	3901	2			N	-0-					149
05	4617	X	4617	-0-	-0-	B	-0-	4617	2			N	-0-					149
06	3840	X	3725	-0-	-115	B	-0-	3725	2			N	-0-					149
07	3968	X	3574	-0-	-394	B	-0-	3574	2			N	-0-					149
08	4030	X	4009	-0-	-21	B	-0-	4009	2			N	-0-					149
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	B	-0-					N	NO RPT					149

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078479 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	949	N	949	-0-	-0-	B	-0-	945	2	4	9	N	4					34
05	943	N	943	-0-	-0-	B	-0-	940	2	3	9	N	3					37
06	825	N	825	-0-	-0-	B	-0-	819	2	6	9	N	5					42
07	848	N	848	-0-	-0-	B	-0-	842	2	6	9	N	5					47
08	809	N	809	-0-	-0-	B	-0-	809	2			N	-0-					47
09	659	N	659	-0-	-0-	B	-0-	655	2	4	9	N	4					51

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					60

ROGERS, V. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101220 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125

GRANGER WELL #: 1 RRCID -> 227335 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8910 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MOLHOUSEN SWD WELL #: 2 RRCID -> 297149 COMPL. DATE 05/09/2024 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 6941 - 8730

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TALLY-DEGA 1 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297210 COMPL. DATE 06/02/2024 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 10601 - 19817

04	183199	X	183199	-0-	-0-	B	-0-	182429	2	770	9	N	700	712	1			172
05	146537	X	115625	-0-	-30912	B	-0-	115039	2	586	9	N	533	558	1			147
06	110940	X	87062	-0-	-23878	B	-0-	86576	2	486	9	N	442	372	1			217
07	179025	X	86401	-0-	-92624	B	-0-	85961	2	440	9	N	400	360	1	3	8	254
08	179025	X	87711	-0-	-91314	B	-0-	87494	2	217	9	N	197	378	1			73
09	173250	X	64656	-0-	-108594	B	-0-	63707	2	949	9	N	863	547	1			389

TALLY-DEGA-DELCIA M YOUNG 2 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 299324 COMPL. DATE 04/10/2025 TOTAL DEPTH 10299 PERF. 10404 - 19840

04	SHUT IN		136414	-0-	136414	B	136414	136170	2	244	9	N	222					222
05	SHUT IN		196639	-0-	196639	B	333053	195661	2	978	9	N	889	911	1			200
06	513794	X	180741	-0-	-333053	B	-0-	179772	2	969	9	Y	881	924	1			157
07	187364	X	164201	-0-	-23163	B	-0-	163904	2	297	9	Y	270	251	1			176
08	187364	X	154792	-0-	-32572	B	-0-	154437	2	355	9	Y	323	315	1			184
09	181320	X	111871	-0-	-69449	B	-0-	111871	2			Y	-0-					184

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211874 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9024 - 9076

04	210	N	19	-0-	-191	B	-0-	19	2			N	-0-					25
05	124	N	10	-0-	-114	B	-0-	10	2			N	-0-					25
06	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					25
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					25
08	10	N	-0-	-0-	-10	B	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25

HOGAN WELL #: 1 RRCID -> 214136 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 8861 - 10248

04	390	X	382	-0-	-8	B	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
05	428	X	428	-0-	-0-	B	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
06	367	X	367	-0-	-0-	B	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
07	403	X	312	-0-	-91	B	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
08	434	X	281	-0-	-153	B	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
09	420	X	216	-0-	-204	B	-0-	216	2			Y	-0-					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HALL ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223435 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 8914 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	256	-0-	-164 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	465	N	240	-0-	-225 B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	330	N	291	-0-	-39 B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-

HARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230220 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8864 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HOGAN WELL #: 2 RRCID -> 233624 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 8852 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	X	451	-0-	-659 B	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
05	1147	X	1039	-0-	-108 B	-0-	1018	2	21	9	Y	19	8	1			11
06	1110	X	454	-0-	-656 B	-0-	454	2			Y	-0-	11	1			-0-
07	868	X	463	-0-	-405 B	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
08	1054	X	436	-0-	-618 B	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
09	1020	X	375	-0-	-645 B	-0-	375	2			Y	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236863 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10513 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	9	-0-	-21 B	-0-	9	2			N	-0-					35
05	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2			N	-0-					35
06	15	N	11	-0-	-4 B	-0-	11	2			N	-0-					35
07	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					35
08	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					35
09	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					35

BATCHELOR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 244457 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10616 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2			N	-0-					65
05	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2			N	-0-					65
06	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	2			N	-0-					65
07	651	N	641	-0-	-10 B	-0-	641	2			N	-0-					65
08	620	N	614	-0-	-6 B	-0-	614	2			N	-0-					65
09	780	N	669	-0-	-111 B	-0-	669	2			N	-0-					65

HALL-JOLIN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286963 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10605 - 18232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21270	X	20879	-0-	-391 B	-0-	20587	2	292	9	Y	265	342	1			79
05	24056	X	21055	-0-	-3001 B	-0-	20809	2	246	9	Y	224	169	1			134
06	23280	X	20165	-0-	-3115 B	-0-	19920	2	245	9	Y	223	159	1	1	8	197
07	24056	X	20849	-0-	-3207 B	-0-	20625	2	224	9	Y	204	322	1			79
08	21576	X	20122	-0-	-1454 B	-0-	19900	2	222	9	Y	202	167	1	2	8	112
09	20880	X	19177	-0-	-1703 B	-0-	18903	2	274	9	Y	249	180	1			181

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101595 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 8843 - 8913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242100 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8836 - 9664

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					105
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					105

WOODLAWN, SW. (PETTIT) 98570 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PYLE WELL #: 1 RRCID -> 112450 COMPL. DATE 07/14/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6760 - 6768

04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	659	3	3	9	N	3					369
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	655	3	6	9	N	5					374
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	589	3	3	9	N	3					377
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					377
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	551	3	8	9	N	7					384
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	490	3	8	9	N	7					391

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

04	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	3			N	-0-					154
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	130	3	2	9	N	2					156
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	138	3	6	9	N	5					161
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					161
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					161
09	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	3			N	-0-					161

WOODLAWN, S. W. (TRAVIS PEAK) 98570 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
NASH SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 275608 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8450 - 8713

04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANTIS (HEARD ZONE) 99254 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273261 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	296 43	1 9	4462	2	N	39	171	1			73
05	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	343 61	1 9	4897	2	N	55					128
06	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	330 41	1 9	4998	2	N	37					165
07	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	322 28	1 9	4838	2	N	25					190
08	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	252 31	1 9	4675	2	N	28					218
09	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	102	1	4284	2	N	-0-	152	1			66

MCDOWELL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 275679 COMPL. DATE 08/11/2021 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8048 - 8068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5 43	1 9	74	2	Y	39	136	1			59
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8 41	1 9	108	2	Y	37					96
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	6 44	1 9	95	2	Y	40					136
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	5 42	1 9	79	2	Y	38					174
08	155 N	127	-0-	-28	-0-	5 30	1 9	92	2	Y	27	148	1			53
09	150 N	123	-0-	-27	-0-	2 31	1 9	90	2	Y	28					81

BIRD, O. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280102 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 13004 PERF. 7745 - 8043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

YANTIS (HEARD ZONE) //CONT.// 99254 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280103 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7810 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	4	1	62	2	N	37					157
							41	9									
05	93	N	35	-0-	-58	-0-	1	1	9	2	N	23					180
							25	9									
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	40					220
							44	9									
07	124	N	65	-0-	-59	-0-	3	1	45	2	N	15					235
							17	9									
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	6	174	1			67
							7	9									
09	120	N	75	-0-	-45	-0-	1	1	49	2	N	23					90
							25	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANTIS, SW. (SMACKOVER) 99260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
W. YANTIS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 051254 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13038 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. YANTIS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 102592 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12863 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANTIS, WEST (SMACKOVER) 99261 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BIRD HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199984 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12756 - 12767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-